GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2016 - P/A 02/07/16

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

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

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

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

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

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

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

02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

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

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

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

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

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

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

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

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

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

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

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	49	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					120
03	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	1019	2			N	-0-					120
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					120
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					120
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					120
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	#	79	-0-	-443	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	434	#	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	#	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	279	#	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	330	#	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	341	#	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-

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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	97	1	1134	2	N	-0-					110
03		1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	105	1	1226	2	N	-0-					110
04		1260	N	1244	-0-	-16	-0-	98	1	1146	2	N	-0-					110
05		1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	106	1	1262	2	N	-0-					110
06		1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	103	1	1219	2	N	-0-					110
*07		1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	2	N	-0-					110

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

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

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

02	1856	#	1847	-0-	-9	-0-	1795	2	52	9	N	47	178	1			75
03	2720	R	2720	-0-	-0-	-0-	2619	2	101	9	N	92					167
04	2540	R	2540	-0-	-0-	-0-	2408	2	132	9	N	120	179	1			108
05	3640	R	3640	-0-	-0-	-0-	3468	2	172	9	N	156					264
06	2640	#	2035	-0-	-605	-0-	1966	2	69	9	N	63	178	1			149
07	2728	#	1247	-0-	-1481	-0-	1214	2	33	9	N	30					179

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

02	1798	N	1322	-0-	-476	-0-	40	1	1282	2	N	-0-					45
03	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	44	1	1427	2	N	-0-					45
04	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	42	1	1357	2	N	-0-					45
05	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	31	1	988	2	N	-0-					45
06	1410	N	875	-0-	-535	-0-	26	1	849	2	N	-0-					45
07	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	37	1	1198	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14036	X	7783	-0-	-6253	-0-	7678	2	105	9	N	95	176	1			99
03	15004	X	7727	-0-	-7277	-0-	7727	2			N	-0-					99
04	10860	X	7173	-0-	-3687	-0-	7005	2	168	9	N	153	178	1	2	8	72
05	9827	X	6908	-0-	-2919	-0-	6823	2	85	9	N	77					149
06	8940	X	6296	-0-	-2644	-0-	6229	2	67	9	N	61	177	1	1	8	32
07	8308	X	4139	-0-	-4169	-0-	4089	2	50	9	N	45					77

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

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

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

02	1247	N	1072	-0-	-175	-0-	1072	2			N	-0-					41
03	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	1024	2			N	-0-					41
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			N	-0-					41
05	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			N	-0-					41
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					41
07	1271	N	883	-0-	-388	-0-	883	2			N	-0-					41

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

02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1881	2	61	9	N	55					167
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2102	2	33	9	N	30					197
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	2	3	9	N	3					200
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					200
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					200
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1343	2	22	9	N	20					220

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

02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					40
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					40
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					40
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					40
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					40
07	1085	N	599	-0-	-486	-0-	599	2			N	-0-					40

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

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					58
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					58
04	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-					58
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					58
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					58
07	713	N	409	-0-	-304	-0-	409	2			N	-0-					58

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					95
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					95
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					95
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					95
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					95
07	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					95

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

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

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

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

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

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

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

02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					95
03	930	X	33	-0-	-897	-0-	1	1	32	2	N	-0-					95
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					95
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					95
06	30	X	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					95
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

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

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	1	1	8			80
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					80
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					80
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					80
06	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	1606	2			N	-0-					80
07	1953	N	1399	-0-	-554	-0-	1399	2			N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1059	-0-	-188	-0-	47	1	1012	2	N	-0-					182
03	1178	N	963	-0-	-215	-0-	42	1	921	2	N	-0-					182
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	47	1	1012	2	N	21					203
							23	9									
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	41	1	897	2	N	9	179	1			33
							10	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	61	1	1332	2	N	-0-					33
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	2	N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1744	-0-	-83	-0-	77	1	1667	2	N	-0-					140
03	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	72	1	1568	2	N	-0-					140
04	1860	N	1298	-0-	-562	-0-	57	1	1241	2	N	-0-					140
05	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	61	1	1335	2	N	-0-					140
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	63	1	1372	2	N	-0-					140
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	N	-0-					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1121	2	N	-0-					125
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	N	-0-					125
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1	1124	2	N	-0-					125
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	2	N	-0-					125
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	68	1	1470	2	N	-0-					125
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2629	-0-	-300	-0-	116	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	119	1	2593	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	113	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	120	1	2612	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2660	-0-	-190	-0-	117	1	2543	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	107	1	2328	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	182	1	644	2	N	-0-					-0-
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	52	1	623	2	N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	62	1	723	2	N	-0-					-0-
05	868	N	599	-0-	-269	-0-	34	1	565	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	84	1	856	2	N	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	86	1	751	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	264	1	698	2	N	-0-					110
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	190	1	775	2	N	-0-					110
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	75	1	872	2	N	-0-					110
05	1023	N	718	-0-	-305	-0-	40	1	678	2	N	-0-					110
06	930	N	15	-0-	-915	-0-	1	1	14	2	N	-0-					110
07	992	N	6	-0-	-986	-0-	1	1	5	2	N	-0-					110

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

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	168	1	253	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	231	1	1036	2	N	-0-					7
03	1116	N	910	-0-	-206	-0-	102	1	777	2	N	28					35
							31	9									
04	1350	N	1190	-0-	-160	-0-	94	1	1096	2	N	-0-					35
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	65	1	1087	2	N	27					62
							30	9									
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	N	-0-					62
07	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	115	1	1006	2	N	-0-					62

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258						N	-0-					-0-
03	14B DENY	303	-0-	303	561	10	1	293	2	N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	561						N	-0-					-0-
05	14B DENY	260	-0-	260	821	15	1	245	2	N	-0-					-0-	
06	3150	X	2329	-0-	-821	-0-	208	1	2121	2	N	-0-					-0-
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

02	4785	X	4158	-0-	-627	-0-	1709	1	2449	2	Y	-0-					27
03	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	1761	1	2592	2	Y	-0-					27
04	4380	X	3805	-0-	-575	-0-	1398	1	2407	2	Y	-0-					27
05	4526	X	3815	-0-	-711	-0-	1460	1	2355	2	Y	-0-					27
06	4290	X	3781	-0-	-509	-0-	1411	1	2370	2	Y	-0-					27
07	4433	X	3762	-0-	-671	-0-	1434	1	2328	2	Y	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	135	1	199	2	Y	-0-					30
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	33	1	57	2	Y	-0-					30
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	Y	20					50
							22	9									
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	Y	-0-					50
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	28	2	Y	36					86
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9425	X	3	-0-	-9422	-0-	1	1	2	2	N	-0-					187
03	9362	X	51	-0-	-9311	-0-	21	1	30	2	N	-0-	162	0			25
04	6840	X	626	-0-	-6214	-0-	230	1	396	2	N	-0-					25
05	186	X	147	-0-	-39	-0-	56	1	91	2	N	-0-					25
*06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	31	1	52	2	N	-0-					25
07	682	X	165	-0-	-517	-0-	63	1	102	2	N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	910	-0-	-3904	-0-	374	1	536	2	Y	-0-					55
03	5146	X	1965	-0-	-3181	-0-	795	1	1170	2	Y	-0-					55
04	2220	X	1495	-0-	-725	-0-	549	1	946	2	Y	-0-					55
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	780	1	1257	2	Y	-0-					55
*06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	383	1	643	2	Y	-0-					55
07	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	629	1	1022	2	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3832	-0-	-112	-0-	1575	1	2257	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	1668	1	2455	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	1326	1	2283	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3728	-0-	-364	-0-	1427	1	2301	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3578	-0-	-382	-0-	1335	1	2243	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	1394	1	2263	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10382	X	7693	-0-	-2689	-0-	600	1	7093	2	N	-0-					83
03	10633	X	8886	-0-	-1747	-0-	601	1	8285	2	N	-0-					83
04	9750	X	9522	-0-	-228	-0-	628	1	8892	2	N	2					85
							2	9									
05	10075	X	9503	-0-	-572	-0-	624	1	8879	2	N	-0-					85
06	9750	X	8536	-0-	-1214	-0-	568	1	7968	2	N	-0-					85
07	9951	X	9167	-0-	-784	-0-	589	1	8523	2	N	50					135
							55	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3624	-0-	-59	-0-	385	1	3239	2	N	-0-					104
03	3937	X	3203	-0-	-734	-0-	186	1	3006	2	N	10					114
							11	9									
04	3810	X	3496	-0-	-314	-0-	231	1	3264	2	N	1					115
							1	9									
05	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	245	1	3320	2	N	-0-					115
06	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	177	1	3033	2	N	-0-					115
07	3875	X	3046	-0-	-829	-0-	179	1	2867	2	N	-0-					115

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		672	-0-	672	672	247	1	425	2	Y	-0-					44
05	T. A.		151	-0-	151	823	58	1	93	2	Y	-0-					44
06	T. A.		124	-0-	124	947	46	1	78	2	Y	-0-					44
*07	947	X	-0-	-0-	-947	-0-					Y	-0-					44

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

02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	520	1	4368	2	Y	3					45
							3	9									
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	260	1	4205	2	Y	12					57
							13	9									
04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	294	1	4141	2	Y	-0-					57
05	5239	X	4071	-0-	-1168	-0-	279	1	3786	2	Y	5					62
							6	9									
06	5070	X	3715	-0-	-1355	-0-	205	1	3510	2	Y	-0-					62
07	5239	X	3778	-0-	-1461	-0-	222	1	3556	2	Y	-0-					62

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

02	4466	X	4364	-0-	-102	-0-	464	1	3900	2	Y	-0-					23
03	4774	X	4134	-0-	-640	-0-	240	1	3894	2	Y	-0-					23
04	4620	X	4328	-0-	-292	-0-	287	1	4041	2	Y	-0-					23
05	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	300	1	4073	2	Y	-0-					23
06	4500	X	4006	-0-	-494	-0-	221	1	3785	2	Y	-0-					23
07	4650	X	3739	-0-	-911	-0-	219	1	3520	2	Y	-0-					23

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

02	5017	X	4562	-0-	-455	-0-	1875	1	2687	2	Y	-0-					96
03	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	2086	1	3070	2	Y	-0-					96
04	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	1669	1	2874	2	Y	-0-					96
05	5239	X	4779	-0-	-460	-0-	1829	1	2950	2	Y	-0-					96
06	4710	X	4360	-0-	-350	-0-	1627	1	2733	2	Y	-0-					96
07	5146	X	4325	-0-	-821	-0-	1648	1	2677	2	Y	-0-					96

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

02	5075	X	4864	-0-	-211	-0-	517	1	4347	2	N	-0-					49
03	5425	X	4687	-0-	-738	-0-	271	1	4393	2	N	21					70
							23	9									
04	5130	X	4959	-0-	-171	-0-	328	1	4631	2	N	-0-					70
05	5301	X	5195	-0-	-106	-0-	357	1	4838	2	N	-0-					70
*06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	278	1	4776	2	N	-0-					70
07	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	300	1	4820	2	N	-0-					70

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

02	6409	X	5804	-0-	-605	-0-	617	1	5187	2	N	-0-					122
03	6851	X	5956	-0-	-895	-0-	346	1	5610	2	N	-0-					122
04	6390	X	5858	-0-	-532	-0-	388	1	5470	2	N	-0-					122
05	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	427	1	5797	2	N	-0-					122
*06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	344	1	5905	2	N	-0-					122
07	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	362	1	5811	2	N	20					142
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2732	-0-	-922	-0-	729	1	2003	2	N	-0-					123
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	667	1	1548	2	N	-0-					123
04	3270	X	2322	-0-	-948	-0-	678	1	1644	2	N	-0-					123
05	3379	X	2675	-0-	-704	-0-	756	1	1919	2	N	-0-					123
06	3270	X	2737	-0-	-533	-0-	778	1	1959	2	N	-0-					123
*07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	811	1	2190	2	N	22					145
							24	9									

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

02	3306	X	2619	-0-	-687	-0-	699	1	1920	2	N	-0-					228
03	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	910	1	2114	2	N	1	191	0			38
							1	9									
04	3420	X	2698	-0-	-722	-0-	788	1	1910	2	N	-0-					38
05	2790	X	2718	-0-	-72	-0-	768	1	1950	2	N	-0-					38
06	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	720	1	1812	2	N	-0-					38
07	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	753	1	2033	2	N	-0-					38

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

02	4843	X	4460	-0-	-383	-0-	474	1	3986	2	N	-0-					155
03	5177	X	4897	-0-	-280	-0-	281	1	4555	2	N	55	179	0			31
							61	9									
04	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	303	1	4273	2	N	2					33
							2	9									
05	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	323	1	4385	2	N	-0-					33
06	4620	X	4386	-0-	-234	-0-	242	1	4144	2	N	-0-					33
07	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	250	1	4020	2	N	-0-					33

CL&F OPERATING LLC 154789
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					32
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					32
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1462	2	N	-0-					32

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

02	1972	X	1818	-0-	-154	-0-	57	1	1761	2	Y	-0-					78
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2076	2	Y	-0-					78
04	2040	X	1584	-0-	-456	-0-	52	1	1531	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	2	Y	-0-					78
06	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	86	1	1597	2	Y	-0-					78
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	73	1	1588	2	Y	-0-					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2078	-0-	-1431	-0-	65	1	2013	2	N	-0-					45
03	3751	X	2371	-0-	-1380	-0-	100	1	2271	2	N	-0-					45
04	3630	X	2113	-0-	-1517	-0-	70	1	2042	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3751	X	2366	-0-	-1385	-0-	112	1	2254	2	N	-0-					45
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	137	1	2559	2	N	-0-					45
07	2356	X	1920	-0-	-436	-0-	84	1	1836	2	N	-0-					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	45	1	1397	2	Y	-0-					89
03	2201	N	1890	-0-	-311	-0-	80	1	1810	2	Y	-0-					89
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	2	Y	-0-					89
05	3100	N	3378	-0-	278	278	160	1	3218	2	Y	-0-					89
06	3000	N	3365	-0-	365	643	172	1	3193	2	Y	-0-					89
*07	2496	N	1853	-0-	-643	-0-	82	1	1771	2	Y	-0-					89

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2737	-0-	-308	-0-	122	1	2613	2	N	2					32
							2	9									
03	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	124	1	2664	2	N	3					35
							3	9									
04	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	123	1	2647	2	N	-0-					35
05	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	90	1	1936	2	N	-0-					35
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	150	1	3217	2	N	5					40
							6	9									
07	2914	X	2239	-0-	-675	-0-	100	1	2137	2	N	2					42
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-					87
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	159	1	2893	2	N	-0-					87
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	N	-0-					87
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	2	N	-0-					87
06	2910	N	1988	-0-	-922	-0-	104	1	1884	2	N	-0-					87
*07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	-0-					87

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	723	2	47	9	N	43					181
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	128	2	13	9	N	12	4	8			189
04	2070	N	1391	-0-	-679	-0-	1361	2	30	9	N	27	4	8			212
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1187	2	85	9	N	77	200	1	2	8	87
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	740	2	41	9	N	37	2	8			122
07	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1114	2	51	9	N	46					168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					166
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5					171
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	2	4	9	N	4					175
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					177
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					177
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	N	1					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1786	2	23	9	N	21	9	8			163
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1998	2	58	9	N	53	25	8			191
04	2070	N	1436	-0-	-634	-0-	1375	2	61	9	N	55	20	8			226
05	1922	N	1382	-0-	-540	-0-	1352	2	30	9	N	27	180	1	13	8	60
06	1980	N	1274	-0-	-706	-0-	1242	2	32	9	N	29	9	8			80
*07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1676	2	18	9	N	16	5	8			91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	296	-0-	-777	-0-	101	2	195	9	Y	177	120	1	22	8	263
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	574	2	234	9	Y	213	214	1			262
04	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	808	2	229	9	Y	208	234	1	32	8	204
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	379	2	221	9	Y	201	133	1	13	8	259
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	917	2	306	9	Y	278	275	1	14	8	248
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	904	2	217	9	Y	197	233	1	20	8	192

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	236	-0-	-489	-0-	153	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
03	434	N	262	-0-	-172	-0-	53	2	209	9	Y	190	172	1	18	8	-0-
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	179	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	458	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	401	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	932	2	168	9	Y	153	153	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	2	N	-0-					16
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	4	1	35	2	N	4					20
							4	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					20
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	N	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3545	-0-	-341	-0-	297	1	3248	2	Y	-0-					85
03	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	312	1	3382	2	Y	-0-					85
04	3930	X	3655	-0-	-275	-0-	283	1	3372	2	Y	-0-					85
05	3999	X	3921	-0-	-78	-0-	364	1	3395	2	Y	147					232
							162	9									
06	3750	X	2291	-0-	-1459	-0-	45	1	2237	2	Y	8	111	1			129
							9	9									
07	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	442	1	2625	2	Y	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3780	-0-	-222	-0-	315	1	3437	2	Y	25					84
							28	9									
03	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	311	1	3367	2	Y	-0-					84
04	4020	X	3670	-0-	-350	-0-	284	1	3386	2	Y	-0-					84
05	4154	X	1696	-0-	-2458	-0-	164	1	1528	2	Y	4					88
							4	9									
06	3900	X	1431	-0-	-2469	-0-	28	1	1403	2	Y	-0-					88
*07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	819	1	4864	2	Y	-0-					88

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
02	4727	X	4372	-0-	-355	-0-	367	1	4004	2	N	1					192
							1	9									
03	4805	X	4670	-0-	-135	-0-	395	1	4275	2	N	-0-					192
04	4680	X	4502	-0-	-178	-0-	349	1	4153	2	N	-0-					192
05	4836	X	2531	-0-	-2305	-0-	245	1	2286	2	N	-0-					192
06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	157	1	7864	2	N	-0-					192
*07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	997	1	5919	2	N	-0-					192

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
02	4959	X	4637	-0-	-322	-0-	389	1	4248	2	Y	-0-					52
03	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	407	1	4414	2	Y	-0-					52
04	4950	X	4750	-0-	-200	-0-	368	1	4382	2	Y	-0-					52
05	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	489	1	4556	2	Y	-0-					52
06	4800	X	3776	-0-	-1024	-0-	74	1	3702	2	Y	-0-					52
07	4960	X	4331	-0-	-629	-0-	624	1	3707	2	Y	-0-					52

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
02	6148	X	5700	-0-	-448	-0-	478	1	5222	2	N	-0-					83
03	6386	X	5359	-0-	-1027	-0-	453	1	4906	2	N	-0-					83
04	6180	X	5485	-0-	-695	-0-	425	1	5060	2	N	-0-					83
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	710	1	6621	2	N	-0-					83
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	123	1	6135	2	N	-0-					83
*07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	929	1	5513	2	N	-0-					83

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
02	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	341	1	3723	2	Y	-0-					49
03	4526	X	3823	-0-	-703	-0-	323	1	3500	2	Y	-0-					49
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	332	1	3956	2	Y	-0-					49
05	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	382	1	3560	2	Y	-0-					49
06	4200	X	1305	-0-	-2895	-0-	26	1	1279	2	Y	-0-					49
*07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	692	1	4110	2	Y	-0-					49

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	347	1	3792	2	Y	-0-					36
03	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	351	1	3798	2	Y	-0-					36
04	4140	X	3998	-0-	-142	-0-	310	1	3687	2	Y	1					37
							1	9									
05	4433	X	3497	-0-	-936	-0-	338	1	3155	2	Y	4					41
							4	9									
06	4290	X	273	-0-	-4017	-0-	5	1	268	2	Y	-0-					41
07	4433	X	3422	-0-	-1011	-0-	491	1	2916	2	Y	14					55
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3520	-0-	-47	-0-	295	1	3225	2	Y	-0-					10
03	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	322	1	3487	2	Y	-0-					10
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	286	1	3407	2	Y	1					11
							1	9									
05	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	276	1	2572	2	Y	30					41
							33	9									
06	3690	X	2687	-0-	-1003	-0-	53	1	2634	2	Y	-0-					41
07	3813	X	2196	-0-	-1617	-0-	317	1	1879	2	Y	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	4470	-0-	-605	-0-	375	1	4095	2	Y	-0-					12
03	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	417	1	4523	2	Y	-0-					12
04	4950	X	4370	-0-	-580	-0-	339	1	4031	2	Y	-0-					12
05	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	470	1	4384	2	Y	54					66
							59	9									
06	4770	X	3765	-0-	-1005	-0-	74	1	3691	2	Y	-0-					66
*07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	725	1	4307	2	Y	-0-					66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4983	-0-	-5	-0-	418	1	4565	2	Y	-0-					123
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	452	1	4895	2	Y	-0-					123
04	5400	X	5132	-0-	-268	-0-	398	1	4734	2	Y	-0-					123
05	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	522	1	4868	2	Y	-0-					123
06	5400	X	3258	-0-	-2142	-0-	64	1	3194	2	Y	-0-					123
*07	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	970	1	5762	2	Y	-0-					123

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3300	-0-	-238	-0-	277	1	3023	2	Y	-0-					55
03	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	302	1	3268	2	Y	-0-					55
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	276	1	3290	2	Y	-0-					55
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	379	1	3538	2	Y	11					66
							12	9									
06	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	63	1	3174	2	Y	-0-					66
*07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	535	1	3174	2	Y	25					91
							28	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3873	-0-	-361	-0-	325	1	3548	2	Y	-0-					11
03	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	358	1	3876	2	Y	8					19
							9	9									
04	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	306	1	3649	2	Y	-0-					19
05	4340	X	4236	-0-	-104	-0-	405	1	3778	2	Y	48					67
							53	9									
06	4110	X	3471	-0-	-639	-0-	68	1	3403	2	Y	-0-					67
*07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	619	1	3678	2	Y	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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
02	3683	X	3251	-0-	-432	-0-	273	1	2978	2	N	-0-					165
03	3751	X	3068	-0-	-683	-0-	259	1	2809	2	N	-0-					165
04	3510	X	3483	-0-	-27	-0-	270	1	3213	2	N	-0-					165
05	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	322	1	3007	2	N	-0-					165
06	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	58	1	2888	2	N	-0-					165
07	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	482	1	2864	2	N	-0-					165

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
02	5220	X	4488	-0-	-732	-0-	377	1	4111	2	Y	-0-					187
03	5549	X	4730	-0-	-819	-0-	400	1	4330	2	Y	-0-					187
04	5130	X	4828	-0-	-302	-0-	374	1	4454	2	Y	-0-					187
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	544	1	5068	2	Y	-0-					187
06	4650	X	4640	-0-	-10	-0-	91	1	4549	2	Y	-0-					187
*07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	789	1	4687	2	Y	-0-					187

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
02	6612	X	6198	-0-	-414	-0-	520	1	5678	2	Y	-0-					105
03	7068	X	6674	-0-	-394	-0-	564	1	6110	2	Y	-0-					105
04	6720	X	5615	-0-	-1105	-0-	435	1	5180	2	Y	-0-					105
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	832	1	7759	2	Y	15					120
							17	9									
06	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	142	1	7080	2	Y	-0-					120
*07	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	1219	1	7237	2	Y	-0-					120

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
02	3683	X	3461	-0-	-222	-0-	290	1	3171	2	Y	-0-					27
03	4092	X	2192	-0-	-1900	-0-	185	1	2007	2	Y	-0-					27
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	331	1	3947	2	Y	-0-					27
05	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	575	1	5365	2	Y	48					75
							53	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	85	1	4258	2	Y	-0-					75
*07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	682	1	4051	2	Y	-0-					75

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

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
02	1972	X	1433	-0-	-539	-0-	50	1	1383	2	Y	-0-					8
03	2139	X	1975	-0-	-164	-0-	56	1	1919	2	Y	-0-					8
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	2	Y	-0-					8
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	519	1	2144	2	Y	30					38
							33	9									
06	2010	X	1887	-0-	-123	-0-	37	1	1850	2	Y	-0-					38
*07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	439	1	1889	2	Y	-0-					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	1289	-0-	-1669	-0-	108	1	1181	2	Y	-0-					142
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	317	1	3430	2	Y	-0-					142
04	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	199	1	2367	2	Y	-0-					142
05	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	259	1	2416	2	Y	-0-					142
06	3630	X	2398	-0-	-1232	-0-	47	1	2351	2	Y	-0-					142
07	3751	X	2881	-0-	-870	-0-	415	1	2466	2	Y	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	914	1	2160	2	N	-0-					267
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	977	1	2313	2	N	-0-					267
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	919	1	2230	2	N	-0-					267
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	600	1	2480	2	N	-0-					267
06	3180	X	2147	-0-	-1033	-0-	42	1	2105	2	N	-0-					267
07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	553	1	2378	2	N	-0-					267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	34	-0-	34	34	3	1	31	2	Y	-0-					1
04		14B2 EXT	171	-0-	171	205	13	1	158	2	Y	-0-					1
05		14B2 EXT	353	-0-	353	558	34	1	319	2	Y	-0-					1
06		14B2 EXT	449	-0-	449	1007	9	1	440	2	Y	-0-					1
07		14B2 EXT	531	-0-	531	1538	76	1	453	2	Y	2					3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1584	-0-	-504	-0-	55	1	1529	2	Y	-0-					116
03	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	53	1	1819	2	Y	-0-					116
04	2190	X	2080	-0-	-110	-0-	49	1	2031	2	Y	-0-					116
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	515	1	2129	2	Y	-0-					116
06	2190	X	2021	-0-	-169	-0-	40	1	1981	2	Y	-0-					116
*07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	486	1	2092	2	Y	-0-					116

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2065	-0-	-1038	-0-	173	1	1892	2	Y	-0-					50
03	3317	X	1709	-0-	-1608	-0-	144	1	1565	2	Y	-0-					50
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	248	1	2948	2	Y	-0-					50
05	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	285	1	2656	2	Y	5					55
							6	9									
06	2880	X	2225	-0-	-655	-0-	44	1	2181	2	Y	-0-					55
07	3317	X	2119	-0-	-1198	-0-	305	1	1814	2	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	320	-0-	-260	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					76
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	14	1	478	2	Y	-0-					76
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	19	1	804	2	Y	-0-					76
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	224	1	927	2	Y	-0-					76
06	480	N	352	-0-	-128	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					76
07	837	N	448	-0-	-389	-0-	85	1	363	2	Y	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2969	-0-	-163	-0-	248	1	2711	2	Y	9	61	0			18
							10	9									
03	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	270	1	2921	2	Y	-0-					18
04	3210	X	3192	-0-	-18	-0-	247	1	2945	2	Y	-0-					18
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	338	1	3148	2	Y	-0-					18
06	3090	X	2854	-0-	-236	-0-	56	1	2798	2	Y	-0-					18
*07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	501	1	2978	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2991	-0-	-402	-0-	251	1	2740	2	Y	-0-	124	0			18
03	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	276	1	2994	2	Y	-0-					18
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	244	1	2910	2	Y	-0-					18
05	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	324	1	3021	2	Y	-0-					18
06	3150	X	2496	-0-	-654	-0-	49	1	2447	2	Y	-0-					18
07	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	399	1	2366	2	Y	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4144	-0-	-583	-0-	348	1	3796	2	N	-0-					176
03	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	388	1	4204	2	N	-0-					176
04	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	357	1	4253	2	N	-0-					176
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	487	1	4544	2	N	-0-					176
06	4470	X	4256	-0-	-214	-0-	83	1	4173	2	N	-0-					176
07	4774	X	4037	-0-	-737	-0-	582	1	3455	2	N	-0-					176

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2643	-0-	-750	-0-	222	1	2421	2	N	-0-					57
03	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	281	1	3043	2	N	-0-					57
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	309	1	3684	2	N	-0-					57
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	373	1	3475	2	N	-0-					57
06	3660	X	3145	-0-	-515	-0-	62	1	3083	2	N	-0-	42	1			15
07	4123	X	3798	-0-	-325	-0-	547	1	3251	2	N	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	4059	-0-	-262	-0-	341	1	3718	2	Y	-0-					159
03	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	378	1	4101	2	Y	-0-					159
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	342	1	4068	2	Y	-0-					159
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	447	1	4173	2	Y	-0-					159
06	4320	X	3411	-0-	-909	-0-	67	1	3344	2	Y	-0-					159
07	4557	X	2990	-0-	-1567	-0-	431	1	2559	2	Y	-0-					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2210	-0-	-951	-0-	185	1	2025	2	N	-0-					189
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	307	1	3323	2	N	3					192
							3	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	278	1	3314	2	N	-0-					192
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	291	1	2714	2	N	-0-					192
06	3510	X	1373	-0-	-2137	-0-	27	1	1346	2	N	-0-					192
07	3720	X	2022	-0-	-1698	-0-	291	1	1731	2	N	-0-					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3810	-0-	-279	-0-	320	1	3490	2	Y	-0-					7
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	397	1	4302	2	Y	-0-					7
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	431	1	5133	2	Y	-0-					7
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	647	1	6035	2	Y	15					22
							17	9									
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	117	1	5826	2	Y	-0-					22
*07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	1037	1	6155	2	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3402	-0-	-281	-0-	285	1	3117	2	Y	-0-					77
03	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	321	1	3480	2	Y	-0-					77
04	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	278	1	3307	2	Y	-0-					77
05	3875	X	3812	-0-	-63	-0-	369	1	3440	2	Y	3					80
							3	9									
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	79	1	3945	2	Y	-0-					80
07	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	525	1	3114	2	Y	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5737	-0-	-179	-0-	481	1	5256	2	Y	-0-					35
03	6262	X	6089	-0-	-173	-0-	514	1	5575	2	Y	-0-					35
04	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	440	1	5236	2	Y	-0-					35
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	604	1	5632	2	Y	67					102
							74	9									
06	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	110	1	5510	2	Y	-0-					102
07	6138	X	4654	-0-	-1484	-0-	671	1	3983	2	Y	-0-					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3396	-0-	-751	-0-	955	1	2438	2	Y	3					14
							3	9									
03	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	1051	1	2867	2	Y	-0-					14
04	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	1082	1	3081	2	Y	-0-					14
05	4557	X	3497	-0-	-1060	-0-	467	1	3030	2	Y	-0-					14
06	4410	X	3105	-0-	-1305	-0-	61	1	3044	2	Y	-0-					14
07	4309	X	3670	-0-	-639	-0-	456	1	3211	2	Y	3					17
							3	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1758	-0-	-417	-0-	495	1	1263	2	Y	-0-					88
03	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	495	1	1350	2	Y	-0-					88
04	2220	X	1651	-0-	-569	-0-	429	1	1222	2	Y	-0-					88
05	2294	X	1638	-0-	-656	-0-	217	1	1411	2	Y	9					97
							10	9									
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	51	1	2527	2	Y	-0-					97
*07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	358	1	2524	2	Y	-0-					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	778	1	1987	2	Y	-0-					20
03	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	721	1	1968	2	Y	-0-					20
04	2850	X	2377	-0-	-473	-0-	618	1	1759	2	Y	-0-					20
05	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	296	1	1919	2	Y	-0-					20
06	2850	X	2148	-0-	-702	-0-	42	1	2106	2	Y	-0-					20
07	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	321	1	2260	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	5287	-0-	-2224	-0-	1488	1	3799	2	Y	-0-					106
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	1927	1	5259	2	Y	-0-					106
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1972	1	5613	2	Y	-0-					106
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	897	1	5829	2	Y	-0-					106
06	6960	X	5923	-0-	-1037	-0-	116	1	5807	2	Y	-0-					106
07	7843	X	6494	-0-	-1349	-0-	807	1	5687	2	Y	-0-					106

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4376	-0-	-525	-0-	367	1	4009	2	Y	-0-					38
03	5239	X	4796	-0-	-443	-0-	405	1	4389	2	Y	2					40
							2	9									
04	4800	X	4589	-0-	-211	-0-	356	1	4233	2	Y	-0-					40
05	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	459	1	4281	2	Y	-0-					40
06	4650	X	3814	-0-	-836	-0-	75	1	3739	2	Y	-0-					40
07	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	677	1	4017	2	Y	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	886	1	2263	2	Y	-0-					15
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1253	1	3419	2	Y	-0-					15
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1041	1	2963	2	Y	-0-					15
05	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	435	1	2822	2	Y	-0-					15
06	4530	X	3917	-0-	-613	-0-	77	1	3840	2	Y	-0-					15
07	4681	X	4095	-0-	-586	-0-	509	1	3586	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	3979	-0-	-2169	-0-	1120	1	2859	2	Y	-0-					12
03	6665	X	4171	-0-	-2494	-0-	1119	1	3052	2	Y	-0-					12
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	1876	1	5340	2	Y	-0-					12
05	6665	X	6315	-0-	-350	-0-	841	1	5465	2	Y	8					20
							9	9									
06	6180	X	4669	-0-	-1511	-0-	92	1	4577	2	Y	-0-					20
07	7471	X	5118	-0-	-2353	-0-	636	1	4482	2	Y	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4306	-0-	-566	-0-	361	1	3945	2	Y	-0-					172
03	5084	X	4081	-0-	-1003	-0-	345	1	3736	2	Y	-0-					172
04	4710	X	3972	-0-	-738	-0-	308	1	3664	2	Y	-0-					172
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	538	1	5013	2	Y	-0-					172
06	4590	X	4266	-0-	-324	-0-	83	1	4144	2	Y	35	82	1			125
							39	9									
07	4588	X	4499	-0-	-89	-0-	649	1	3851	2	Y	-0-					125

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

02	3828	X	3773	-0-	-55	-0-	1062	1	2711	2	N	-0-					315
03	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	1094	1	2985	2	N	-0-					315
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	739	1	2105	2	N	-0-					315
05	4030	X	3130	-0-	-900	-0-	418	1	2712	2	N	-0-					315
06	3960	X	3607	-0-	-353	-0-	428	1	3179	2	N	-0-					315
07	4092	X	3334	-0-	-758	-0-	414	1	2920	2	N	-0-					315

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

02	4031	X	3813	-0-	-218	-0-	1073	1	2740	2	N	-0-					137
03	4309	X	3808	-0-	-501	-0-	1021	1	2787	2	N	-0-					137
04	4170	X	3735	-0-	-435	-0-	971	1	2764	2	N	-0-					137
05	4247	X	3099	-0-	-1148	-0-	414	1	2685	2	N	-0-					137
06	4110	X	3120	-0-	-990	-0-	61	1	3059	2	N	-0-					137
07	4061	X	3541	-0-	-520	-0-	440	1	3101	2	N	-0-					137

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

02	2813	X	2514	-0-	-299	-0-	211	1	2303	2	Y	-0-					38
03	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	240	1	2600	2	Y	-0-					38
04	2730	X	1397	-0-	-1333	-0-	108	1	1287	2	Y	2					40
							2	9									
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	366	1	3416	2	Y	3					43
							3	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	66	1	3321	2	Y	-0-					43
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	481	1	2856	2	Y	-0-					43

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

02	3770	X	3491	-0-	-279	-0-	293	1	3198	2	Y	-0-					153
03	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	320	1	3468	2	Y	-0-					153
04	3780	X	3542	-0-	-238	-0-	274	1	3268	2	Y	-0-					153
05	3906	X	3526	-0-	-380	-0-	341	1	3184	2	Y	1					154
							1	9									
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	78	1	3901	2	Y	-0-					154
*07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	620	1	3683	2	Y	-0-					154

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

02	6235	X	6055	-0-	-180	-0-	508	1	5543	2	N	4					37
							4	9									
03	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	516	1	5596	2	N	-0-					37
04	6210	X	5526	-0-	-684	-0-	428	1	5098	2	N	-0-					37
05	6479	X	6346	-0-	-133	-0-	614	1	5725	2	N	6					43
							7	9									
06	6270	X	5420	-0-	-850	-0-	106	1	5312	2	N	2					45
							2	9									
*07	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	952	1	5654	2	N	7					52
							8	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	146	1	1596	2	Y	-0-					18
03	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	150	1	1628	2	Y	-0-					18
04	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	128	1	1520	2	Y	-0-					18
05	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	155	1	1444	2	Y	1					19
							1	9									
06	1710	N	1349	-0-	-361	-0-	26	1	1323	2	Y	-0-					19
07	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	226	1	1342	2	Y	-0-					19

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
02	8352	X	8154	-0-	-198	-0-	2295	1	5859	2	Y	-0-					14
03	8928	X	8487	-0-	-441	-0-	2276	1	6211	2	Y	-0-					14
04	8520	X	7906	-0-	-614	-0-	2055	1	5851	2	Y	-0-					14
05	8804	X	8052	-0-	-752	-0-	1073	1	6969	2	Y	9					23
							10	9									
06	8520	X	6475	-0-	-2045	-0-	127	1	6348	2	Y	-0-					23
07	8711	X	6955	-0-	-1756	-0-	865	1	6090	2	Y	-0-					23

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
02	5336	X	5084	-0-	-252	-0-	427	1	4657	2	Y	-0-					178
03	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	415	1	4499	2	Y	-0-					178
04	5640	X	4749	-0-	-891	-0-	368	1	4381	2	Y	-0-					178
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					178
06	5250	X	4522	-0-	-728	-0-	89	1	4433	2	Y	-0-					178
*07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	847	1	5032	2	Y	-0-					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					42
03	2790	X	163	-0-	-2627	-0-	14	1	149	2	Y	-0-					42
04	2670	X	2648	-0-	-22	-0-	205	1	2443	2	Y	-0-					42
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	50					92
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	54	1	2690	2	Y	-0-					92
*07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	527	1	3129	2	Y	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	151	1	3386	3	Y	1					32
							1	9									
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	167	1	3616	3	Y	-0-					32
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	157	1	3366	3	Y	1					33
							1	9									
05	3937	X	3532	-0-	-405	-0-	166	1	3366	3	Y	-0-					33
06	3810	X	3767	-0-	-43	-0-	175	1	3589	3	Y	3	5	1			31
							3	9									
07	3782	X	2915	-0-	-867	-0-	139	1	2775	3	Y	1					32
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	162	1	3627	3	Y	1					33
							1	9									
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	187	1	4035	3	Y	1					34
							1	9									
04	4170	X	3849	-0-	-321	-0-	171	1	3676	3	Y	2					36
							2	9									
05	4309	X	4039	-0-	-270	-0-	185	1	3767	3	Y	79					115
							87	9									
06	4170	X	3894	-0-	-276	-0-	181	1	3709	3	Y	4	5	1			114
							4	9									
07	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	184	1	3671	3	Y	22	54	1			82
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	338	1	7600	3	N	1					210
							1	9									
03	7564	X	7166	-0-	-398	-0-	317	1	6849	3	N	-0-					210
04	7320	X	6450	-0-	-870	-0-	287	1	6163	3	N	-0-					210
05	7657	X	6333	-0-	-1324	-0-	297	1	6036	3	N	-0-					210
06	7410	X	6192	-0-	-1218	-0-	288	1	5898	3	N	5	6	1			209
							6	9									
07	7657	X	6468	-0-	-1189	-0-	309	1	6158	3	N	1					210
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4461	-0-	-208	-0-	190	1	4270	3	N	1					46
							1	9									
03	5239	X	4827	-0-	-412	-0-	214	1	4613	3	N	-0-					46
04	5070	X	4692	-0-	-378	-0-	209	1	4483	3	N	-0-					46
05	4867	X	4759	-0-	-108	-0-	223	1	4536	3	N	-0-					46
06	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	206	1	4216	3	N	3	5	1			44
							3	9									
07	4836	X	4112	-0-	-724	-0-	195	1	3893	3	N	22					66
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2606	-0-	-323	-0-	111	1	2495	3	N	-0-					112
03	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	117	1	2536	3	N	-0-					112
04	3030	X	2358	-0-	-672	-0-	105	1	2253	3	N	-0-					112
05	3131	X	2299	-0-	-832	-0-	108	1	2191	3	N	-0-					112
06	3000	X	2203	-0-	-797	-0-	103	1	2098	3	N	2	3	1			111
							2	9									
07	2790	X	2261	-0-	-529	-0-	108	1	2153	3	N	-0-					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	293	1	6583	3	Y	1					118
							1	9									
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	294	1	6351	3	Y	27					145
							30	9									
04	7530	X	4694	-0-	-2836	-0-	209	1	4482	3	Y	3					148
							3	9									
05	7781	X	3616	-0-	-4165	-0-	170	1	3446	3	Y	-0-					148
06	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	356	1	7284	3	Y	7	8	1			147
							8	9									
07	7347	X	5591	-0-	-1756	-0-	267	1	5324	3	Y	-0-					147

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	204	1	4588	3	Y	-0-					36
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	210	1	4532	3	Y	1					37
							1	9									
04	4980	X	4318	-0-	-662	-0-	192	1	4126	3	Y	-0-					37
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	246	1	4995	3	Y	1					38
							1	9									
06	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	215	1	4409	3	Y	3	5	1			36
							3	9									
07	5115	X	4504	-0-	-611	-0-	215	1	4288	3	Y	1					37
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	5175	-0-	-422	-0-	398	1	4777	2	N	-0-					42
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	430	1	5317	2	N	-0-					42
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	444	1	5422	2	N	-0-					42
05	5735	X	5725	-0-	-10	-0-	441	1	5255	2	N	26					68
							29	9									
06	5550	X	5045	-0-	-505	-0-	445	1	4600	2	N	-0-					68
*07	6076	X	5009	-0-	-1067	-0-	460	1	4549	2	N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	209	1	4318	2	N	5					68
							6	9									
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	238	1	5263	2	N	5					73
							6	9									
04	5490	X	4510	-0-	-980	-0-	229	1	4281	2	N	-0-					73
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	258	1	5587	2	N	-0-					73
06	5490	X	4743	-0-	-747	-0-	236	1	4507	2	N	-0-					73
07	5518	X	4516	-0-	-1002	-0-	273	1	4243	2	N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	157	1	3535	3	Y	1					53
							1	9									
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	164	1	3536	3	Y	-0-					53
04	3840	X	3523	-0-	-317	-0-	156	1	3354	3	Y	12					65
							13	9									
05	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	164	1	3330	3	Y	-0-					65
06	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	171	1	3488	3	Y	2	3	1			64
							2	9									
07	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	175	1	3482	3	Y	1					65
							1	9									

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
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	282	1	5822	2	N	-0-					165
03	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	321	1	7075	2	N	-0-					165
04	5490	X	5441	-0-	-49	-0-	276	1	5165	2	N	-0-					165
05	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	316	1	6824	2	N	2					167
							2	9									
06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	305	1	5808	2	N	-0-					167
07	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	334	1	5195	2	N	-0-					167

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	3958	-0-	-711	-0-	195	1	3760	2	N	3	182	1			15
							3	9									
03	4991	X	3363	-0-	-1628	-0-	164	1	3199	2	N	-0-					15
04	4770	X	4102	-0-	-668	-0-	211	1	3891	2	N	-0-					15
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	267	1	5307	2	N	-0-					15
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	280	1	5397	2	N	-0-					15
*07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	291	1	5540	2	N	36					51
							40	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	6101	-0-	-308	-0-	259	1	5819	3	Y	21					49
							23	9									
03	6696	X	5858	-0-	-838	-0-	259	1	5599	3	Y	-0-					49
04	6750	X	5147	-0-	-1603	-0-	229	1	4918	3	Y	-0-					49
05	6975	X	4739	-0-	-2236	-0-	222	1	4517	3	Y	-0-					49
06	6750	X	5324	-0-	-1426	-0-	248	1	5070	3	Y	5	7	1			47
							6	9									
07	6510	X	4802	-0-	-1708	-0-	230	1	4572	3	Y	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	195	1	4384	3	Y	1					78
							1	9									
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	253	1	5466	3	Y	-0-					78
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	238	1	5123	3	Y	-0-					78
05	6107	X	5157	-0-	-950	-0-	242	1	4912	3	Y	3					81
							3	9									
06	5520	X	5211	-0-	-309	-0-	243	1	4962	3	Y	5	6	1			80
							6	9									
07	5704	X	4745	-0-	-959	-0-	227	1	4517	3	Y	1					81
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	137	1	3068	3	Y	1					33
							1	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	3	Y	-0-					33
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	132	1	2834	3	Y	-0-					33
05	3441	X	2746	-0-	-695	-0-	129	1	2617	3	Y	-0-					33
06	3330	X	2872	-0-	-458	-0-	134	1	2736	3	Y	2	3	1			32
							2	9									
07	3441	X	2756	-0-	-685	-0-	132	1	2624	3	Y	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2200	N	2293	-0-	93	93	103	1	2189	3	Y	1					32
							1	9									
03	2884	N	2791	-0-	-93	-0-	122	1	2669	3	Y	-0-					32
04	2670	N	1987	-0-	-683	-0-	91	1	1895	3	Y	1					33
							1	9									
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	3	Y	1					34
							1	9									
06	2700	N	2427	-0-	-273	-0-	118	1	2307	3	Y	2					36
							2	9									
*07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	118	1	2445	3	Y	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	220	1	4932	3	Y	-0-					54
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	240	1	5188	3	Y	1					55
							1	9									
04	5490	X	5103	-0-	-387	-0-	227	1	4876	3	Y	-0-					55
05	5673	X	4719	-0-	-954	-0-	221	1	4497	3	Y	1					56
							1	9									
06	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	236	1	4835	3	Y	5	6	1			55
							6	9									
07	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	241	1	4799	3	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	185	1	3920	3	Y	2					57
							2	9									
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	188	1	4110	3	Y	1					58
							1	9									
04	4560	X	1948	-0-	-2612	-0-	90	1	1858	3	Y	-0-					58
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	222	1	4689	3	Y	3					61
							3	9									
06	4350	X	1118	-0-	-3232	-0-	54	1	1064	3	Y	-0-					61
07	4402	X	2397	-0-	-2005	-0-	110	1	2287	3	Y	-0-					61

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
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	210	1	4706	3	Y	1					79
							1	9									
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	221	1	4764	3	Y	-0-					79
04	5940	X	4534	-0-	-1406	-0-	202	1	4332	3	Y	-0-					79
05	6138	X	4764	-0-	-1374	-0-	223	1	4538	3	Y	3					82
							3	9									
06	5460	X	4470	-0-	-990	-0-	208	1	4258	3	Y	4	5	1			81
							4	9									
07	5270	X	4523	-0-	-747	-0-	216	1	4307	3	Y	-0-					81

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

02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	295	1	6263	3	Y	-0-					53
03	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	313	1	6835	3	Y	1					54
							1	9									
04	7260	X	6658	-0-	-602	-0-	306	1	6349	3	Y	3					57
							3	9									
05	7409	X	6984	-0-	-425	-0-	316	1	6659	3	Y	8					65
							9	9									
06	7110	X	6440	-0-	-670	-0-	312	1	6127	3	Y	1					66
							1	9									
07	7161	X	6803	-0-	-358	-0-	313	1	6490	3	Y	-0-					66

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

02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	223	1	4722	3	Y	5					69
							6	9									
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	222	1	4850	3	Y	-0-					69
04	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	222	1	4607	3	Y	2					71
							2	9									
05	5642	X	4808	-0-	-834	-0-	218	1	4588	3	Y	2					73
							2	9									
06	5220	X	4059	-0-	-1161	-0-	197	1	3861	3	Y	1					74
							1	9									
07	5301	X	4358	-0-	-943	-0-	200	1	4158	3	Y	-0-					74

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

02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	123	1	2601	3	Y	5					58
							6	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	130	1	2837	3	Y	-0-					58
04	3240	X	2623	-0-	-617	-0-	121	1	2501	3	Y	1					59
							1	9									
05	3224	X	2668	-0-	-556	-0-	121	1	2546	3	Y	1					60
							1	9									
06	3120	X	2281	-0-	-839	-0-	111	1	2169	3	Y	1					61
							1	9									
07	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	124	1	2568	3	Y	-0-					61

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4613	-0-	4613	4613	197	1	4414	3	Y	2					58
							2	9									
03	DLQ G-10		5308	-0-	5308	9921	235	1	5072	3	Y	1					59
							1	9									
04	DLQ G-10		4723	-0-	4723	14644	210	1	4513	3	Y	-0-					59
05	19566	X	4922	-0-	-14644	-0-	231	1	4691	3	Y	-0-					59
06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	224	1	4578	3	Y	12	5	1			66
							13	9									
07	5301	X	4483	-0-	-818	-0-	214	1	4266	3	Y	3					69
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	239	1	5363	3	Y	2					63
							2	9									
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	259	1	5588	3	Y	-0-					63
04	6030	X	5633	-0-	-397	-0-	250	1	5383	3	Y	-0-					63
05	6231	X	5807	-0-	-424	-0-	272	1	5535	3	Y	-0-					63
06	5850	X	5478	-0-	-372	-0-	255	1	5217	3	Y	5	7	1			61
							6	9									
07	5983	X	5510	-0-	-473	-0-	263	1	5246	3	Y	1					62
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	228	1	2503	3	Y	-0-					8
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	241	1	2627	3	Y	1					9
							1	9									
04	4410	X	2687	-0-	-1723	-0-	246	1	2439	3	Y	2					11
							2	9									
05	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	243	1	2487	3	Y	1					12
							1	9									
06	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	245	1	2335	3	Y	-0-					12
07	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	238	1	2435	3	Y	-0-					12

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
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	209	1	4436	3	Y	1					56
							1	9									
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	199	1	4336	3	Y	-0-					56
04	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	224	1	4642	3	Y	2					58
							2	9									
05	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	214	1	4513	3	Y	9					67
							10	9									
06	4890	X	4501	-0-	-389	-0-	218	1	4282	3	Y	1					68
							1	9									
07	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	200	1	4158	3	Y	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	240	1	5380	3	Y	2					84
							2	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	240	1	5191	3	Y	2					86
							2	9									
04	5430	X	5316	-0-	-114	-0-	236	1	5080	3	Y	-0-					86
05	6014	X	5339	-0-	-675	-0-	251	1	5088	3	Y	-0-					86
06	5820	X	4968	-0-	-852	-0-	231	1	4718	3	Y	17	6	1			97
							19	9									
07	6014	X	5058	-0-	-956	-0-	242	1	4812	3	Y	4					101
							4	9									

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
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	539	1	5911	3	Y	-0-					13
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	600	1	6554	3	Y	1					14
							1	9									
04	6810	X	5919	-0-	-891	-0-	542	1	5375	3	Y	2					16
							2	9									
05	7037	X	6503	-0-	-534	-0-	579	1	5923	3	Y	1					17
							1	9									
06	6930	X	6044	-0-	-886	-0-	574	1	5470	3	Y	-0-					17
07	7161	X	6508	-0-	-653	-0-	581	1	5927	3	Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	181	1	3826	3	Y	20					60
							22	9									
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	203	1	4440	3	Y	11					71
							12	9									
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	203	1	4208	3	Y	11					82
							12	9									
05	4774	X	4415	-0-	-359	-0-	199	1	4204	3	Y	11					93
							12	9									
06	4530	X	4469	-0-	-61	-0-	216	1	4229	3	Y	22	74	1			41
							24	9									
*07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	248	1	5138	3	Y	6					47
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	236	1	5301	3	Y	2					91
							2	9									
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	204	1	4403	3	Y	-0-					91
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	308	1	6620	3	Y	-0-					91
05	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	287	1	5831	3	Y	-0-					91
06	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	270	1	5521	3	Y	5	7	1			89
							6	9									
07	7161	X	5327	-0-	-1834	-0-	255	1	5071	3	Y	1					90
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	162	1	3442	3	Y	26					76
							29	9									
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	257	1	5612	3	Y	14					90
							15	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	228	1	4730	3	Y	14					104
							15	9									
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	221	1	4662	3	Y	15					119
							17	9									
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	247	1	4840	3	Y	29	97	1			51
							32	9									
*07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	242	1	5025	3	Y	8					59
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	273	1	5781	3	Y	2					26
							2	9									
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	280	1	6121	3	Y	1					27
							1	9									
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	305	1	6322	3	Y	3					30
							3	9									
05	6603	X	6193	-0-	-410	-0-	280	1	5910	3	Y	3					33
							3	9									
06	6390	X	6266	-0-	-124	-0-	304	1	5961	3	Y	1					34
							1	9									
07	6851	X	6752	-0-	-99	-0-	310	1	6442	3	Y	-0-					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	136	1	3062	3	Y	1					65
							1	9									
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	154	1	3336	3	Y	-0-					65
04	4170	X	3507	-0-	-663	-0-	156	1	3351	3	Y	-0-					65
05	4309	X	3372	-0-	-937	-0-	158	1	3214	3	Y	-0-					65
06	4110	X	2465	-0-	-1645	-0-	115	1	2350	3	Y	-0-					65
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	180	1	3580	3	Y	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	341	1	7232	3	Y	2					23
							2	9									
03	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	346	1	7549	3	Y	-0-					23
04	8070	X	7578	-0-	-492	-0-	349	1	7226	3	Y	3					26
							3	9									
05	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	351	1	7401	3	Y	2					28
							2	9									
06	7890	X	7306	-0-	-584	-0-	354	1	6939	3	Y	12					40
							13	9									
*07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	375	1	7784	3	Y	1					41
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	168	1	3553	3	Y	-0-					12
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	191	1	4180	3	Y	1					13
							1	9									
04	5310	X	3547	-0-	-1763	-0-	163	1	3383	3	Y	1					14
							1	9									
05	5487	X	4026	-0-	-1461	-0-	182	1	3843	3	Y	1					15
							1	9									
06	4980	X	3867	-0-	-1113	-0-	187	1	3669	3	Y	10					25
							11	9									
07	4371	X	3887	-0-	-484	-0-	179	1	3708	3	Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	191	1	4057	3	Y	-0-					55
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	198	1	4332	3	Y	1					56
							1	9									
04	4620	X	4133	-0-	-487	-0-	190	1	3942	3	Y	1					57
							1	9									
05	4774	X	4175	-0-	-599	-0-	189	1	3985	3	Y	1					58
							1	9									
06	4620	X	3894	-0-	-726	-0-	188	1	3698	3	Y	7	51	1			14
							8	9									
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	212	1	4400	3	Y	1					15
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	162	1	3436	3	Y	1					48
							1	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	167	1	3645	3	Y	-0-					48
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	173	1	3594	3	Y	2					50
							2	9									
05	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	169	1	3555	3	Y	-0-					50
06	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	165	1	3245	3	Y	6	44	1			12
							7	9									
07	3906	X	3463	-0-	-443	-0-	159	1	3303	3	Y	1					13
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	3583	-0-	-738	-0-	161	1	3422	3	Y	-0-					55
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	189	1	4128	3	Y	1					56
							1	9									
04	4050	X	3398	-0-	-652	-0-	156	1	3241	3	Y	1					57
							1	9									
05	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	157	1	3315	3	Y	1					58
							1	9									
06	4170	X	3304	-0-	-866	-0-	160	1	3137	3	Y	6	50	1			14
							7	9									
07	4309	X	3207	-0-	-1102	-0-	147	1	3058	3	Y	2					16
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	168	1	3554	3	Y	1					43
							1	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	173	1	3787	3	Y	-0-					43
04	3930	X	3782	-0-	-148	-0-	174	1	3606	3	Y	2					45
							2	9									
05	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	168	1	3536	3	Y	1					46
							1	9									
06	3870	X	3404	-0-	-466	-0-	165	1	3233	3	Y	5	36	1			15
							6	9									
07	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	160	1	3318	3	Y	1					16
							1	9									

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	196	1	4157	3	Y	2					22
							2	9									
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	219	1	4773	3	Y	-0-					22
04	4920	X	4783	-0-	-137	-0-	220	1	4561	3	Y	2					24
							2	9									
05	5084	X	4259	-0-	-825	-0-	193	1	4064	3	Y	2					26
							2	9									
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	253	1	4965	3	Y	1					27
							1	9									
*07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	253	1	5247	3	Y	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	526	1	5770	3	Y	1					80
							1	9									
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	565	1	6165	3	Y	-0-					80
04	6870	X	6173	-0-	-697	-0-	564	1	5592	3	Y	15					95
							17	9									
05	7037	X	6450	-0-	-587	-0-	575	1	5875	3	Y	-0-					95
06	6810	X	6114	-0-	-696	-0-	580	1	5533	3	Y	1					96
							1	9									
07	6727	X	6455	-0-	-272	-0-	576	1	5879	3	Y	-0-					96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	253	1	5355	3	Y	1					69
							1	9									
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	261	1	5694	3	Y	1					70
							1	9									
04	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	260	1	5379	3	Y	20					90
							22	9									
05	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	258	1	5450	3	Y	1					91
							1	9									
06	5910	X	5655	-0-	-255	-0-	274	1	5380	3	Y	1					92
							1	9									
07	5983	X	5544	-0-	-439	-0-	255	1	5289	3	Y	-0-	47	1			45

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	245	1	5504	3	Y	1					45
							1	9									
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	272	1	5868	3	Y	-0-					45
04	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	246	1	5285	3	Y	1					46
							1	9									
05	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	285	1	5793	3	Y	-0-					46
06	6030	X	5816	-0-	-214	-0-	271	1	5539	3	Y	5	7	1			44
							6	9									
07	6138	X	5762	-0-	-376	-0-	275	1	5486	3	Y	1					45
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	282	1	6340	3	Y	2					56
							2	9									
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	313	1	6769	3	Y	-0-					56
04	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	299	1	6428	3	Y	1					57
							1	9									
05	7161	X	6956	-0-	-205	-0-	326	1	6630	3	Y	-0-					57
06	6930	X	6398	-0-	-532	-0-	298	1	6094	3	Y	5	7	1			55
							6	9									
07	7068	X	6514	-0-	-554	-0-	311	1	6202	3	Y	1					56
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	413	1	4535	3	Y	1					62
							1	9									
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	437	1	4773	3	Y	-0-					62
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	425	1	4217	3	Y	12					74
							13	9									
05	5301	X	4939	-0-	-362	-0-	440	1	4499	3	Y	-0-					74
06	5130	X	3801	-0-	-1329	-0-	361	1	3440	3	Y	-0-					74
07	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	439	1	4482	3	Y	-0-					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	180	1	4037	3	N	-0-					51
03	4588	X	4223	-0-	-365	-0-	187	1	4036	3	N	-0-					51
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	188	1	4033	3	N	-0-					51
05	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	193	1	3924	3	N	-0-					51
06	4440	X	4149	-0-	-291	-0-	193	1	3952	3	N	4	5	1			50
							4	9									
07	4495	X	4396	-0-	-99	-0-	210	1	4186	3	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	395	1	8866	3	Y	1					95
							1	9									
03	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	427	1	9223	3	Y	1					96
							1	9									
04	10470	X	9048	-0-	-1422	-0-	402	1	8644	3	Y	2					98
							2	9									
05	10819	X	8718	-0-	-2101	-0-	409	1	8309	3	Y	-0-					98
06	10020	X	8638	-0-	-1382	-0-	402	1	8228	3	Y	7	10	1			95
							8	9									
07	9889	X	8739	-0-	-1150	-0-	418	1	8317	3	Y	4					99
							4	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2458	3	Y	1					58
							1	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	158	1	3442	3	Y	-0-					58
04	3480	X	3199	-0-	-281	-0-	146	1	3034	3	Y	17					75
							19	9									
05	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	142	1	2990	3	Y	-0-					75
06	3480	X	2625	-0-	-855	-0-	127	1	2497	3	Y	1					76
							1	9									
07	3596	X	2935	-0-	-661	-0-	135	1	2800	3	Y	-0-	41	1			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	444	1	9979	3	Y	3					76
							3	9									
03	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	483	1	10445	3	Y	2					78
							2	9									
04	11040	X	10438	-0-	-602	-0-	464	1	9974	3	Y	-0-					78
05	11408	X	10590	-0-	-818	-0-	497	1	10093	3	Y	-0-					78
06	10920	X	9972	-0-	-948	-0-	464	1	9498	3	Y	9	12	1			75
							10	9									
07	11160	X	9939	-0-	-1221	-0-	475	1	9463	3	Y	1					76
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	253	1	5678	3	Y	-0-					68
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	339	1	7317	3	Y	1					69
							1	9									
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	303	1	6518	3	Y	2					71
							2	9									
05	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	328	1	6654	3	Y	-0-					71
06	7410	X	6680	-0-	-730	-0-	311	1	6362	3	Y	6	7	1			70
							7	9									
07	7657	X	6659	-0-	-998	-0-	318	1	6337	3	Y	4					74
							4	9									

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
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	451	1	8723	2	N	-0-					131
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	538	1	10490	2	N	2					133
							2	9									
04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	488	1	9024	2	N	1					134
							1	9									
05	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	429	1	8520	2	N	-0-					134
06	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	418	1	8049	2	N	-0-					134
*07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	438	1	8343	2	N	2					136
							2	9									

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
02	14645	X	14232	-0-	-413	-0-	641	1	13589	3	N	2					48
							2	9									
03	16027	X	15504	-0-	-523	-0-	679	1	14817	3	N	7					55
							8	9									
04	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	714	1	14795	3	N	6					61
							7	9									
05	15717	X	15539	-0-	-178	-0-	703	1	14824	3	N	11					72
							12	9									
06	15000	X	14439	-0-	-561	-0-	700	1	13736	3	N	3					75
							3	9									
07	16027	X	15633	-0-	-394	-0-	719	1	14912	3	N	2					77
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
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
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	347	1	7785	3	Y	2					60
							2	9									
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	378	1	8167	3	Y	2					62
							2	9									
04	8220	X	7406	-0-	-814	-0-	329	1	7077	3	Y	-0-					62
05	8680	X	7484	-0-	-1196	-0-	351	1	7133	3	Y	-0-					62
06	8400	X	7246	-0-	-1154	-0-	337	1	6901	3	Y	7	9	1			60
							8	9									
07	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	385	1	7666	3	Y	1					61
							1	9									

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

02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					123
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					123
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					123
05	4216	X	1931	-0-	-2285	-0-	1931	2			N	-0-					123
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					123
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					123

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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

02	1885	N	1746	-0-	-139	-0-	121	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	160	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2003	-0-	-217	-0-	139	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	143	1	2006	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1687	-0-	-390	-0-	120	1	1567	2	N	-0-					-0-

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

02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	205	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1315	-0-	-1413	-0-	92	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	665	-0-	-1975	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	934	-0-	-1794	-0-	62	1	872	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	571	-0-	-2069	-0-	39	1	532	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1345	-0-	-1383	-0-	95	1	1250	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3079	-0-	-140	-0-	640	1	2176	2	N	239	199	1			130
							263	9									
03	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	857	1	2214	2	N	141	191	1			80
							155	9									
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	981	1	2009	2	N	123					203
							135	9									
05	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	702	1	1952	2	N	142	195	1			150
							156	9									
06	3180	X	2279	-0-	-901	-0-	279	1	1879	2	N	110					260
							121	9									
07	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	340	1	2336	2	N	136	192	1			204
							150	9									

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

02	9164	X	7638	-0-	-1526	-0-	1145	1	6167	2	N	296	193	1			202
							326	9									
03	9796	X	7836	-0-	-1960	-0-	1212	1	6317	2	N	279	376	1			105
							307	9									
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1173	1	8528	2	N	246	179	1			172
							271	9									
05	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	1240	1	8842	2	N	252	379	1			45
							277	9									
06	9480	X	7382	-0-	-2098	-0-	1200	1	5947	2	N	214	184	1			75
							235	9									
07	9796	X	9771	-0-	-25	-0-	1233	1	8290	2	N	225	198	1			102
							248	9									

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

02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	1858	1	5605	2	N	348	569	1			90
							383	9									
03	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	1977	1	5502	2	N	356	189	1			257
							392	9									
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1934	1	5230	2	N	318	391	1			184
							350	9									
05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	2015	1	5349	2	N	310	376	1			118
							341	9									
06	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1950	1	5202	2	N	299	372	1			45
							329	9									
*07	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	2015	1	5302	2	N	303	187	1			161
							333	9									

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

02	493	N	296	-0-	-197	-0-	48	1	165	2	N	75	207	1			10
							83	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	55	1	144	2	N	69					79
							76	9									
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	53	1	110	2	N	55					134
							61	9									
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	49	1	135	2	N	107					241
							118	9									
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	24	1	160	2	N	11	190	1			62
							12	9									
07	217	N	112	-0-	-105	-0-	7	1	50	2	N	50					112
							55	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	7037	-0-	-1489	-0-	6510	2	527	9	N	479	565	1			216
03	9114	X	7398	-0-	-1716	-0-	6779	2	619	9	N	563	561	1			218
04	8820	X	7603	-0-	-1217	-0-	6979	2	624	9	N	567	556	1			229
05	9114	X	7911	-0-	-1203	-0-	391	1	6975	2	N	495	569	1			155
							545	9									
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	415	1	6768	2	N	525	563	1			117
							578	9									
07	7843	X	7438	-0-	-405	-0-	420	1	6459	2	N	508	378	1			247
							559	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	1086	1	5548	2	N	162	397	1			124
							178	9									
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	1185	1	5938	2	N	285	189	1			220
							314	9									
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1170	1	5568	2	N	177	196	1			201
							195	9									
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1200	1	5878	2	N	198	190	1			209
							218	9									
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	1190	1	6320	2	N	232	190	1			251
							255	9									
*07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	1237	1	5746	2	N	232	375	1			108
							255	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7453	X	4791	-0-	-2662	-0-	1052	1	3578	2	N	146	199	1			220
							161	9									
03	7967	X	3238	-0-	-4729	-0-	883	1	2282	2	N	66					286
							73	9									
04	6690	X	2345	-0-	-4345	-0-	766	1	1570	2	N	8	194	1			100
							9	9									
05	6913	X	4820	-0-	-2093	-0-	1609	1	3080	2	N	119					219
							131	9									
06	6690	X	3729	-0-	-2961	-0-	882	1	2752	2	N	86					305
							95	9									
07	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	1121	1	3447	2	N	144	194	1			255
							158	9									

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	1160	1	8570	2	N	395	395	1			240
							435	9									
03	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	1240	1	8583	2	N	377	382	1			235
							415	9									
04	9840	X	9652	-0-	-188	-0-	1200	1	8146	2	N	278	388	1			125
							306	9									
05	10881	X	9603	-0-	-1278	-0-	1209	1	8218	2	N	160					285
							176	9									
06	10530	X	9085	-0-	-1445	-0-	1132	1	7543	2	N	373	378	1			280
							410	9									
07	10881	X	9335	-0-	-1546	-0-	1195	1	7801	2	N	308	383	1			205
							339	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3712	2	218	9	N	198	370	1			75
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3658	2	176	9	N	160					235
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3356	2	153	9	N	139	184	1			190
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3305	2	299	9	N	272	189	1			273
06	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	418	1	2819	2	N	172	367	1			78
							189	9									
*07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	458	1	3154	2	N	80					158
							88	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8758	X	7323	-0-	-1435	-0-	1107	1	5897	2	N	290	390	1			146
							319	9									
03	8494	X	8045	-0-	-449	-0-	1240	1	6538	2	N	243	189	1			200
							267	9									
04	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	1200	1	5848	2	N	243	197	1			246
							267	9									
05	8215	X	7348	-0-	-867	-0-	1240	1	5836	2	N	247	377	1			116
							272	9									
06	7800	X	7067	-0-	-733	-0-	1162	1	5653	2	N	229	190	1			155
							252	9									
07	8060	X	7255	-0-	-805	-0-	1197	1	5848	2	N	191	183	1			163
							210	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	6171	-0-	-1311	-0-	1140	1	4783	2	N	225					315
							248	9									
03	7626	X	6396	-0-	-1230	-0-	1228	1	4947	2	N	201	390	1			126
							221	9									
04	6900	X	6023	-0-	-877	-0-	1200	1	4600	2	N	203	196	1			133
							223	9									
05	7130	X	5902	-0-	-1228	-0-	1167	1	4526	2	N	190	160	1			163
							209	9									
06	6390	X	5589	-0-	-801	-0-	1089	1	4331	2	N	154	184	1			133
							169	9									
07	6603	X	5996	-0-	-607	-0-	1103	1	4555	2	N	307	375	1			65
							338	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	5306	-0-	-204	-0-	440	1	4808	2	N	53					214
							58	9									
03	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	475	1	5152	2	N	63					277
							69	9									
04	5580	X	5485	-0-	-95	-0-	419	1	4985	2	N	74					351
							81	9									
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	561	1	5227	2	N	-0-					351
06	5520	X	5104	-0-	-416	-0-	99	1	4962	2	N	39	178	1			212
							43	9									
*07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	877	1	5207	2	N	88					300
							97	9									

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	90	1			63

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					191
04	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40107		38643	-0-	-1464	-0-	38138	3	505	9	N	459	529	1			222
03	41189	R	41189	-0-	-0-	-0-	40740	3	449	9	N	408	510	1			120
04	39270	R	39270	-0-	-0-	-0-	38859	3	411	9	N	374	347	1			147
05	41323	#	39518	-0-	-1805	-0-	39035	3	483	9	N	439	179	1			407
06	39990	#	38692	-0-	-1298	-0-	38377	3	315	9	N	286	534	1			159
*07	41752	R	41752	-0-	-0-	-0-	41095	3	657	9	N	597	505	1			251

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

02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

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

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

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

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

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

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

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

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

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

02	973	N 973	-0-	-0-	-0-	112	1	861	2	N	-0-						52
03	1095	N 1095	-0-	-0-	-0-	130	1	965	2	N	-0-						52
04	1068	N 1068	-0-	-0-	-0-	130	1	929	2	N	8						60
						9	9										
05	1102	N 1102	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	9						69
						10	9										
06	1063	N 1063	-0-	-0-	-0-	134	1	921	2	N	7						76
						8	9										
07	1116	N 1086	-0-	-30	-0-	138	1	942	2	N	5						81
						6	9										

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	101	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1	1	8			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

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

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

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

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

02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	109 13	1 9	838	2	N	12	5	1			141
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	118 13	1 9	874	2	N	12	5	1			148
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	117 12	1 9	837	2	N	11	11	1			148
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	149 23	1 9	1074	2	N	21	6	1	1	8	162
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	153 21	1 9	1055	2	N	19	7	1			174
*07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	159 24	1 9	1090	2	N	22	7	1	1	8	188

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

02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	399 99	1 9	3059	2	N	90	70	1			110
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	439 34	1 9	3260	2	N	31	19	1			122
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	440 39	1 9	3142	2	N	35	42	1			115
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	451 47	1 9	3257	2	N	43	21	1	2	8	135
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	453 50	1 9	3126	2	N	45	20	1	1	8	159
*07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	469 32	1 9	3208	2	N	29	20	1	1	8	167

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

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

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

02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	193	1	1484	2	N	17	9	1			172
							19	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	193	1	1437	2	N	21	9	1			184
							23	9									
04	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	160	1	1143	2	N	18	17	1			185
							20	9									
05	1798	N	1125	-0-	-673	-0-	132	1	956	2	N	34	182	1	1	8	36
							37	9									
06	1590	N	1014	-0-	-576	-0-	127	1	878	2	N	8	6	1			38
							9	9									
07	1364	N	841	-0-	-523	-0-	105	1	716	2	N	18	6	1			50
							20	9									

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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-

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

02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	317	1	2436	2	N	83	16	1			176
							91	9									
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	394	1	2924	2	N	63	16	1			223
							69	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	385	1	2751	2	N	50	209	1			64
							55	9									
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	362	1	2614	2	N	84	17	1	2	8	129
							92	9									
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	366	1	2524	2	N	66	16	1	2	8	177
							73	9									
*07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	384	1	2623	2	N	90	192	1	1	8	74
							99	9									

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	487 100	1 9	3734	2	N	91	23	1			146
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	572 153	1 9	4247	2	N	139	205	1			80
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	563 69	1 9	4022	2	N	63	55	1			88
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	552 68	1 9	3988	2	N	62	26	1	5	8	119
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	580 97	1 9	4002	2	N	88	25	1	5	8	177
*07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	603 128	1 9	4126	2	N	116	213	1	5	8	75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	110 7	1 9	842	2	N	6	5	1			51
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	124 34	1 9	917	2	N	31	5	1			77
04	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	122 28	1 9	872	2	N	25	12	1			90
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	124 39	1 9	892	2	N	35	6	1	1	8	118
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	126 22	1 9	867	2	N	20	5	1	1	8	132
07	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	130 23	1 9	890	2	N	21	6	1	1	8	146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	112 25	1 9	863	2	N	23	5	1			134
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	126 28	1 9	936	2	N	25	5	1			154
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	128 98	1 9	913	2	N	89	186	1			57
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	128 24	1 9	925	2	N	22	6	1	1	8	72
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	130 24	1 9	898	2	N	22	6	1			88
07	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	130 21	1 9	888	2	N	19	6	1	1	8	100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	41	1	1	8	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	139	1	1	8	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					1
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	145 14	1 9	1048	2	N	13	4	1	5	8	5
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	207 24	1 9	1427	2	N	22	7	1	9	8	11
*07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	272 15	1 9	1857	2	N	14	9	1	5	8	11

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

02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	129 8	1 9	990	2	N	7	6	1			4
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	140 10	1 9	1042	2	N	9	6	1			7
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	139 10	1 9	989	2	N	9	13	1			3
05	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	139 9	1 9	1003	2	N	8	6	1			5
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	140 10	1 9	967	2	N	9	6	1			8
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	148 6	1 9	1015	2	N	5	6	1			7

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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	236	1	1807	2	N	80	98	1			105
							88	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	240	1	1785	2	N	17	11	1			111
							19	9									
04	2280	N	1959	-0-	-321	-0-	238	1	1696	2	N	23	23	1			111
							25	9									
05	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	248	1	1793	2	N	20	11	1	1	8	119
							22	9									
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	257	1	1774	2	N	24	11	1	3	8	129
							26	9									
07	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	211	1	1440	2	N	15	12	1			132
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	108	1	827	2	N	148	187	1			47
							163	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	121	1	897	2	N	14	5	1			56
							15	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	121	1	862	2	N	10	12	1			54
							11	9									
05	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	125	1	902	2	N	15	6	1	1	8	62
							17	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	128	1	881	2	N	18	6	1	1	8	73
							20	9									
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	136	1	933	2	N	16	6	1	1	8	82
							18	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
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	117	1	894	2	N	54	167	1			40
							59	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	127	1	940	2	N	24	5	1			59
							26	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	130	1	927	2	N	24	12	1			71
							26	9									
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	131	1	948	2	N	26	6	1	2	8	89
							29	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	132	1	908	2	N	28	6	1	3	8	108
							31	9									
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	138	1	943	2	N	25	6	1	1	8	126
							28	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	233

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83 40	1 9	634	2	N	36	172	1			30
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	200	2	N	2	3	1			29
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	1	1			28
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	235 30	1 9	1806	2	N	27	11	1			107
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	247 37	1 9	1832	2	N	34	11	1			130
04	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	239 43	1 9	1706	2	N	39	23	1			146
05	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	251 35	1 9	1815	2	N	32	11	1	1	8	166
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	249 87	1 9	1719	2	N	79	187	1	1	8	57
*07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	264 15	1 9	1807	2	N	14	11	1	1	8	59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	130 18	1 9	994	2	N	16	6	1			41
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	137 28	1 9	1016	2	N	25	6	1			60
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	131 29	1 9	937	2	N	26	13	1			73
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	141 28	1 9	1018	2	N	25	6	1	1	8	91
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	142 30	1 9	980	2	N	27	6	1	1	8	111
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	150 23	1 9	1024	2	N	21	6	1			126

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	878	2	N	65	5	1			191
							72	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	593	2	N	39	194	1			36
							43	9									
04	1050	N	386	-0-	-664	-0-	47	1	339	2	N	-0-	4	1			32
05	1147	N	370	-0-	-777	-0-	45	1	322	2	N	3	1	1			34
							3	9									
06	690	N	355	-0-	-335	-0-	45	1	307	2	N	3	2	1			35
							3	9									
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	43	1	295	2	N	1	2	1			34
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2638	-0-	-581	-0-	301	1	2311	2	N	24	14	1			67
							26	9									
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	343	1	2548	2	N	31	14	1			84
							34	9									
04	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	343	1	2446	2	N	40	33	1			91
							44	9									
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	350	1	2523	2	N	45	16	1	2	8	118
							50	9									
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	377	1	2601	2	N	43	16	1	2	8	143
							47	9									
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	373	1	2551	2	N	50	17	1	1	8	175
							55	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	150	1	1153	2	N	16	7	1			93
							18	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	160	1	1188	2	N	25	7	1			111
							28	9									
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	164	1	1168	2	N	29	16	1			124
							32	9									
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	167	1	1203	2	N	25	8	1	1	8	140
							28	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	167	1	1154	2	N	22	7	1	1	8	154
							24	9									
07	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	174	1	1188	2	N	23	8	1	1	8	168
							25	9									

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

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

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 #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	143	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	507	1	3891	2	N	44	24	1					122
							48	9											
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	562	1	4176	2	N	59	24	1					157
							65	9											
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	566	1	4038	2	N	97	202	1					52
							107	9											
05	4712	X	4376	-0-	-336	-0-	528	1	3812	2	N	33	16	1	3	8			66
							36	9											
06	4560	X	1989	-0-	-2571	-0-	250	1	1721	2	N	16	18	1					64
							18	9											
07	4712	X	2162	-0-	-2550	-0-	274	1	1877	2	N	10	11	1					63
							11	9											

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	74	1	570	2	N	4	4	1			56
							4	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	N	1	2	1			55
							1	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	1	1			54
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					54
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1131	N	842	-0-	-289	-0-	842	2			N	-0-					37
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					37
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					37
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					37
06	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	2			N	-0-					37
07	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	2			N	-0-					37

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	N	17					84
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	946	2	8	9	N	7					91
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	735	2	6	9	N	5					96
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	679	2	1	9	N	1					97
06	930	N	632	-0-	-298	-0-	630	2	2	9	N	2					99
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	650	2	20	9	N	18					117

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2009	2	97	9	N	88	153	1			7
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2114	2	9	9	N	8					15
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					15
05	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	2			N	-0-					15
06	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					15
07	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	2065	2	10	9	N	9					24

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

02	754	N	203	-0-	-551	-0-	192	2	11	9	N	10					124
03	775	N	15	-0-	-760	-0-	15	2			N	-0-					124
04	780	N	18	-0-	-762	-0-	18	2			N	-0-					124
05	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					124
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					124
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					124

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

02	348	N	211	-0-	-137	-0-	211	2			N	-0-					198
03	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					198
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	304	2	1	9	N	1	171	1			28
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					28
06	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	2			N	-0-					28
07	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					28

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

02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	1939	2	N	52					202
							57	9									
03	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	108	1	1849	2	N	50					252
							55	9									
04	2310	N	2025	-0-	-285	-0-	108	1	1861	2	N	51	193	1			110
							56	9									
05	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	1814	2	50	9	N	45					155
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2036	2	53	9	N	48	170	1			33
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2050	2	68	9	N	62					95

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

02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					114
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					114
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

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

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

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

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

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-					105
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-					105
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	26	1	453	2	N	-0-					105
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	2	2	9	N	2					107
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					107
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					107

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

02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	211	1	3627	2	Y	9					100
							10	9									
03	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	215	1	3684	2	Y	7	72	1			35
							8	9									
04	4200	X	3860	-0-	-340	-0-	212	1	3642	2	Y	5					40
							6	9									
05	4216	X	3853	-0-	-363	-0-	3849	2	4	9	Y	4					44
06	4020	X	3756	-0-	-264	-0-	3724	2	32	9	Y	29					73
07	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	3836	2	15	9	Y	14					87

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

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	19					56
							21	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	29					85
							32	9									
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	13	1	216	2	Y	29	98	1			16
							32	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	Y	17					33
06	480	N	240	-0-	-240	-0-	236	2	4	9	Y	4					37
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	669	2	22	9	Y	20	22	1			35

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

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

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

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

02	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	155	1	2655	2	Y	20					154
							22	9									
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	168	1	2893	2	Y	6	108	1			52
							7	9									
04	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	163	1	2802	2	Y	13					65
							14	9									
05	2976	N	2965	-0-	-11	-0-	2954	2	11	9	Y	10					75
*06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2863	2	32	9	Y	29					104
07	2976	N	2903	-0-	-73	-0-	2889	2	14	9	Y	13					117

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		152	-0-	152	192	151	2	1	9	Y	1					1

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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

02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	2	Y	56					133
							62	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	89					222
							98	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	2	Y	-0-					222
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3					225
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1414	2	39	9	Y	35					260
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1633	2	17	9	Y	15					275

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-		-0-	-0-	47	1	815	2	Y	2					10
								2	9									
03	837	N	830	-0-		-7	-0-	46	1	782	2	Y	2					12
								2	9									
04	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	59	1	1003	2	Y	2					14
								2	9									
05	837	N	672	-0-		-165	-0-	671	2	1	9	Y	1	8	1			7
*06	855	N	855	-0-		-0-	-0-	837	2	18	9	Y	16	7	1			16
07	837	N	633	-0-		-204	-0-	629	2	4	9	Y	4					20

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

02	1653	N	-0-	-0-		-1653	-0-					N	-0-					154
03	1116	N	-0-	-0-		-1116	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					154

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

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

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

02	2399	X	2399	-0-		-0-	-0-	129	1	2224	2	N	42					67
								46	9									
03	2366	X	2366	-0-		-0-	-0-	129	1	2213	2	N	22					89
								24	9									
04	2100	X	1386	-0-		-714	-0-	76	1	1310	2	N	-0-					89
05	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	3366	2			N	-0-					89
*06	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	2341	2			N	-0-					89
*07	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	1836	2			N	-0-					89

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

02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	15	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	2726	X	451	-0-		-2275	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					205
03	2914	X	470	-0-		-2444	-0-	26	1	444	2	Y	-0-	170	1			35
04	1860	X	374	-0-		-1486	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					35
05	1085	X	360	-0-		-725	-0-	360	2			Y	-0-					35
06	480	X	318	-0-		-162	-0-	318	2			Y	-0-					35
*07	397	N	397	-0-		-0-	-0-	397	2			Y	-0-					35

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	92	1	1579	2	Y	20					67
							22	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	95	1	1633	2	Y	15					82
							17	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	92	1	1581	2	Y	23					105
							25	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	Y	15					120
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1545	2	28	9	Y	25					145
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1729	2	22	9	Y	20					165

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
02	1276	N	1045	-0-	-231	-0-	57	1	981	2	Y	6	21	1			22
							7	9									
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	68	1	1165	2	Y	12					34
							13	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	120	1	2067	2	Y	18	27	1			25
							20	9									
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2985	2	18	9	Y	16	20	1			21
*06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2756	2	28	9	Y	25					46
*07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2793	2	23	9	Y	21	27	1			40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2619	-0-	-571	-0-	143	1	2465	2	N	10					159
							11	9									
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	170	1	2925	2	N	13					172
							14	9									
04	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	169	1	2901	2	N	18					190
							20	9									
05	3224	X	2816	-0-	-408	-0-	2806	2	10	9	N	9					199
06	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	2754	2	25	9	N	23	185	1			37
07	3193	X	2642	-0-	-551	-0-	2642	2			N	-0-					37

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
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	85	1	1469	2	Y	100					231
							110	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	2	Y	110					341
							121	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	97	1	1659	2	Y	20	256	1			105
							22	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2022	2	127	9	Y	115					220
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1828	2	54	9	Y	49					269
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1641	2	145	9	Y	132	159	1			242

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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	46	1	782	2	N	24					134
							26	9									
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	833	2	N	16					150
							18	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	N	14					164
							15	9									
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	910	2	18	9	N	16					180
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1036	2	26	9	N	24					204
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	2	20	9	N	18	175	1			47

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

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

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	Y	28					165
							31	9									
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	789	2	Y	14					179
							15	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	Y	41					220
							45	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	2	15	9	Y	14					234
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	Y	17	183	1			68
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	936	2	35	9	Y	32					100

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

02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	102	1	1760	2	Y	-0-	2	1			1
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	Y	1					2
							1	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	119	1	2055	2	Y	25	27	1			-0-
							28	9									
05	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2674	2	6	9	Y	5					5
*07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2631	2	9	9	Y	8	4	1			9

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

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

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

02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2048	2	Y	66	120	1			133
							73	9									
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	143	1	2463	2	Y	95					228
							105	9									
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	156	1	2679	2	Y	66	113	1			181
							73	9									
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2635	2	127	9	Y	115	144	1			152
06	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	2508	2	81	9	Y	74					226
07	2945	N	2591	-0-	-354	-0-	2524	2	67	9	Y	61	133	1			154

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	2204	N	1856	-0-	-348	-0-	102	1	1753	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	Y	-0-					3
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	152	1	2606	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					1
*06	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	2172	2	6	9	Y	5					6
07	2883	N	2214	-0-	-669	-0-	2207	2	7	9	Y	6	4	1			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3543	-0-	-314	-0-	191	1	3279	2	Y	66	80	1			89
							73	9									
03	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	204	1	3499	2	Y	60					149
							66	9									
04	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	193	1	3318	2	Y	35	94	1			90
							39	9									
05	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3620	2	69	9	Y	63					153
06	3810	X	3557	-0-	-253	-0-	3474	2	83	9	Y	75	87	1			141
07	3782	X	3600	-0-	-182	-0-	3538	2	62	9	Y	56	141	1			56

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
02	261	N	3	-0-	-258	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2262	N	2156	-0-	-106	-0-	115	1	1980	2	N	55					234
							61	9									
03	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	122	1	2102	2	N	25	184	1			75
							28	9									
04	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	116	1	1991	2	N	32					107
							35	9									
05	3100	N	4362	-0-	1262	1262	4318	2	44	9	N	40					147
*06	3000	N	4461	-0-	1461	2723	4425	2	36	9	N	33					180
*07	3100	N	4666	-0-	1566	4289	4640	2	26	9	N	24					204

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
02	3799	X	3398	-0-	-401	-0-	185	1	3178	2	Y	32					234
							35	9									
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	240	1	4126	2	Y	58					292
							64	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	218	1	3748	2	Y	33					325
							36	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3861	2	47	9	Y	43	185	1			183
06	3930	X	3421	-0-	-509	-0-	3332	2	89	9	Y	81	168	1			96
07	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3621	2	36	9	Y	33					129

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					9
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					9
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					9
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					9
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	409	2	1	9	Y	1	7	1			3
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					3

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

02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	392	1	6745	2	Y	74	90	1			98
							81	9									
03	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	433	1	7446	2	Y	105					203
							116	9									
04	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	400	1	6874	2	Y	111	224	1			90
							122	9									
05	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7673	2	69	9	Y	63					153
*06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7402	2	124	9	Y	113	87	1			179
*07	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6811	2	91	9	Y	83	178	1			84

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

02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	209	1	3599	2	Y	30					65
							33	9									
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	242	1	4159	2	Y	42	38	1			69
							46	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	211	1	3624	2	Y	45	48	1			66
							50	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4176	2	47	9	Y	43	69	1			40
*06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4274	2	52	9	Y	47	35	1			52
*07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4397	2	50	9	Y	45	46	1			51

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

02	1537	N	1490	-0-	-47	-0-	81	1	1395	2	Y	13					147
							14	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1535	2	Y	7					154
							8	9									
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1555	2	Y	50					204
							55	9									
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1623	2	29	9	Y	26					230
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1709	2	34	9	Y	31	173	1			88
07	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1763	2	1	9	Y	1					89

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	98	1	1678	2	Y	115					231
								127	9									
03	1798	N	1730	-0-		-68	-0-	90	1	1537	2	Y	94	115	1			210
								103	9									
04	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	96	1	1648	2	Y	123	87	1			246
								135	9									
05	1798	N	1678	-0-		-120	-0-	1504	2	174	9	Y	158	259	1			145
06	1680	N	1170	-0-		-510	-0-	1071	2	99	9	Y	90	130	1			105
07	1798	N	1291	-0-		-507	-0-	1201	2	90	9	Y	82	86	1			101

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

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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1056	-0-		-539	-0-	56	1	969	2	Y	28					120
								31	9									
03	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	83	1	1423	2	Y	54					174
								59	9									
04	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-	87	1	1494	2	Y	39	164	1			49
								43	9									
05	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	1793	2	70	9	Y	64					113
*06	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	1676	2	81	9	Y	74					187
*07	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-	1717	2	52	9	Y	47	175	1			59

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6641	X	6237	-0-		-404	-0-	338	1	5802	2	Y	88	188	1			121
								97	9									
03	7099	X	6787	-0-		-312	-0-	364	1	6262	2	Y	146					267
								161	9									
04	6870	X	6447	-0-		-423	-0-	350	1	6006	2	Y	83	156	1			194
								91	9									
05	7580	X	7580	-0-		-0-	-0-	7435	2	145	9	Y	132	186	1			140
*06	7485	X	7485	-0-		-0-	-0-	7367	2	118	9	Y	107					247
*07	7562	X	7562	-0-		-0-	-0-	7399	2	163	9	Y	148	197	1			198

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 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
02	1740	X	1004	-0-		-736	-0-	55	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	851	-0-		-451	-0-	46	1	798	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
04	1072	X	1072	-0-		-0-	-0-	58	1	995	2	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
05	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
*06	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-	1584	2	13	9	Y	12					12
*07	1404	N	1404	-0-		-0-	-0-	1391	2	13	9	Y	12	11	1			13

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3445	-0-	-789	-0-	189	1	3242	2	N	13	19	1			20
							14	9									
03	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	195	1	3351	2	N	12					32
							13	9									
04	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	202	1	3465	2	N	9	21	1			20
							10	9									
05	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	3724	2	15	9	N	14					34
06	3660	X	3321	-0-	-339	-0-	3280	2	41	9	N	37	19	1			52
07	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3460	2	31	9	N	28	52	1			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	459	-0-	-179	-0-	24	1	418	2	N	15					195
							17	9									
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	29	1	499	2	N	24					219
							26	9									
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	26	1	440	2	N	8					227
							9	9									
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	410	2	8	9	N	7	190	1			44
06	540	N	313	-0-	-227	-0-	306	2	7	9	N	6					50
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	450	2	15	9	N	14					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	107	1	1842	2	Y	25					162
							28	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	118	1	2034	2	Y	18					180
							20	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1739	2	Y	20					200
							22	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					200
06	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1518	2	17	9	Y	15					215
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1603	2	47	9	Y	43	185	1			73

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
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	2					14
							2	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	2					16
							2	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	262	2	2	9	Y	2					4
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					6
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	5	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3251	-0-	-200	-0-	178	1	3053	2	Y	18					44
							20	9									
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	235	1	4036	2	Y	30	27	1			47
							33	9									
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	207	1	3558	2	Y	29	35	1			41
							32	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4071	2	29	9	Y	26	43	1			24
*06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4061	2	52	9	Y	47	21	1			50
*07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3919	2	52	9	Y	47	46	1			51

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

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	904	2	Y	22	29	1			33
							24	9									
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1217	2	Y	14					47
							15	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	75	1	1287	2	Y	13	32	1			28
							14	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	Y	16	22	1			22
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1320	2	28	9	Y	25					47
07	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1279	2	22	9	Y	20	27	1			40

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

02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1831	2	35	9	Y	32					101
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1601	2	44	9	Y	40	126	1			15
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1595	2	52	9	Y	47					62
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1954	2	39	9	Y	35	55	1	1	8	41
06	900	N	201	-0-	-699	-0-	198	2	3	9	Y	3	37	1			7
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1775	2	28	9	Y	25	11	1			21

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

02	19778	X	18421	-0-	-1357	-0-	18353	2	68	9	Y	62					187
03	20801	X	19673	-0-	-1128	-0-	19568	2	105	9	Y	95	245	1	1	8	36
04	20130	X	18674	-0-	-1456	-0-	18556	2	118	9	Y	107					143
05	20801	X	19167	-0-	-1634	-0-	19004	2	163	9	Y	148	127	1	2	8	162
06	21103	X	21103	-0-	-0-	-0-	20965	2	138	9	Y	125	144	1			143
07	19685	X	18847	-0-	-838	-0-	18718	2	129	9	Y	117	163	1			97

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

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

02	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1473	3	13	9	Y	12	12	1			2
03	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	11	9	Y	10	10	1			2
04	900	N	721	-0-	-179	B	-0-	718	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	930	N	754	-0-	-176	B	-0-	750	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	900	N	699	-0-	-201	B	-0-	695	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	744	N	741	-0-	-3	B	-0-	737	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

02	696	N	394	-0-	-302	B	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	369	-0-	-127	B	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	339	-0-	-141	B	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	B	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	B	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

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

02	464	N	322	-0-	-142	B	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	283	-0-	-77	B	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	318	-0-	-132	B	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	B	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

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

02	2929	X	2447	-0-	-482	B	-0-	2443	3	4	9	Y	4	8	1			1
03	3007	X	2394	-0-	-613	B	-0-	2390	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2760	X	2398	-0-	-362	B	-0-	2391	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	2852	X	2571	-0-	-281	B	-0-	2563	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	2520	X	2402	-0-	-118	B	-0-	2395	3	7	9	Y	6	7	1			1
07	2604	X	2500	-0-	-104	B	-0-	2491	3	9	9	Y	8	7	1			2

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

02	3029	X	3029	-0-	-0-	B	-0-	3006	3	23	9	Y	21	22	1			4
03	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	1561	3	20	9	Y	18	18	1			4
04	780	N	623	-0-	-157	B	-0-	621	3	2	9	Y	2	5	1			1
05	934	X	934	-0-	-0-	B	-0-	931	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	780	X	168	-0-	-612	B	-0-	168	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1691	X	1691	-0-	-0-	B	-0-	1683	3	8	9	Y	7	5	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	3183	3	8	9	Y	7	10	1			1
03	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3172	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	2729	X	2729	-0-	-0- B	-0-	2718	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	3333	X	3333	-0-	-0- B	-0-	3318	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	2954	3	13	9	Y	12	12	1			3
*07	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	3124	3	14	9	Y	13	13	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	1880	-0-	-498 B	-0-	1871	3	9	9	Y	8	10	1			1
03	2170	N	1760	-0-	-410 B	-0-	1752	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	1830	N	1191	-0-	-639 B	-0-	1184	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	2714	N	2714	-0-	-0- B	-0-	2697	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	2315	3	15	9	Y	14	14	1			3
*07	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2093	3	13	9	Y	12	12	1			3

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
02	3625	X	3452	-0-	-173 B	-0-	3376	3	76	9	Y	69	69	1			12
03	3813	X	3559	-0-	-254 B	-0-	3496	3	63	9	Y	57	57	1			12
04	3660	X	3255	-0-	-405 B	-0-	3207	3	48	9	Y	44	42	1			14
05	3751	X	3469	-0-	-282 B	-0-	3407	3	62	9	Y	56	58	1			12
06	3570	X	3185	-0-	-385 B	-0-	3129	3	56	9	Y	51	52	1			11
07	3689	X	3184	-0-	-505 B	-0-	3125	3	59	9	Y	54	51	1			14

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
02	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70 B	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

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
02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					Y	30	30	1			5
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	816	3	26	9	Y	24	24	1			5
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	653	3	10	9	Y	9	7	1			2
*07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	3972	-0-	-639 B	-0-	3972	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	4619	X	4210	-0-	-409 B	-0-	4210	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3773	-0-	-937 B	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4427	-0-	-440 B	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4183	-0-	-527 B	-0-	4183	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4124	-0-	-123 B	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8978	X	8978	-0-	-0-	B	-0-	8924	3	54	9	Y	49	49	1			9
03	7006	X	5145	-0-	-1861	B	-0-	5100	3	45	9	Y	41	41	1			9
04	17961	X	17961	-0-	-0-	B	-0-	17854	3	107	9	Y	97	75	1			31
05	19038	X	19038	-0-	-0-	B	-0-	18902	3	136	9	Y	124	128	1			27
06	30024	X	30024	-0-	-0-	B	-0-	29809	3	215	9	Y	195	180	1			42
*07	7330	X	7330	-0-	-0-	B	-0-	7275	3	55	9	Y	50	79	1			13

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

02	4635	X	4635	-0-	-0-	B	-0-	4635	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	B	-0-	4903	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4016	-0-	-184	B	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	B	-0-	5069	3			Y	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	B	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	B	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-

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

02	3277	X	2290	-0-	-987	B	-0-	2272	3	18	9	Y	16	14	1			3
03	2358	X	2358	-0-	-0-	B	-0-	2344	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	2130	X	2110	-0-	-20	B	-0-	2100	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	2449	X	1685	-0-	-764	B	-0-	1676	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	2370	X	1420	-0-	-950	B	-0-	1412	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	2449	X	1681	-0-	-768	B	-0-	1672	3	9	9	Y	8	8	1			2

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

02	4960	X	4960	-0-	-0-	B	-0-	4960	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	4659	X	4659	-0-	-0-	B	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3708	-0-	-42	B	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	B	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
06	3795	X	3795	-0-	-0-	B	-0-	3795	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3813	-0-	-62	B	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-

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

02	3423	X	3423	-0-	-0-	B	-0-	3404	3	19	9	Y	17	21	1			3
03	3513	X	3513	-0-	-0-	B	-0-	3496	3	17	9	Y	15	15	1			3
04	3321	X	3321	-0-	-0-	B	-0-	3307	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	3778	X	3778	-0-	-0-	B	-0-	3758	3	20	9	Y	18	18	1			4
06	3647	X	3647	-0-	-0-	B	-0-	3628	3	19	9	Y	17	17	1			4
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	B	-0-	3739	3	21	9	Y	19	18	1			5

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

02	2336	N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2293	3	43	9	Y	39	39	1			7
03	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1833	3	35	9	Y	32	32	1			7
04	2430	N	1897	-0-	-533	B	-0-	1876	3	21	9	Y	19	20	1			6
05	2511	N	2356	-0-	-155	B	-0-	2324	3	32	9	Y	29	29	1			6
06	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2219	3	31	9	Y	28	28	1			6
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2261	3	32	9	Y	29	28	1			7

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

02	2805	X	2805	-0-	-0-	B	-0-	2758	3	47	9	Y	43	39	1			8
03	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	2822	3	39	9	Y	35	35	1			8
04	3166	X	3166	-0-	-0-	B	-0-	3156	3	10	9	Y	9	14	1			3
05	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-	3454	3	14	9	Y	13	13	1			3
06	2437	X	2437	-0-	-0-	B	-0-	2427	3	10	9	Y	9	10	1			2
*07	2383	X	2383	-0-	-0-	B	-0-	2373	3	10	9	Y	9	9	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7955	X	7955	-0-	-0- B	-0-	7953	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	5388	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0- B	-0-	4886	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	3941	X	3941	-0-	-0- B	-0-	3938	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	6976	X	6976	-0-	-0- B	-0-	6972	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	6452	X	6452	-0-	-0- B	-0-	6448	3	4	9	Y	4	4	1			1

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

02	5601	X	5601	-0-	-0- B	-0-	5564	3	37	9	Y	34	35	1			6
03	5828	X	5820	-0-	-8 B	-0-	5789	3	31	9	Y	28	28	1			6
04	5640	X	5412	-0-	-228 B	-0-	5390	3	22	9	Y	20	20	1			6
05	5828	X	5631	-0-	-197 B	-0-	5603	3	28	9	Y	25	26	1			5
06	5640	X	5297	-0-	-343 B	-0-	5271	3	26	9	Y	24	24	1			5
07	5828	X	5414	-0-	-414 B	-0-	5386	3	28	9	Y	25	24	1			6

BASA RESOURCES, INC. 053974
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

02	2204	X	1439	-0-	-765 B	-0-	249	1	1190	2	N	-0-					52
03	2356	X	1805	-0-	-551 B	-0-	330	1	1475	2	N	-0-					52
04	2190	X	1472	-0-	-718 B	-0-	403	1	1069	2	N	-0-					52
05	2139	X	1516	-0-	-623 B	-0-	384	1	1129	2	N	3					55
							3	9									
06	1800	X	1271	-0-	-529 B	-0-	306	1	965	2	N	-0-					55
*07	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	744	1	2202	2	N	22					77
							24	9									

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

02	1421	N	1383	-0-	-38 B	-0-	341	1	1019	2	Y	21					103
							23	9									
03	1705	N	936	-0-	-769 B	-0-	80	1	836	2	Y	18					121
							20	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	157	1	1066	2	Y	43	61	1			103
							47	9									
05	1488	N	1272	-0-	-216 B	-0-	146	1	1100	2	Y	24					127
							26	9									
*06	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	83	1	959	2	Y	22	29	1			120
							24	9									
*07	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	260	1	1044	2	Y	24					144
							26	9									

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

02	29	N	12	-0-	-17 B	-0-	3	1	8	2	Y	1					40
							1	9									
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					40
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			39
05	12	N	1	-0-	-11 B	-0-	1	2			Y	-0-					39
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	Y	1	1	1			39
							1	9									
*07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	Y	1					40
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					78
03	49	X	24	-0-	-25 B	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					78
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	Y	1	1	1			78
							1	9									
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	2	Y	1					79
							1	9									
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					79
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					79

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

02	1682	N	203	-0-	-1479 B	-0-	201	2	2	9	N	2					71
03	1829	N	-0-	-0-	-1829 B	-0-					N	-0-					71
04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					71
05	217	N	3	-0-	-214 B	-0-	3	1			N	-0-					71
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					71
*07	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	825	2	13	9	N	12					83

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

02	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	521	1	1558	2	Y	32					77
							35	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	118	1	1233	2	Y	26					103
							29	9									
04	1590	N	1461	-0-	-129 B	-0-	180	1	1227	2	Y	49	70	1			82
							54	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	204	1	1533	2	Y	33					115
							36	9									
06	1350	N	1169	-0-	-181 B	-0-	91	1	1050	2	Y	25	32	1			108
							28	9									
*07	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	356	1	1426	2	Y	33					141
							36	9									

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

02	1537	N	326	-0-	-1211 B	-0-	326	2			N	-0-					10
03	1891	N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					10
04	1710	N	-0-	-0-	-1710 B	-0-					N	-0-					10
05	341	N	2	-0-	-339 B	-0-	2	1			N	-0-					10
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					10
*07	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	2			N	-0-					10

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

02	1218	N	293	-0-	-925 B	-0-	293	2			N	-0-					10
03	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					10
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					10
05	310	N	3	-0-	-307 B	-0-	3	1			N	-0-					10
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					10
*07	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2			N	-0-					10

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

02	1131	N	727	-0-	-404 B	-0-	727	2			N	-0-					180
03	806	N	275	-0-	-531 B	-0-	23	1	252	2	N	-0-					180
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					180
05	775	N	1	-0-	-774 B	-0-	1	1			N	-0-					180
06	270	N	2	-0-	-268 B	-0-	2	1			N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	37	1	110	2	Y	2					14
							2	9									
03	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	20	1	208	2	Y	4					18
							4	9									
04	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	11	1	73	2	Y	3	4	1			17
							3	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					17
06	120	N	6	-0-	-114 B	-0-	6	2			Y	-0-					17
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					17

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

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

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					112
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	173	1	753	2	N	-0-					112
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1005	2	3	9	N	3					115
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					115
07	961	N	386	-0-	-575 B	-0-	384	2	2	9	N	2					117

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1542	-0-	-952 B	-0-	1542	2			N	-0-					10
03	2666	X	865	-0-	-1801 B	-0-	71	1	794	2	N	-0-					10
04	2580	X	689	-0-	-1891 B	-0-	128	1	561	2	N	-0-					10
05	1643	N	13	-0-	-1630 B	-0-	13	2			N	-0-					10
06	840	N	1	-0-	-839 B	-0-	1	1			N	-0-					10
07	713	N	174	-0-	-539 B	-0-	174	2			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	352	1	1051	2	Y	21					92
							23	9									
03	1519	N	667	-0-	-852 B	-0-	57	1	596	2	Y	13					105
							14	9									
04	1470	N	1079	-0-	-391 B	-0-	133	1	906	2	Y	36	51	1			90
							40	9									
05	1519	N	816	-0-	-703 B	-0-	94	1	705	2	Y	15					105
							17	9									
06	660	N	645	-0-	-15 B	-0-	50	1	580	2	Y	14	18	1			101
							15	9									
07	1116	N	433	-0-	-683 B	-0-	85	1	339	2	Y	8					109
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1495	-0-	-100 B	-0-	369	1	1102	2	Y	22					50
							24	9									
03	1736	N	1024	-0-	-712 B	-0-	88	1	915	2	Y	19					69
							21	9									
04	1710	N	1173	-0-	-537 B	-0-	145	1	985	2	Y	39	56	1			52
							43	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	185	1	1394	2	Y	30					82
							33	9									
06	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	107	1	1236	2	Y	29	38	1			73
							32	9									
*07	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	369	1	1480	2	Y	35					108
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	246	1	733	2	Y	15					114
							17	9									
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	41	1	428	2	Y	9					123
							10	9									
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	112	1	759	2	Y	30	43	1			110
							33	9									
05	1054	N	1026	-0-	-28 B	-0-	118	1	887	2	Y	19					129
							21	9									
06	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	57	1	653	2	Y	15	20	1			124
							17	9									
*07	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	201	1	808	2	Y	19					143
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	309	-0-	-39 B	-0-	309	3			N	-0-					58
03	403	N	245	-0-	-158 B	-0-	245	3			N	-0-					58
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					58
05	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	387	3	2	9	N	2					60
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					60
*07	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	355	3	3	9	N	3					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - P/A 06/25/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					128
03	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					128
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					128
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					128
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					128
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-					128

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

02	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1625	3	2	9	Y	2					89
03	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			Y	-0-					89
04	1830	N	1551	-0-	-279 B	-0-	1536	3	15	9	Y	14					103
05	1736	N	1584	-0-	-152 B	-0-	1574	3	10	9	Y	9					112
06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	1844	3	12	9	Y	11					123
*07	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2290	3	1	9	Y	1	89	1			35

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

02	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	623	3	2	9	Y	2					89
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			Y	-0-					89
04	690	N	472	-0-	-218 B	-0-	457	3	15	9	Y	14					103
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	881	3	10	9	Y	9					112
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	683	3	12	9	Y	11					123
*07	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	650	3	1	9	Y	1	89	1			35

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

02	2610	N	2147	-0-	-463 B	-0-	2136	3	11	9	Y	10					140
03	2790	N	1909	-0-	-881 B	-0-	1903	3	6	9	Y	5					145
04	2100	N	1731	-0-	-369 B	-0-	1723	3	8	9	Y	7					152
05	2294	N	1802	-0-	-492 B	-0-	1796	3	6	9	Y	5					157
06	1860	N	1833	-0-	-27 B	-0-	1801	3	32	9	Y	29	108	1			78
*07	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1946	3	11	9	Y	10					88

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

02	2383	N	2383	-0-	-0- B	-0-	2375	3	8	9	Y	7					94
03	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	2728	3	3	9	Y	3					97
04	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	2586	3	6	9	Y	5					102
05	2170	N	1873	-0-	-297 B	-0-	1870	3	3	9	Y	3					105
06	2100	N	1754	-0-	-346 B	-0-	1733	3	21	9	Y	19	72	1			52
07	2170	N	1661	-0-	-509 B	-0-	1653	3	8	9	Y	7					59

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

02	2378	X	2186	-0-	-192 B	-0-	2176	2	10	9	N	9					34
03	2511	X	2378	-0-	-133 B	-0-	2367	2	11	9	N	10					44
04	2310	X	2254	-0-	-56 B	-0-	2242	2	12	9	N	11					55
05	2387	X	2307	-0-	-80 B	-0-	2296	2	11	9	N	10					65
06	2310	X	2213	-0-	-97 B	-0-	2196	2	17	9	N	15					80
07	2387	X	2263	-0-	-124 B	-0-	2252	2	11	9	N	10					90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9251	X	8469	-0-	-782 B	-0-	8469	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	8657	-0-	-1232 B	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8310	-0-	-1260 B	-0-	8310	3			N	-0-					-0-
*05	9858	X	8856	-0-	-1002 B	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8410	-0-	-710 B	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	8010	-0-	-1042 B	-0-	8010	3			N	-0-					-0-

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
02	2291	X	-0-	-0-	-2291 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	21576	X	18176	-0-	-3400 B	-0-	18176	3			N	-0-					-0-
03	23064	X	17381	-0-	-5683 B	-0-	17381	3			N	-0-					-0-
04	21510	X	18973	-0-	-2537 B	-0-	18973	3			N	-0-					-0-
*05	20398	X	18116	-0-	-2282 B	-0-	18116	3			N	-0-					-0-
06	19170	X	17591	-0-	-1579 B	-0-	17591	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	17972	-0-	-1620 B	-0-	17972	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14002	X	14002	-0-	-0- B	-0-	14002	3			N	-0-					-0-
03	15221	X	14652	-0-	-569 B	-0-	14652	3			N	-0-					-0-
04	14730	X	13814	-0-	-916 B	-0-	13814	3			N	-0-					-0-
*05	15221	X	13766	-0-	-1455 B	-0-	13766	3			N	-0-					-0-
06	14700	X	12769	-0-	-1931 B	-0-	12769	3			N	-0-					-0-
07	14973	X	13376	-0-	-1597 B	-0-	13376	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25027	X	21521	-0-	-3506 B	-0-	21521	3			N	-0-					-0-
03	25792	X	21673	-0-	-4119 B	-0-	21673	3			N	-0-					-0-
04	23640	X	20273	-0-	-3367 B	-0-	20273	3			N	-0-					-0-
*05	24025	X	20350	-0-	-3675 B	-0-	20350	3			N	-0-					-0-
06	22920	X	19658	-0-	-3262 B	-0-	19658	3			N	-0-					-0-
07	23002	X	20022	-0-	-2980 B	-0-	20022	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	14	-0-	-2807 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	2029	X	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*05	2976	X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	945	-0-	-1935 B	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	9	-0-	-2967 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1376	-0-	-248 B	-0-	100	1	1114	2	Y	1	161	1			-0-
							161	3	1	9							
03	1736	N	1689	-0-	-47 B	-0-	106	1	1319	2	Y	73					73
							184	3	80	9							
04	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	111	1	1432	2	Y	19					92
							200	3	21	9							
05	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	104	1	1272	2	Y	15					107
							183	3	17	9							
06	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	108	1	1353	2	Y	12	105	1			14
							193	3	13	9							
07	1736	N	1706	-0-	-30 B	-0-	112	1	1383	2	Y	10					24
							200	3	11	9							

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

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

02	783	N	769	-0-	-14 B	-0-	69	1	493	2	N	10					48
							196	3	11	9							
03	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	81	1	545	2	N	15					63
							194	3	17	9							
04	810	N	805	-0-	-5 B	-0-	73	1	536	2	N	9					72
							186	3	10	9							
05	837	N	817	-0-	-20 B	-0-	75	1	547	2	N	10					82
							184	3	11	9							
06	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	58	1	525	2	N	10					92
							198	3	11	9							
07	837	N	818	-0-	-19 B	-0-	58	1	538	2	N	10					102
							211	3	11	9							

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

02	2146	N	2085	-0-	-61 B	-0-	150	1	1689	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
03	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	154	1	1909	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
04	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	140	1	1816	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
05	2232	N	2136	-0-	-96 B	-0-	142	1	1742	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	2220	N	2219	-0-	-1 B	-0-	145	1	1815	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
*07	2330	N	2330	-0-	-0- B	-0-	154	1	1901	2	Y	-0-					-0-
							275	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	264	-0-		-26	B	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
									32	3									
03	313	N	313	-0-		-0-	B	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
									36	3									
04	438	N	438	-0-		-0-	B	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
									51	3									
05	442	N	442	-0-		-0-	B	-0-	26	1	360	2	Y	-0-					-0-
									56	3									
06	363	N	363	-0-		-0-	B	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
									45	3									
*07	343	N	343	-0-		-0-	B	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
									42	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	799	-0-		-42	B	-0-	54	1	649	2	Y	-0-					-0-
									96	3									
03	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1129	2	Y	-0-					-0-
									157	3									
04	1320	N	1307	-0-		-13	B	-0-	76	1	1059	2	Y	18	10	1			8
									152	3	20	9							
05	1105	N	1105	-0-		-0-	B	-0-	64	1	879	2	Y	24					32
									136	3	26	9							
06	1396	N	1396	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1122	2	Y	20	36	1			16
									169	3	22	9							
07	1364	N	916	-0-		-448	B	-0-	54	1	732	2	Y	21					37
									107	3	23	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1378	-0-		-420	B	-0-	92	1	1104	2	Y	17	40	1			11
									163	3	19	9							
03	2059	N	2059	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1673	2	Y	22					33
									232	3	24	9							
04	1860	N	1588	-0-		-272	B	-0-	93	1	1307	2	Y	-0-	33	1			-0-
									188	3									
05	1937	N	1937	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					-0-
									243	3									
06	1860	N	1649	-0-		-211	B	-0-	100	1	1347	2	Y	-0-					-0-
									202	3									
*07	1881	N	1881	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1541	2	Y	-0-					-0-
									225	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1162	2	Y	-0-					-0-
									172	3									
03	1033	N	1033	-0-		-0-	B	-0-	66	1	849	2	Y	-0-					-0-
									118	3									
04	1350	N	544	-0-		-806	B	-0-	30	1	428	2	Y	22	12	1			10
									62	3	24	9							
05	2672	N	2672	-0-		-0-	B	-0-	157	1	2152	2	Y	28					38
									332	3	31	9							
06	1619	N	1619	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1301	2	Y	24	43	1			19
									195	3	26	9							
*07	1690	N	1690	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1362	2	Y	25					44
									199	3	28	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	803	-0-		-415	B	-0-	26	1	614	2	N	5					147
									157	3	6	9							
03	1023	N	669	-0-		-354	B	-0-	22	1	513	2	N	3					150
									131	3	3	9							
04	900	N	820	-0-		-80	B	-0-	27	1	639	2	N	-0-					150
									154	3									
05	1061	N	1061	-0-		-0-	B	-0-	34	1	811	2	N	8					158
									207	3	9	9							
06	660	N	312	-0-		-348	B	-0-	10	1	242	2	N	-0-	142	1			16
									60	3									
07	837	N	154	-0-		-683	B	-0-	5	1	119	2	N	-0-					16
									30	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1696	N	1696	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1374	2	Y	-0-					-0-
									200	3									
03	2175	N	2175	-0-		-0-	B	-0-	144	1	1782	2	Y	-0-					-0-
									249	3									
04	2055	N	2055	-0-		-0-	B	-0-	130	1	1672	2	Y	18					18
									233	3	20	9							
05	1916	N	1916	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1551	2	Y	13					31
									225	3	14	9							
06	1815	N	1815	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1475	2	Y	11	29	1			13
									211	3	12	9							
07	1767	N	1693	-0-		-74	B	-0-	111	1	1373	2	Y	10					23
									198	3	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1723	N	1723	-0-		-0-	B	-0-	56	1	1320	2	N	8					175
									338	3	9	9							
03	1785	N	1785	-0-		-0-	B	-0-	58	1	1367	2	N	9	164	1			20
									350	3	10	9							
04	1500	N	1164	-0-		-336	B	-0-	38	1	904	2	N	3					23
									219	3	3	9							
05	1829	N	1432	-0-		-397	B	-0-	46	1	1097	2	N	7					30
									281	3	8	9							
06	1740	N	812	-0-		-928	B	-0-	26	1	626	2	N	5					35
									154	3	6	9							
*07	1583	N	1583	-0-		-0-	B	-0-	51	1	1214	2	N	8					43
									309	3	9	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1332	N	1332	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1067	2	Y	16	37	1			10
									158	3	18	9							
03	1445	N	1445	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1170	2	Y	20					30
									163	3	22	9							
04	1533	N	1533	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1262	2	Y	-0-	30	1			-0-
									181	3									
05	1331	N	1331	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1085	2	Y	-0-					-0-
									167	3									
06	1194	N	1194	-0-		-0-	B	-0-	73	1	975	2	Y	-0-					-0-
									146	3									
07	1209	N	858	-0-		-351	B	-0-	52	1	703	2	Y	-0-					-0-
									103	3									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-		-0- B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					48
								4	3									
03	11	N	11	-0-		-0- B	-0-	8	2	3	3	N	-0-					48
04	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	5	2	1	3	N	-0-					48
05	31	N	9	-0-		-22 B	-0-	7	2	2	3	N	-0-					48
06	11	N	9	-0-		-2 B	-0-	6	2	2	3	N	1	36	1			13
								1	9									
*07	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	9	2	3	3	N	-0-					13

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-		-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					35
								4	3									
03	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					35
								7	3									
04	30	N	21	-0-		-9 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					35
								4	3									
05	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	1	1	16	2	N	-0-					35
								4	3									
06	30	N	23	-0-		-7 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					35
								4	3									
*07	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	1	1	24	2	N	2					37
								6	3	2	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	857	-0-		-42 B	-0-	57	1	654	2	N	3					90
								143	3	3	9							
03	1023	N	745	-0-		-278 B	-0-	43	1	571	2	N	5					95
								125	3	6	9							
04	991	N	991	-0-		-0- B	-0-	74	1	746	2	N	7					102
								163	3	8	9							
05	1236	N	1236	-0-		-0- B	-0-	74	1	954	2	N	-0-	87	1			15
								208	3									
06	1168	N	1168	-0-		-0- B	-0-	44	1	920	2	N	3					18
								201	3	3	9							
07	1023	N	852	-0-		-171 B	-0-	38	1	667	2	N	2					20
								145	3	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	2	1	51	2	N	-0-					97
								13	3									
03	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	2	1	36	2	N	-0-					97
								9	3									
04	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	1	1	33	2	N	-0-					97
								8	3									
05	62	N	36	-0-		-26 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-	80	1			17
								7	3									
06	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	2	1	47	2	N	15					32
								11	3	17	9							
*07	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					32
								8	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	968	-0-		-18	B	-0-	64	1	735	2	N	7	97	1			42
									161	3	8	9							
03	1084	N	1084	-0-		-0-	B	-0-	62	1	836	2	N	3					45
									183	3	3	9							
04	1086	N	1086	-0-		-0-	B	-0-	81	1	820	2	N	5					50
									179	3	6	9							
05	1023	N	993	-0-		-30	B	-0-	59	1	764	2	N	3	36	1			17
									167	3	3	9							
06	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	43	1	913	2	N	6					23
									201	3	7	9							
*07	1163	N	1163	-0-		-0-	B	-0-	51	1	907	2	N	5					28
									199	3	6	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2348	-0-		-30	B	-0-	76	1	1795	2	N	15					62
									460	3	17	9							
03	2539	N	2539	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1946	2	N	11					73
									499	3	12	9							
04	2610	N	2357	-0-		-253	B	-0-	76	1	1825	2	N	12					85
									443	3	13	9							
05	2511	N	2314	-0-		-197	B	-0-	75	1	1773	2	N	12					97
									453	3	13	9							
06	2460	N	2127	-0-		-333	B	-0-	69	1	1645	2	N	9	34	1			72
									403	3	10	9							
07	2449	N	1902	-0-		-547	B	-0-	61	1	1456	2	N	13					85
									371	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2150	N	2150	-0-		-0-	B	-0-	145	1	1732	2	N	15					182
									256	3	17	9							
03	2202	N	2202	-0-		-0-	B	-0-	139	1	1789	2	N	24	164	1			42
									248	3	26	9							
04	2119	N	2119	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1730	2	N	15					57
									248	3	17	9							
05	2294	N	2111	-0-		-183	B	-0-	124	1	1706	2	N	16					73
									263	3	18	9							
06	2130	N	2043	-0-		-87	B	-0-	123	1	1653	2	N	17					90
									248	3	19	9							
*07	2242	N	2242	-0-		-0-	B	-0-	135	1	1821	2	N	18					108
									266	3	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1686	-0-		-25	B	-0-	76	1	1279	2	N	3					115
									328	3	3	9							
03	1839	N	1839	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1393	2	N	5					120
									357	3	6	9							
04	1868	N	1868	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1436	2	N	2					122
									347	3	2	9							
05	1855	N	1855	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1411	2	N	3					125
									360	3	3	9							
06	1770	N	1652	-0-		-118	B	-0-	72	1	1269	2	N	-0-	83	1			42
									311	3									
07	1922	N	1693	-0-		-229	B	-0-	74	1	1289	2	N	1					43
									329	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	573	-0-	-123 B	-0-	19	1	441	2	N	-0-					24
							113	3									
03	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	22	1	530	2	N	-0-					24
							136	3									
04	690	N	670	-0-	-20 B	-0-	22	1	522	2	N	-0-					24
							126	3									
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	22	1	526	2	N	-0-					24
							135	3									
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	23	1	555	2	N	-0-					24
							137	3									
*07	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	24	1	559	2	N	-0-					24
							142	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	7	1	120	2	N	1					33
							31	3	1	9							
03	372	N	189	-0-	-183 B	-0-	9	1	144	2	N	-0-					33
							36	3									
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	11	1	207	2	N	-0-					33
							51	3									
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	2	N	2					35
							32	3	2	9							
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	15	1	265	2	N	2					37
							65	3	2	9							
*07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	12	1	216	2	N	-0-					37
							56	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	132	-0-	-187 B	-0-	4	1	102	2	N	-0-					107
							26	3									
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	7	1	156	2	N	-0-					107
							40	3									
04	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	5	1	111	2	N	-0-					107
							26	3									
05	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	4	1	102	2	N	-0-					107
							26	3									
06	210	N	128	-0-	-82 B	-0-	4	1	99	2	N	1	93	1			15
							24	3	1	9							
07	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	3	1	68	2	N	-0-					15
							17	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1431	-0-	-744 B	-0-	94	1	1085	2	N	13					180
							238	3	14	9							
03	1705	N	1253	-0-	-452 B	-0-	72	1	964	2	N	5	160	1			25
							211	3	6	9							
04	1680	N	1123	-0-	-557 B	-0-	84	1	846	2	N	7					32
							185	3	8	9							
05	1519	N	1165	-0-	-354 B	-0-	69	1	897	2	N	3					35
							196	3	3	9							
06	1200	N	1159	-0-	-41 B	-0-	43	1	914	2	N	2					37
							200	3	2	9							
07	1147	N	1020	-0-	-127 B	-0-	45	1	800	2	N	-0-					37
							175	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					120
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	7					127
							5	3	8	9							
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	1	1	18	2	N	1					128
							5	3	1	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	23	2	N	-0-	94	1			34
							6	3									
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	22	2	N	-0-					34
							5	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	167	1	2001	2	N	16					108
							296	3	18	9							
03	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	156	1	2019	2	N	19					127
							281	3	21	9							
04	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	135	1	1882	2	N	18					145
							269	3	20	9							
05	2666	N	2408	-0-	-258 B	-0-	142	1	1947	2	N	17					162
							300	3	19	9							
06	2400	N	2310	-0-	-90 B	-0-	139	1	1874	2	N	14	154	1			22
							282	3	15	9							
*07	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-	158	1	2131	2	N	6					28
							312	3	7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	212	1	2540	2	N	24					187
							376	3	26	9							
03	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	210	1	2727	2	N	28	170	1			45
							380	3	31	9							
04	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	180	1	2523	2	N	22					67
							362	3	24	9							
05	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	163	1	2244	2	N	16					83
							346	3	18	9							
06	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	205	1	2750	2	N	25					108
							412	3	28	9							
*07	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-	194	1	2616	2	N	20					128
							383	3	22	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2714	X	2714	-0-	-0- B	-0-	183	1	2192	2	N	14					157
							324	3	15	9							
03	2818	X	2818	-0-	-0- B	-0-	178	1	2298	2	N	21					178
							319	3	23	9							
04	2622	X	2622	-0-	-0- B	-0-	153	1	2140	2	N	20	161	1			37
							307	3	22	9							
05	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	161	1	2211	2	N	13					50
							341	3	14	9							
06	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	165	1	2232	2	N	13	34	1			29
							336	3	14	9							
*07	2610	N	2610	-0-	-0- B	-0-	158	1	2129	2	N	11					40
							311	3	12	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	227	1	2710	2	N	22					180
							400	3	24	9							
03	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	204	1	2639	2	N	29	172	1			37
							367	3	32	9							
04	2910	X	2903	-0-	-7 B	-0-	170	1	2373	2	N	18					55
							340	3	20	9							
05	3172	X	3172	-0-	-0- B	-0-	187	1	2567	2	N	20					75
							396	3	22	9							
06	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	228	1	3063	2	N	27	46	1			56
							459	3	30	9							
*07	3407	X	3407	-0-	-0- B	-0-	206	1	2770	2	N	24					80
							405	3	26	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	69	1	1641	2	N	14	166	1			25
							421	3	15	9							
03	2139	N	1999	-0-	-140 B	-0-	64	1	1529	2	N	12					37
							393	3	13	9							
04	2100	N	2072	-0-	-28 B	-0-	67	1	1605	2	N	10					47
							389	3	11	9							
05	2294	N	1750	-0-	-544 B	-0-	57	1	1344	2	N	5					52
							343	3	6	9							
06	1920	N	1841	-0-	-79 B	-0-	60	1	1423	2	N	8					60
							349	3	9	9							
07	2139	N	1834	-0-	-305 B	-0-	59	1	1403	2	N	13					73
							358	3	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	82	1	948	2	N	5					157
							208	3	6	9							
03	1364	N	957	-0-	-407 B	-0-	55	1	735	2	N	5					162
							161	3	6	9							
04	1200	N	1141	-0-	-59 B	-0-	85	1	861	2	N	6					168
							188	3	7	9							
05	1333	N	1189	-0-	-144 B	-0-	70	1	918	2	N	-0-	152	1			16
							201	3									
06	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	44	1	934	2	N	4					20
							205	3	4	9							
07	1178	N	971	-0-	-207 B	-0-	43	1	759	2	N	3					23
							166	3	3	9							

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	120	1	1441	2	Y	43	96	1			27
							213	3	47	9							
03	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	121	1	1567	2	Y	52					79
							218	3	57	9							
04	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	114	1	1584	2	Y	33	97	1			15
							226	3	36	9							
05	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	115	1	1579	2	Y	44					59
							244	3	48	9							
06	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	120	1	1610	2	Y	37	67	1			29
							241	3	41	9							
*07	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	107	1	1440	2	Y	39					68
							210	3	43	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1151	-0-	-125 B	-0-	77	1	875	2	N	7					90
							191	3	8	9							
03	1364	N	1165	-0-	-199 B	-0-	67	1	893	2	N	8					98
							196	3	9	9							
04	1140	N	1030	-0-	-110 B	-0-	76	1	777	2	N	5					103
							171	3	6	9							
05	1240	N	1159	-0-	-81 B	-0-	69	1	891	2	N	4	79	1			28
							195	3	4	9							
06	1140	N	991	-0-	-149 B	-0-	37	1	779	2	N	4					32
							171	3	4	9							
07	1054	N	873	-0-	-181 B	-0-	38	1	684	2	N	1					33
							150	3	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	99	1	1488	2	Y	3	2	1			1
							155	3	3	9							
03	1395	N	652	-0-	-743 B	-0-	27	1	564	2	Y	3	2	1			2
							58	3	3	9							
04	1350	N	963	-0-	-387 B	-0-	45	1	828	2	Y	5	6	1			1
							84	3	6	9							
05	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	90	1	1515	2	Y	5	3	1			3
							168	3	6	9							
06	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	106	1	1616	2	Y	3	4	1			2
							165	3	3	9							
*07	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	103	1	1629	2	Y	3	3	1			2
							177	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	27	1	652	2	N	4					162
							168	3	4	9							
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	35	1	837	2	N	8					170
							215	3	9	9							
04	1140	N	789	-0-	-351 B	-0-	25	1	610	2	N	5					175
							148	3	6	9							
05	899	N	619	-0-	-280 B	-0-	20	1	474	2	N	4	161	1			18
							121	3	4	9							
06	1050	N	749	-0-	-301 B	-0-	24	1	579	2	N	4					22
							142	3	4	9							
*07	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	27	1	643	2	N	3					25
							164	3	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-		2	1	61	2	N	-0-					127
										16	3									
03	155	N	93	-0-		-62	B	-0-		3	1	72	2	N	-0-					127
										18	3									
04	60	N	39	-0-		-21	B	-0-		1	1	30	2	N	-0-					127
										8	3									
05	117	N	117	-0-		-0-	B	-0-		4	1	90	2	N	-0-	107	1			20
										23	3									
06	90	N	52	-0-		-38	B	-0-		2	1	40	2	N	-0-					20
										10	3									
*07	107	N	107	-0-		-0-	B	-0-		4	1	82	2	N	-0-					20
										21	3									

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

02	1827	N	1545	-0-		-282	B	-0-		50	1	1182	2	N	9					30
										303	3	10	9							
03	1886	N	1886	-0-		-0-	B	-0-		61	1	1444	2	N	10					40
										370	3	11	9							
04	1740	N	1485	-0-		-255	B	-0-		48	1	1152	2	N	5					45
										279	3	6	9							
05	1643	N	1258	-0-		-385	B	-0-		41	1	968	2	N	2					47
										247	3	2	9							
06	1830	N	1321	-0-		-509	B	-0-		43	1	1021	2	N	6					53
										250	3	7	9							
07	1550	N	1223	-0-		-327	B	-0-		40	1	940	2	N	4					57
										239	3	4	9							

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

02	1276	N	1042	-0-		-234	B	-0-		69	1	792	2	N	7					150
										173	3	8	9							
03	1178	N	976	-0-		-202	B	-0-		56	1	752	2	N	3	128	1			25
										165	3	3	9							
04	1197	N	1197	-0-		-0-	B	-0-		89	1	906	2	N	3					28
										199	3	3	9							
05	1268	N	1268	-0-		-0-	B	-0-		74	1	972	2	N	7					35
										214	3	8	9							
06	963	N	963	-0-		-0-	B	-0-		37	1	758	2	N	3					38
										165	3	3	9							
07	1240	N	971	-0-		-269	B	-0-		42	1	758	2	N	4					42
										167	3	4	9							

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

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

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

02	1131	N	1123	-0-		-8	B	-0-		1113	3	10	9	N	9	3	8			113
03	1241	N	1241	-0-		-0-	B	-0-		1186	3	55	9	N	50	18	8			145
04	1216	N	1216	-0-		-0-	B	-0-		1147	3	69	9	N	63	10	8			198
05	1236	N	1236	-0-		-0-	B	-0-		1199	3	37	9	N	34	10	8			222
06	1200	N	1163	-0-		-37	B	-0-		1153	3	10	9	N	9	9	8			222
07	1271	N	1153	-0-		-118	B	-0-		1133	3	20	9	N	18	18	8			222

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	218	-0-	-14	B	-0-	218	2			Y	-0-					7
03	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			Y	-0-					7
04	210	N	148	-0-	-62	B	-0-	148	2			Y	-0-					7
05	248	N	171	-0-	-77	B	-0-	170	2	1	9	Y	1					8
06	210	N	198	-0-	-12	B	-0-	198	2			Y	-0-					8
*07	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2			Y	-0-	6	1			2

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

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

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

02	116	N	-0-	-0-	-116	B	-0-					N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	145	N	126	-0-	-19	B	-0-	126	2			N	-0-					99
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					99
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					99
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					99

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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16

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

02	3219	X	3161	-0-	-58	B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2985	-0-	-394	B	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3023	-0-	-247	B	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3240	-0-	-139	B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3084	-0-	-186	B	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	1753	-0-	-1626	B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013 - W/O TO ID #272917

INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

02	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1046	-0-	-597	B	-0-	107	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	458	-0-	-1162	B	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	B	-0-	212	1	1980	2	Y	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	173	1	1415	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

02	261	N	153	-0-	-108	B	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	B	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	30	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	36	1	293	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

02	406	N	356	-0-	-50	B	-0-	35	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	B	-0-	39	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	B	-0-	41	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	38	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	B	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	1682	X	1397	-0-	-285 B	-0-	137	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1670	-0-	-97 B	-0-	170	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	186	1	1551	2	Y	-0-					-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0- B	-0-	165	1	1541	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1550	-0-	-100 B	-0-	156	1	1394	2	Y	-0-					-0-
*07	1827	X	1827	-0-	-0- B	-0-	199	1	1628	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	72 29	1 9	660	2	Y	26					50
03	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	84	1	740	2	Y	-0-	37	1			13
04	750	N	688	-0-	-62 B	-0-	70 30	1 9	588	2	Y	27					40
05	806	N	735	-0-	-71 B	-0-	69 19	1 9	647	2	Y	17	33	1			24
06	810	N	621	-0-	-189 B	-0-	62 4	1 9	555	2	Y	4					28
07	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	76	1	621	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2434	2	28	9	Y	25					54
03	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	2551	2	22	9	Y	20	33	1			41
04	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2418	2	36	9	Y	33	32	1			42
05	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	2509	2	26	9	Y	24	34	1			32
06	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2356	2	18	9	Y	16	32	1			16
*07	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2459	2	21	9	Y	19					35

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1355	-0-	-1545 B	-0-	1346	2	9	9	Y	8					14
03	2914	X	1430	-0-	-1484 B	-0-	1424	2	6	9	Y	5	8	1			11
04	2640	X	1476	-0-	-1164 B	-0-	1464	2	12	9	Y	11	9	1			13
05	1487	X	1487	-0-	-0- B	-0-	1479	2	8	9	Y	7	10	1			10
06	1520	X	1520	-0-	-0- B	-0-	1513	2	7	9	Y	6	10	1			6
*07	1552	X	1552	-0-	-0- B	-0-	1545	2	7	9	Y	6					12

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	637	X	637	-0-	-0- B	-0-	61 18	1 9	558	2	Y	16					26
03	465	X	457	-0-	-8 B	-0-	47	1	410	2	Y	-0-	19	1			7
04	517	X	517	-0-	-0- B	-0-	53 17	1 9	447	2	Y	15					22
05	682	X	590	-0-	-92 B	-0-	56 12	1 9	522	2	Y	11	18	1			15
06	660	X	323	-0-	-337 B	-0-	32 1	1 9	290	2	Y	1					16
07	682	X	532	-0-	-150 B	-0-	58	1	474	2	Y	-0-					16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2708	-0-	-366 B	-0-	2605	2	103	9	Y	94					206
03	3100	X	2873	-0-	-227 B	-0-	2787	2	86	9	Y	78	126	1			158
04	2970	X	2796	-0-	-174 B	-0-	2652	2	144	9	Y	131	123	1			166
05	3069	X	2787	-0-	-282 B	-0-	2692	2	95	9	Y	86	131	1			121
06	2970	X	2579	-0-	-391 B	-0-	2510	2	69	9	Y	63	124	1			60
07	2883	X	2550	-0-	-333 B	-0-	2473	2	77	9	Y	70					130

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

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

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

02	2349	N	2144	-0-	-205 B	-0-	210	1	1924	2	Y	9					20
							10	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	244	1	2157	2	Y	-0-	15	1			5
04	2370	N	2075	-0-	-295 B	-0-	220	1	1843	2	Y	11					16
							12	9									
05	2294	N	1974	-0-	-320 B	-0-	190	1	1777	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
06	2310	N	2269	-0-	-41 B	-0-	229	1	2038	2	Y	2					11
							2	9									
07	2139	N	1699	-0-	-440 B	-0-	185	1	1514	2	Y	-0-					11

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

02	1682	X	1630	-0-	-52 B	-0-	156	1	1426	2	Y	44					83
							48	9									
03	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	195	1	1723	2	Y	-0-	62	1			21
04	1856	X	1856	-0-	-0- B	-0-	191	1	1601	2	Y	58					79
							64	9									
05	1736	X	1563	-0-	-173 B	-0-	148	1	1384	2	Y	28	65	1			42
							31	9									
06	1860	X	1623	-0-	-237 B	-0-	163	1	1451	2	Y	8					50
							9	9									
07	1922	X	1428	-0-	-494 B	-0-	155	1	1273	2	Y	-0-					50

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

02	771	N	771	-0-	-0- B	-0-	73	1	664	2	Y	31					57
							34	9									
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	82	1	722	2	Y	-0-	42	1			15
04	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	115	1	957	2	Y	51					66
							56	9									
05	837	N	828	-0-	-9 B	-0-	77	1	726	2	Y	23	54	1			35
							25	9									
06	780	N	657	-0-	-123 B	-0-	66	1	587	2	Y	4					39
							4	9									
07	1178	N	683	-0-	-495 B	-0-	74	1	609	2	Y	-0-					39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	X	770	-0-	-0- B	-0-	75	1	689	2	Y	5					8
							6	9									
03	837	X	638	-0-	-199 B	-0-	65	1	573	2	Y	-0-	6	1			2
04	810	X	538	-0-	-272 B	-0-	57	1	477	2	Y	4					6
							4	9									
05	837	X	510	-0-	-327 B	-0-	49	1	459	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	810	X	666	-0-	-144 B	-0-	67	1	598	2	Y	1					4
							1	9									
07	837	X	582	-0-	-255 B	-0-	63	1	519	2	Y	-0-					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					239

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	283	2	21	9	Y	19					37
03	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	250	2	13	9	Y	12	22	1			27
04	270	N	237	-0-	-33 B	-0-	215	2	22	9	Y	20	21	1			26
05	310	N	212	-0-	-98 B	-0-	200	2	12	9	Y	11	20	1			17
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	264	2	14	9	Y	13	18	1			12
07	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	222	2	12	9	Y	11					23

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	3621	-0-	-1570 B	-0-	3614	2	7	9	Y	6	11	1			4
03	5549	X	4089	-0-	-1460 B	-0-	4083	2	6	9	Y	5	8	1			1
04	5370	X	4129	-0-	-1241 B	-0-	4125	2	4	9	Y	4					5
05	5549	X	3112	-0-	-2437 B	-0-	3094	2	18	9	Y	16	15	1			6
06	4920	X	4069	-0-	-851 B	-0-	4060	2	9	9	Y	8	7	1			7
07	4278	X	3193	-0-	-1085 B	-0-	3187	2	6	9	Y	5	8	1			4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3138	X	3138	-0-	-0- B	-0-	3088	2	50	9	Y	45	59	1			28
03	3151	X	3151	-0-	-0- B	-0-	3112	2	39	9	Y	35	55	1			8
04	2880	X	2816	-0-	-64 B	-0-	2787	2	29	9	Y	26					34
05	3348	X	2824	-0-	-524 B	-0-	2693	2	131	9	Y	119	106	1			47
06	3240	X	2514	-0-	-726 B	-0-	2464	2	50	9	Y	45	52	1			40
07	3348	X	2863	-0-	-485 B	-0-	2819	2	44	9	Y	40	48	1			32

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	31	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	38	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	194	-0-	-147 B	-0-	19	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	36	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	210	-0-	-162 B	-0-	23	1	187	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	809	-0-	-264 B	-0-	809	2			N	-0-					72
03	1147	X	709	-0-	-438 B	-0-	709	2			N	-0-					72
04	1097	X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-					72
05	1054	X	404	-0-	-650 B	-0-	404	2			N	-0-					72
06	1020	X	759	-0-	-261 B	-0-	759	2			N	-0-					72
07	1147	X	807	-0-	-340 B	-0-	796	2	11	9	N	10					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	1757	-0-	-1404 B	-0-	1732	2	25	9	N	23					107
03	3224	X	2253	-0-	-971 B	-0-	2239	2	14	9	N	13					120
04	2550	X	2247	-0-	-303 B	-0-	2243	2	4	9	N	4					124
05	2604	X	2420	-0-	-184 B	-0-	2398	2	22	9	N	20					144
06	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3034	2	18	9	N	16					160
*07	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3637	2	11	9	N	10					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	453	-0-	-127 B	-0-	441	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	520	2	12	9	Y	11	15	1			2
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	510	2	10	9	Y	9					11
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	545	2	47	9	Y	43	37	1			17
06	510	N	502	-0-	-8 B	-0-	484	2	18	9	Y	16	19	1			14
07	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	493	2	14	9	Y	13	17	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2346	-0-	-728 B	-0-	2323	2	23	9	Y	21	34	1			13
03	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3061	2	23	9	Y	21	29	1			5
04	3030	X	2350	-0-	-680 B	-0-	2337	2	13	9	Y	12					17
05	3131	X	2386	-0-	-745 B	-0-	2318	2	68	9	Y	62	55	1			24
06	3030	X	2450	-0-	-580 B	-0-	2420	2	30	9	Y	27	27	1			24
07	3069	X	2997	-0-	-72 B	-0-	2969	2	28	9	Y	25	29	1			20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3922	2	61	9	Y	55	68	1			34
03	4431	X	4431	-0-	-0- B	-0-	393	1	3992	2	Y	42	67	1			9
							46	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	3847	2	37	9	Y	34					43
05	4536	X	4536	-0-	-0- B	-0-	4334	2	202	9	Y	184	155	1			72
06	4733	X	4733	-0-	-0- B	-0-	4644	2	89	9	Y	81	81	1			72
07	4433	X	3440	-0-	-993 B	-0-	3389	2	51	9	Y	46	81	1			37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1365	-0-	-404 B	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1374	-0-	-83 B	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	4076	2	53	9	N	48					120
03	4487	X	4487	-0-	-0-	B	-0-	4468	2	19	9	N	17					137
04	4361	X	4361	-0-	-0-	B	-0-	4337	2	24	9	N	22					159
05	4792	X	4792	-0-	-0-	B	-0-	4769	2	23	9	N	21					180
06	4237	X	4237	-0-	-0-	B	-0-	4218	2	19	9	N	17					197
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	B	-0-	4894	2	18	9	N	16	183	1			30

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

02	5114	X	5114	-0-	-0-	B	-0-	4941	2	173	9	N	157	190	1			139
03	5259	X	5259	-0-	-0-	B	-0-	5206	2	53	9	N	48					187
04	5160	X	5030	-0-	-130	B	-0-	4995	2	35	9	N	32	186	1			33
05	5456	X	5225	-0-	-231	B	-0-	5179	2	46	9	N	42					75
06	5280	X	4981	-0-	-299	B	-0-	4916	2	65	9	N	59					134
07	5456	X	4895	-0-	-561	B	-0-	4818	2	77	9	N	70	177	1			27

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

02	289362	X	74583	-0-	-214779	B	-0-	73853	2	730	9	Y	664	681	1			163
03	309318	X	69610	-0-	-239708	B	-0-	68965	2	645	9	Y	586	578	1			171
04	130860	X	60370	-0-	-70490	B	-0-	59863	2	507	9	Y	461	460	1			172
05	110267	X	55917	-0-	-54350	B	-0-	55555	2	362	9	Y	329	380	1			121
06	91440	X	49107	-0-	-42333	B	-0-	48810	2	297	9	Y	270	292	1			99
07	79732	X	46405	-0-	-33327	B	-0-	46174	2	231	9	Y	210	185	1			124

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

02	180670	X	68759	-0-	-111911	B	-0-	68086	2	673	9	Y	612	623	1			151
03	193130	X	65211	-0-	-127919	B	-0-	64608	2	603	9	Y	548	539	1			160
04	110610	X	56950	-0-	-53660	B	-0-	56474	2	476	9	Y	433	431	1			162
05	96596	X	53454	-0-	-43142	B	-0-	53109	2	345	9	Y	314	361	1			115
06	81150	X	43466	-0-	-37684	B	-0-	43203	2	263	9	Y	239	267	1			87
07	73501	X	49696	-0-	-23805	B	-0-	49448	2	248	9	Y	225	180	1			132

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

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

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
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
02	3219	X	2795	-0-	-424 B	-0-	6	1	2787	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3441	X	3023	-0-	-418 B	-0-	6	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2503	-0-	-947 B	-0-	5	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	2403	-0-	-1162 B	-0-	5	1	2398	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2180	-0-	-1270 B	-0-	4	1	2176	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2176	-0-	-862 B	-0-	4	1	2172	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3000	-0-	-712 B	-0-	6	1	2992	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3968	X	3013	-0-	-955 B	-0-	6	1	3005	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3840	X	3042	-0-	-798 B	-0-	6	1	2832	2	N	185	178	1	7	8	-0-
							204	9									
05	3627	X	2856	-0-	-771 B	-0-	6	1	2850	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2582	-0-	-658 B	-0-	5	1	2571	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3193	X	3001	-0-	-192 B	-0-	6	1	2992	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

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

02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-				111
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-				111
04	90	N	16	-0-	-74	B	-0-	16	2			N	-0-				111
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	208	2	2	9	N	2				113
06	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	958	2	9	9	N	8				121
*07	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	738	2	14	9	N	13	1	8		133

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129

02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

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

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

02	1508	N	1229	-0-	-279 B	-0-	61	1	1162	2	N	5	81	1			41
							6	9									
03	1550	N	1341	-0-	-209 B	-0-	60	1	1266	2	N	14					55
							15	9									
04	1350	N	1112	-0-	-238 B	-0-	62	1	1036	2	N	13					68
							14	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	89	1	1606	2	N	16					84
							18	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	89	1	1646	2	N	-0-	68	1			16
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					16

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

02	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					175
03	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	49	1	1038	2	N	-0-					175
04	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	58	1	968	2	N	32					207
							35	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	63	1	1137	2	N	-0-					207
06	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	67	1	1236	2	N	-0-					207
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					207

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

02	1479	N	1389	-0-	-90 B	-0-	68	1	1310	2	N	10					157
							11	9									
03	1550	N	1439	-0-	-111 B	-0-	65	1	1365	2	N	8					165
							9	9									
04	1500	N	1344	-0-	-156 B	-0-	75	1	1267	2	N	2					167
							2	9									
05	1488	N	1424	-0-	-64 B	-0-	75	1	1342	2	N	6					173
							7	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	73	1	1350	2	N	-0-					173
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					173

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

02	2929	X	2418	-0-	-511 B	-0-	119	1	2275	2	N	22					202
							24	9									
03	3131	X	2247	-0-	-884 B	-0-	102	1	2145	2	N	-0-					202
04	2790	X	2195	-0-	-595 B	-0-	123	1	2066	2	N	5					207
							6	9									
05	2883	X	1501	-0-	-1382 B	-0-	79	1	1422	2	N	-0-					207
06	2730	X	2465	-0-	-265 B	-0-	127	1	2337	2	N	1	168	1			40
							1	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
02	319	X	-0-	-0-	-319	B	-0-					N	-0-	65	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	26	1	506	2	N	-0-					170
03	589	N	480	-0-	-109	B	-0-	22	1	458	2	N	-0-					170
04	600	N	448	-0-	-152	B	-0-	25	1	423	2	N	-0-					170
05	558	N	509	-0-	-49	B	-0-	26	1	461	2	N	20					190
								22	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	B	-0-	25	1	462	2	N	-0-					190
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1436	2	N	-0-					123
03	1519	N	1486	-0-	-33	B	-0-	65	1	1377	2	N	40					163
								44	9									
04	1380	N	1291	-0-	-89	B	-0-	72	1	1209	2	N	9	67	1			105
								10	9									
05	1705	N	1393	-0-	-312	B	-0-	73	1	1320	2	N	-0-					105
06	1440	N	1391	-0-	-49	B	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					105
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	B	-0-					N	NO RPT					105

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
02	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	9	1	182	2	N	-0-	103	1			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	B	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117	B	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1727	-0-	-129 B	-0-	86	1	1641	2	N	-0-	40	1			-0-
03	2046	N	1678	-0-	-368 B	-0-	76	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1745	-0-	-115 B	-0-	97	1	1623	2	N	23					23
							25	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	95	1	1702	2	N	-0-					23
06	1620	N	1463	-0-	-157 B	-0-	75	1	1388	2	N	-0-					23
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1010	-0-	-63 B	-0-	49	1	940	2	N	19	79	1			27
							21	9									
03	1364	N	1020	-0-	-344 B	-0-	46	1	974	2	N	-0-					27
04	1140	N	961	-0-	-179 B	-0-	54	1	907	2	N	-0-					27
05	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	63	1	1126	2	N	3					30
							3	9									
06	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	61	1	1123	2	N	-0-					30
07	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1196	-0-	-138 B	-0-	59	1	1137	2	N	-0-					105
03	1395	N	1288	-0-	-107 B	-0-	57	1	1207	2	N	22					127
							24	9									
04	1290	N	1265	-0-	-25 B	-0-	70	1	1181	2	N	13					140
							14	9									
05	1271	N	1172	-0-	-99 B	-0-	62	1	1110	2	N	-0-					140
06	1260	N	1096	-0-	-164 B	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					140
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	163	-0-	-11 B	-0-	8	1	154	2	N	1	78	1			26
							1	9									
03	279	N	150	-0-	-129 B	-0-	7	1	143	2	N	-0-					26
04	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	7	1	120	2	N	-0-					26
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	10	1	185	2	N	7					33
							8	9									
06	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	14	1	254	2	N	-0-					33
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1872	-0-	-13 B	-0-	92	1	1770	2	N	9	147	1			42
							10	9									
03	2077	N	2061	-0-	-16 B	-0-	92	1	1952	2	N	15					57
							17	9									
04	1980	N	1799	-0-	-181 B	-0-	101	1	1698	2	N	-0-					57
05	2015	N	1955	-0-	-60 B	-0-	103	1	1852	2	N	-0-					57
06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	102	1	1890	2	N	-0-					57
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	103	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	351	-0-	-171 B	-0-	17	1	334	2	N	-0-	148	1			-0-
03	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	19	1	317	2	N	26					26
							29	9									
05	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	16	1	295	2	N	-0-					26
06	360	N	297	-0-	-63 B	-0-	15	1	282	2	N	-0-					26
07	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	109	1	2089	2	N	-0-					140
03	2418	N	2332	-0-	-86 B	-0-	105	1	2227	2	N	-0-					140
04	2310	N	2242	-0-	-68 B	-0-	125	1	2094	2	N	21	82	1			79
							23	9									
05	2449	N	2296	-0-	-153 B	-0-	120	1	2159	2	N	15					94
							17	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					94
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT					94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	83	1	1596	2	N	26					149
							29	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	78	1	1649	2	N	36					185
							40	9									
04	1590	N	1459	-0-	-131 B	-0-	82	1	1373	2	N	4	86	1			103
							4	9									
05	1922	N	1440	-0-	-482 B	-0-	76	1	1364	2	N	-0-					103
06	1710	N	1352	-0-	-358 B	-0-	69	1	1282	2	N	1	79	1			25
							1	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519 B	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	77	1	1467	2	N	20					130
							22	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	93	1	1963	2	N	23					153
							25	9									
04	1975	N	1975	-0-	-0- B	-0-	109	1	1831	2	N	32					185
							35	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	108	1	1944	2	N	20					205
							22	9									
06	2010	N	-0-	-0-	-2010 B	-0-					N	5	175	1			35
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1812	-0-	-363	B	-0-	89	1	1711	2	N	11	33	1			28
								12	9									
03	2573	N	1635	-0-	-938	B	-0-	74	1	1561	2	N	-0-					28
04	2400	N	1192	-0-	-1208	B	-0-	67	1	1125	2	N	-0-					28
05	1922	N	938	-0-	-984	B	-0-	49	1	889	2	N	-0-					28
06	1590	N	1277	-0-	-313	B	-0-	66	1	1211	2	N	-0-					28
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-					N	NO RPT					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1888	-0-	-229	B	-0-	94	1	1794	2	N	-0-					169
03	2077	N	2038	-0-	-39	B	-0-	92	1	1945	2	N	1					170
								1	9									
04	2100	N	1952	-0-	-148	B	-0-	110	1	1842	2	N	-0-					170
05	2015	N	1894	-0-	-121	B	-0-	99	1	1781	2	N	13					183
								14	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	B	-0-	108	1	2003	2	N	-0-					183
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					N	NO RPT					183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					152
03	1364	N	1195	-0-	-169	B	-0-	54	1	1141	2	N	-0-					152
04	1260	N	1028	-0-	-232	B	-0-	57	1	962	2	N	8					160
								9	9									
05	1302	N	1046	-0-	-256	B	-0-	55	1	988	2	N	3					163
								3	9									
06	1170	N	868	-0-	-302	B	-0-	45	1	823	2	N	-0-					163
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	B	-0-					N	NO RPT					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1923	2	N	-0-	42	1			-0-
03	2201	N	2133	-0-	-68	B	-0-	95	1	2008	2	N	27					27
								30	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2350	2	N	-0-					27
05	2170	N	1863	-0-	-307	B	-0-	98	1	1765	2	N	-0-					27
06	2070	N	2009	-0-	-61	B	-0-	103	1	1906	2	N	-0-					27
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	B	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1227	-0-	-310	B	-0-	60	1	1145	2	N	20					160
								22	9									
03	1829	N	1394	-0-	-435	B	-0-	62	1	1313	2	N	17					177
								19	9									
04	1680	N	1361	-0-	-319	B	-0-	76	1	1285	2	N	-0-					177
05	1403	N	1403	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1322	2	N	7					184
								8	9									
*06	1350	N	1284	-0-	-66	B	-0-	66	1	1218	2	N	-0-					184
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					184

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	64	1	1218	2	N	-0-					180
03	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					180
04	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	72	1	1214	2	N	-0-					180
05	1364	N	1327	-0-	-37 B	-0-	70	1	1257	2	N	-0-					180
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	71	1	1311	2	N	10					190
							11	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					190

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1009	-0-	-64 B	-0-	50	1	959	2	N	-0-					92
03	1116	N	992	-0-	-124 B	-0-	45	1	947	2	N	-0-					92
04	1080	N	878	-0-	-202 B	-0-	49	1	829	2	N	-0-					92
05	1085	N	950	-0-	-135 B	-0-	50	1	900	2	N	-0-					92
06	960	N	873	-0-	-87 B	-0-	45	1	828	2	N	-0-	92	1			-0-
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	72	1	1379	2	N	-0-					30
03	1643	N	1487	-0-	-156 B	-0-	67	1	1420	2	N	-0-					30
04	1470	N	1215	-0-	-255 B	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					30
05	1550	N	1244	-0-	-306 B	-0-	65	1	1179	2	N	-0-					30
06	1440	N	1157	-0-	-283 B	-0-	59	1	1098	2	N	-0-					30
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1112	-0-	-106 B	-0-	54	1	1028	2	N	27					160
							30	9									
03	1209	N	1077	-0-	-132 B	-0-	49	1	1028	2	N	-0-					160
04	1110	N	1051	-0-	-59 B	-0-	59	1	992	2	N	-0-					160
05	1178	N	1036	-0-	-142 B	-0-	55	1	981	2	N	-0-					160
06	1050	N	795	-0-	-255 B	-0-	41	1	754	2	N	-0-					160
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/28/2015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1132	-0-	-318 B	-0-	56	1	1076	2	N	-0-					97
03	1612	N	1437	-0-	-175 B	-0-	65	1	1372	2	N	-0-					97
04	1380	N	1264	-0-	-116 B	-0-	70	1	1172	2	N	20	97	1			20
							22	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	72	1	1302	2	N	-0-					20
06	1380	N	1072	-0-	-308 B	-0-	55	1	1017	2	N	-0-					20
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-					N	NO RPT					20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1673	-0-	-357	B	-0-	83	1	1590	2	N	-0-					83
03	2263	N	1512	-0-	-751	B	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					83
04	1740	N	1452	-0-	-288	B	-0-	82	1	1370	2	N	-0-	83	1			-0-
05	1798	N	1509	-0-	-289	B	-0-	79	1	1430	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1458	-0-	-12	B	-0-	75	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

02	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	1419	2			N	-0-					244
03	1631	N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1631	2			N	-0-					244
04	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1539	2	3	9	N	3					247
05	1519	N	1285	-0-	-234	B	-0-	1285	2			N	-0-					247
06	1590	N	1080	-0-	-510	B	-0-	1080	2			N	-0-					247
07	1581	N	1128	-0-	-453	B	-0-	1128	2			N	-0-					247

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

02	2059	N	1741	-0-	-318	B	-0-	1738	3	3	9	N	3	1	8			95
03	2139	N	1576	-0-	-563	B	-0-	1575	3	1	9	N	1					96
04	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	2138	3	12	9	N	11	4	8			103
05	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2079	3	8	9	N	7					110
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	B	-0-	2177	3			N	-0-					110
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1798	3	18	9	N	16					126

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

02	4785	X	4227	-0-	-558	B	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4572	-0-	-512	B	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4319	-0-	-361	B	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4501	-0-	-211	B	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-
*06	4960	X	4960	-0-	-0-	B	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
*07	5043	X	5043	-0-	-0-	B	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-

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

02	4205	X	3966	-0-	-239	B	-0-	3845	3	121	9	Y	110	108	1			148
03	4402	X	4156	-0-	-246	B	-0-	4076	3	80	9	Y	73	110	1			111
04	4260	X	4114	-0-	-146	B	-0-	4037	3	77	9	Y	70	105	1			76
05	4309	X	4202	-0-	-107	B	-0-	4132	3	70	9	Y	64	111	1			29
06	4170	X	4044	-0-	-126	B	-0-	3976	3	68	9	Y	62					91
07	4247	X	3814	-0-	-433	B	-0-	3747	3	67	9	Y	61	105	1			47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	5075	X	4830	-0-	-245 B	-0-	4767	3	63	9	N	57	4	8			227
03	5363	X	5108	-0-	-255 B	-0-	5041	3	67	9	N	61	178	1			110
04	5130	X	4870	-0-	-260 B	-0-	4797	3	73	9	N	66	7	8			169
05	5270	X	4972	-0-	-298 B	-0-	4910	3	62	9	N	56					225
06	5040	X	4892	-0-	-148 B	-0-	4827	3	65	9	N	59	180	1			104
07	5177	X	4345	-0-	-832 B	-0-	4289	3	56	9	N	51					155

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
02	2813	X	2708	-0-	-105 B	-0-	2654	3	54	9	Y	49	49	1			67
03	3007	X	2895	-0-	-112 B	-0-	2858	3	37	9	Y	34	50	1			51
04	2880	X	2768	-0-	-112 B	-0-	2733	3	35	9	Y	32	48	1			35
05	2883	N	2841	-0-	-42 B	-0-	2810	3	31	9	Y	28	50	1			13
*06	2696	N	2696	-0-	-0- B	-0-	2665	3	31	9	Y	28					41
*07	2870	N	2870	-0-	-0- B	-0-	2838	3	32	9	Y	29	48	1			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4885	-0-	-364 B	-0-	4853	3	32	9	Y	29	28	1			39
03	5332	X	5227	-0-	-105 B	-0-	5206	3	21	9	Y	19	29	1			29
04	5070	X	4989	-0-	-81 B	-0-	4969	3	20	9	Y	18	27	1			20
05	5239	X	5076	-0-	-163 B	-0-	5057	3	19	9	Y	17	29	1			8
*06	5040	X	4380	-0-	-660 B	-0-	4362	3	18	9	Y	16					24
07	5239	X	4466	-0-	-773 B	-0-	4448	3	18	9	Y	16	28	1			12

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	555	-0-	-54 B	-0-	554	2	1	9	N	1					139
03	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	754	2	1	9	N	1					140
04	630	N	613	-0-	-17 B	-0-	611	2	2	9	N	2					142
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	589	2	3	9	N	3					145
06	720	N	589	-0-	-131 B	-0-	586	2	3	9	N	3					148
07	620	N	570	-0-	-50 B	-0-	566	2	4	9	N	4					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1293	-0-	-128 B	-0-	1291	2	2	9	N	2	136	1			135
03	1767	N	1765	-0-	-2 B	-0-	1758	2	7	9	N	6					141
04	1440	N	1432	-0-	-8 B	-0-	1426	2	6	9	N	5					146
05	1395	N	1376	-0-	-19 B	-0-	1373	2	3	9	N	3					149
06	1710	N	1372	-0-	-338 B	-0-	1368	2	4	9	N	4					153
07	1488	N	1324	-0-	-164 B	-0-	1321	2	3	9	N	3					156

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	507	-0-	-160 B	-0-	78	1	429	2	Y	-0-					80
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	107	1	535	2	Y	-0-					80
*04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	85	1	620	2	Y	-0-					60
*05	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	389	1	955	2	Y	-0-					60
*06	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	276	1	818	2	Y	-0-					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					60

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	155	1	853	2	N	-0-					58
03	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	184	1	923	2	N	-0-					58
*04	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	85	1	620	2	N	-0-					-0-
*05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	347	1	853	2	N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	302	1	898	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	-0-	-0-	-580 B	-0-					Y	-0-					5
03	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-					5
*04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	124	1	868	2	Y	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	484	1	477	2	Y	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	X	35	-0-	-293 B	-0-	35	2			Y	-0-					2
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	7			-0-
*04	T. A.		24	-0-	24 B	24	24	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		100	-0-	100 B	124	89	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		20	-0-	20 B	144	9	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	144					Y	NO RPT					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

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

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
*05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1130	2	Y	-0-					25
03	1545	N	1545	-0-	-0-	B	-0-	272	1	1273	2	Y	-0-					25
04	1680	N	1150	-0-	-530	B	-0-	300	1	850	2	Y	-0-					25
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1491	2	Y	-0-					25
*06	1500	N	1464	-0-	-36	B	-0-	1464	2			Y	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	74	1	409	2	N	-0-					13
03	341	N	281	-0-	-60	B	-0-	47	1	234	2	N	-0-					13
*04	330	N	211	-0-	-119	B	-0-	25	1	186	2	N	-0-					-0-
05	527	N	300	-0-	-227	B	-0-	87	1	213	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	76	1	224	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	26	1	129	2	N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2			Y	-0-					10
03	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2			Y	-0-					10
*04	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	600	N	330	-0-	-270	B	-0-	99	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
*04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, 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
02	812	N	387	-0-	-425	B	-0-	19	1	368	2	Y	-0-	66	1			12
03	930	N	265	-0-	-665	B	-0-	265	2			Y	-0-					12
*04	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*05	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	330	1	659	2	Y	-0-					-0-
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	244	1	836	2	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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
02	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	154	1	494	2	Y	-0-					22
03	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	148	1	575	2	Y	-0-					22
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	309	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	432	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					8
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					8
*04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	54	1	126	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	80	1	344	2	Y	-0-					15
03	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	42	1	250	2	Y	-0-					15
*04	330	N	207	-0-	-123	B	-0-	29	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	312	-0-	-153	B	-0-	125	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	B	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

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

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

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	923	-0-	-643	B	-0-	174	1	749	2	Y	-0-					90
03	1925	X	1925	-0-	-0-	B	-0-	279	1	1646	2	Y	-0-					90
04	2445	X	2445	-0-	-0-	B	-0-	347	1	2098	2	Y	-0-					90
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-					Y	NO RPT					90
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					Y	NO RPT					90
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	B	-0-					Y	NO RPT					90

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
*04	T. A.		1341	-0-	1341	B	1341	161	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		667	-0-	667	B	2008	193	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		693	-0-	693	B	2701	175	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	2701					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	910	-0-	-1294	B	-0-	44	1	865	2	Y	1	85	1			16
								1	9									
03	2356	X	860	-0-	-1496	B	-0-	860	2			Y	-0-					16
*04	2426	X	2426	-0-	-0-	B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
*05	2617	X	2617	-0-	-0-	B	-0-	873	1	1744	2	Y	-0-					-0-
*06	1770	X	1431	-0-	-339	B	-0-	316	1	1082	2	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					5
03	527	N	32	-0-	-495	B	-0-	32	2			N	-0-					5
*04	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	407	1	350	2	N	-0-					-0-
*05	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	203	1	723	2	N	-0-					-0-
*06	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	314	1	349	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	12	N	3	-0-	-9 B	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1301	X	1301	-0-	-0- B	-0-	245	1	1056	2	Y	-0-			7
03	1167	X	1167	-0-	-0- B	-0-	169	1	998	2	Y	-0-			7
*04	450	X	194	-0-	-256 B	-0-	28	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	1395	X	750	-0-	-645 B	-0-	300	1	450	2	Y	-0-			-0-
*06	1350	X	32	-0-	-1318 B	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	493	N	483	-0-	-10 B	-0-	59	1	424	2	Y	-0-			80
03	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	81	1	381	2	Y	-0-			80
*04	660	N	489	-0-	-171 B	-0-	128	1	361	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	419	-0-	-108 B	-0-	32	1	387	2	Y	-0-			-0-
*06	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	830	-0-	-272 B	-0-	102	1	728	2	Y	-0-			3
03	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	187	1	878	2	Y	-0-			3
*04	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	376	1	1063	2	Y	-0-			-0-
*05	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	560	1	656	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	712	-0-	-308 B	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29	N	19	-0-	-10 B	-0-	19	2			N	-0-			113
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			113
*04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			10
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			10
*06	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	2			N	-0-			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	696	N	666	-0-	-30 B	-0-	158	1	508	2	Y	-0-			23
03	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	209	1	809	2	Y	-0-			23
*04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	231	1	1022	2	Y	-0-			-0-
*05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	241	1	534	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	296	-0-	-694 B	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	139	-0-	-441 B	-0-	139	2			N	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					10
*04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1954	N	1954	-0-	-0- B	-0-	396	1	1558	2	N	-0-					35
03	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	400	1	1471	2	N	15					50
							17	9									
04	870	N	796	-0-	-74 B	-0-	540	1	256	2	N	-0-					50
05	1550	N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					50
06	1500	N	434	-0-	-1066 B	-0-	434	2			N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	262	-0-	-724 B	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					5
03	868	X	9	-0-	-859 B	-0-	9	2			Y	-0-					5
*04	680	X	680	-0-	-0- B	-0-	86	1	594	2	Y	-0-					-0-
*05	523	X	523	-0-	-0- B	-0-	3	1	520	2	Y	-0-					-0-
*06	400	X	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
07	279	X	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*05	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	90	1	210	2	N	-0-					-0-
07	0	N	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
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	89	1	11	2	Y	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	38	-0-	-339 B	-0-	38	2			N	-0-					10
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					10
*04	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	133	1	115	2	N	-0-					-0-
*05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	265	1	935	2	N	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	569	1	631	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	-0-	-0-	-551 B	-0-					Y	-0-					6
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					6
*04	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	140	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	238	1	474	2	Y	-0-					-0-
*06	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	208	1	713	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

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

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1262	-0-	-681 B	-0-	238	1	1024	2	N	-0-					50
03	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	324	1	1908	2	N	-0-					50
*04	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	407	1	2461	2	N	-0-					30
*05	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	398	1	2002	2	N	-0-					30
06	2160	N	1097	-0-	-1063 B	-0-	1097	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	374	-0-	-351 B	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					13
03	806	N	393	-0-	-413 B	-0-	393	2			Y	-0-					13
*04	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	96	1	712	2	Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	271	1	541	2	Y	-0-					-0-
*06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	109	1	372	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	192	-0-	-98 B	-0-	36	1	156	2	N	-0-					3
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					3
*04	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	114	1	807	2	N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2834	-0-	-298 B	-0-	136	1	2698	2	Y	-0-					13
03	3658	X	2792	-0-	-866 B	-0-	2792	2			Y	-0-					13
*04	3540	X	1143	-0-	-2397 B	-0-	137	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3000	-0-	-658 B	-0-	1002	1	1998	2	Y	-0-					-0-
*06	3033	X	3033	-0-	-0- B	-0-	677	1	2323	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3558	-0-	-270 B	-0-	546	1	3012	2	Y	-0-					24
03	4092	X	3245	-0-	-847 B	-0-	539	1	2706	2	Y	-0-					24
*04	4065	X	4065	-0-	-0- B	-0-	488	1	3577	2	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3948	-0-	-113 B	-0-	1141	1	2807	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3435	-0-	-495 B	-0-	865	1	2570	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813 B	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3625	X	3619	-0-	-6 B	-0-	444	1	3175	2	Y	-0-					35
03	3875	X	1363	-0-	-2512 B	-0-	240	1	1123	2	Y	-0-					35
*04	3750	X	20	-0-	-3730 B	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
*05	5316	X	5316	-0-	-0- B	-0-	2436	1	2880	2	Y	-0-					-0-
*06	3750	X	1936	-0-	-1814 B	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	70	-0-	-46 B	-0-	20	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	13	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	38	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	1294	-0-	-11 B	-0-	1280	2	14	9	N	13					132
03	1505	X	1505	-0-	-0- B	-0-	1494	2	11	9	N	10					142
04	1616	X	1616	-0-	-0- B	-0-	1591	2	25	9	N	23					165
05	1824	X	1824	-0-	-0- B	-0-	1805	2	19	9	N	17					182
06	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	2			N	-0-					182
*07	1765	X	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2			N	-0-					182

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

02	1653 X	1544	-0-	-109	B	-0-	1541	2	3	9	Y	3					200
03	1674 X	890	-0-	-784	B	-0-	888	2	2	9	Y	2	172	1			30
04	2208 X	2208	-0-	-0-	B	-0-	2164	2	44	9	Y	40					70
05	2184 X	2184	-0-	-0-	B	-0-	2147	2	37	9	Y	34					104
06	1946 X	1946	-0-	-0-	B	-0-	1945	2	1	9	Y	1					105
07	2294 X	1676	-0-	-618	B	-0-	1676	2			Y	-0-					105

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

02	1914 N	1	-0-	-1913	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1	-0-	-2262	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2804 N	2804	-0-	-0-	B	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	1506	-0-	-757	B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	842	X	842	-0-	-0- B	-0-	53	1	789	2	Y	-0-					15
03	775	X	742	-0-	-33 B	-0-	46	1	696	2	Y	-0-					15
04	780	X	525	-0-	-255 B	-0-	28	1	497	2	Y	-0-					15
05	899	X	362	-0-	-537 B	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					15
06	870	X	205	-0-	-665 B	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					15
07	899	X	422	-0-	-477 B	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					15

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	142	1	2113	2	N	-0-					17
03	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	130	1	1978	2	N	-0-					17
04	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	106	1	1850	2	N	-0-					17
05	2418	N	1910	-0-	-508 B	-0-	107	1	1803	2	N	-0-					17
06	2040	N	1766	-0-	-274 B	-0-	96	1	1670	2	N	-0-					17
*07	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	109	1	1907	2	N	-0-					17

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2096	-0-	-108 B	-0-	349	1	1747	2	Y	-0-					84
03	2511	N	2147	-0-	-364 B	-0-	340	1	1790	2	Y	15					99
							17	9									
04	2280	N	1861	-0-	-419 B	-0-	296	1	1480	2	Y	77	124	1			52
							85	9									
05	2232	N	55	-0-	-2177 B	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					52
06	2070	N	-0-	-0-	-2070 B	-0-					Y	-0-					52
07	1922	N	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	-0-					52

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
02	2030	X	1999	-0-	-31 B	-0-	126	1	1869	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	2201	X	2171	-0-	-30 B	-0-	133	1	2031	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	2130	X	1713	-0-	-417 B	-0-	92	1	1614	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
05	2201	X	1746	-0-	-455 B	-0-	97	1	1642	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	2100	X	1693	-0-	-407 B	-0-	91	1	1598	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	2170	X	1686	-0-	-484 B	-0-	90	1	1589	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		157	-0-	157 B	157	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	157					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	157					Y	-0-					-0-
06	157	X	-0-	-0-	-157 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
	JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #: B 1		RRCID -> 211495						COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210
02	1624	X	1408	-0-	-216	B	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-			-0-
03	1581	X	1479	-0-	-102	B	-0-	91	1	1388	2	Y	-0-			-0-
04	1500	X	1388	-0-	-112	B	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1293	-0-	-226	B	-0-	72	1	1221	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1199	-0-	-241	B	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1193	-0-	-233	B	-0-	64	1	1129	2	Y	-0-			-0-
	JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #: C 1		RRCID -> 211742						COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582
02	406	N	274	-0-	-132	B	-0-	17	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	265	-0-	-138	B	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	244	-0-	-86	B	-0-	13	1	231	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	B	-0-	14	1	239	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	1	-0-	-269	B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-			-0-
	JACKSON-WYATT GAS UNIT				WELL #: C 2		RRCID -> 211873						COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316
02	1073	N	1056	-0-	-17	B	-0-	67	1	989	2	Y	-0-			-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-			-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1039	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1069	-0-	-47	B	-0-	60	1	1009	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	819	-0-	-231	B	-0-	44	1	775	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	791	-0-	-356	B	-0-	43	1	748	2	Y	-0-			-0-
	ANDREW GU				WELL #: 1		RRCID -> 212496						COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
	SMITH-YOUNG				WELL #: 1		RRCID -> 213910						COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525
02	232	N	192	-0-	-40	B	-0-	192	2			Y	-0-			13
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-			13
04	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			Y	-0-			13
05	217	N	149	-0-	-68	B	-0-	149	2			Y	-0-			13
06	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			Y	-0-			13
07	341	N	94	-0-	-247	B	-0-	94	2			Y	-0-			13
	SMITH-YOUNG				WELL #: 2		RRCID -> 213911						COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971
02	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	493	N	488	-0-	-5 B	-0-	31	1	457	2	Y	-0-					5
03	558	N	502	-0-	-56 B	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					5
04	510	N	467	-0-	-43 B	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					5
05	527	N	446	-0-	-81 B	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					5
06	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					5
07	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					5

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
02	2378	X	2016	-0-	-362 B	-0-	127	1	1889	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1947	-0-	-626 B	-0-	120	1	1827	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1787	-0-	-703 B	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2108	-0-	-465 B	-0-	118	1	1990	2	Y	-0-					-0-
06	2487	X	2487	-0-	-0- B	-0-	135	1	2352	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1983	-0-	-187 B	-0-	107	1	1876	2	Y	-0-					-0-

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
02	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	35	1	516	2	Y	95	29	1			105
							105	9									
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	28	1	428	2	Y	108	148	1			65
							119	9									
04	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	25	1	430	2	Y	97	134	1			28
							107	9									
05	713	N	427	-0-	-286 B	-0-	22	1	371	2	Y	31	44	1			15
							34	9									
06	570	N	543	-0-	-27 B	-0-	27	1	465	2	Y	46	38	1			23
							51	9									
07	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	25	1	442	2	Y	86	80	1			29
							95	9									

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
02	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	183	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0- B	-0-	229	1	3490	2	Y	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0- B	-0-	217	1	3799	2	Y	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0- B	-0-	202	1	3404	2	Y	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0- B	-0-	208	1	3634	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3859	-0-	-295 B	-0-	208	1	3651	2	Y	-0-					-0-

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
02	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
*07	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	104	1	1826	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9686	X	1032	-0-	-8654	B	-0-	65	1	965	2	Y	2	9	1			5
								2	9									
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	10170	X	341	-0-	-9829	B	-0-	18	1	320	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
05	10509	X	1300	-0-	-9209	B	-0-	72	1	1221	2	Y	6	4	1			3
								7	9									
06	4980	X	4141	-0-	-839	B	-0-	222	1	3890	2	Y	26	16	1			13
								29	9									
*07	7203	X	7203	-0-	-0-	B	-0-	385	1	6772	2	Y	42	41	1			14
								46	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

02	1392	N	-0-	-0-	-1392	B	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

02	7366	X	7361	-0-	-5	B	-0-	464	1	6890	2	Y	6	3	1			7
								7	9									
03	8215	X	6830	-0-	-1385	B	-0-	419	1	6402	2	Y	8	10	1			5
								9	9									
04	7950	X	5065	-0-	-2885	B	-0-	273	1	4783	2	Y	8	11	1			2
								9	9									
05	8215	X	4153	-0-	-4062	B	-0-	232	1	3911	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
06	7620	X	3784	-0-	-3836	B	-0-	204	1	3573	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
07	7874	X	3252	-0-	-4622	B	-0-	175	1	3069	2	Y	7	8	1			2
								8	9									

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

02	1392	X	191	-0-	-1201	B	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

02	1223	X	1223	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1087	2	Y	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	B	-0-	409	1	3077	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

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

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

02	783	N	749	-0-	-34	B	-0-	47	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	793	-0-	-75	B	-0-	49	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	745	-0-	-125	B	-0-	40	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	47	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1119	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

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

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

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

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

02	4060	X	3779	-0-	-281	B	-0-	725	1	3009	2	Y	41	22	1			49
								45	9									
03	4340	X	1558	-0-	-2782	B	-0-	565	1	931	2	Y	56	71	1			34
								62	9									
04	4080	X	1546	-0-	-2534	B	-0-	534	1	950	2	Y	56	74	1			16
								62	9									
05	4504	X	4504	-0-	-0-	B	-0-	723	1	3722	2	Y	54	44	1			26
								59	9									
06	4430	X	4430	-0-	-0-	B	-0-	748	1	3637	2	Y	41	47	1			20
								45	9									
07	4030	X	3064	-0-	-966	B	-0-	690	1	2311	2	Y	57	58	1			19
								63	9									

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

02	261	X	-0-	-0-	-261	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	401	-0-	-250	B	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	-0-	-0-	-5307 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-	-5673 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	5460	X	3677	-0-	-1783 B	-0-	298	1	3379	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3147	-0-	-1131 B	-0-	342	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	2725	X	2725	-0-	-0- B	-0-	303	1	2422	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2537	-0-	-1276 B	-0-	284	1	2253	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

02	3799	X	3628	-0-	-171 B	-0-	229	1	3399	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3528	-0-	-564 B	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3581	-0-	-379 B	-0-	194	1	3387	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3872	-0-	-34 B	-0-	217	1	3655	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3672	-0-	-78 B	-0-	199	1	3473	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2904	-0-	-971 B	-0-	156	1	2748	2	Y	-0-					-0-

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

02	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					29
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					29
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	4	1	65	2	Y	5					34
							6	9									
05	341	N	35	-0-	-306 B	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					34
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	28	1	486	2	Y	-0-					34
*07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					34

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

02	1102	N	-0-	-0-	-1102 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

02	2001	N	1673	-0-	-328 B	-0-	106	1	1567	2	Y	-0-					14
03	2263	N	39	-0-	-2224 B	-0-	1	1	8	2	Y	27					41
							30	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0- B	-0-	113	1	1977	2	Y	-0-					41
05	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	116	1	1965	2	Y	-0-					41
06	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	110	1	1916	2	Y	-0-					41
07	2170	N	2101	-0-	-69 B	-0-	113	1	1988	2	Y	-0-					41

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

02	232	N	207	-0-	-25 B	-0-	12	1	174	2	Y	19	6	1			22
							21	9									
03	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	6	1	93	2	Y	17	29	1			10
							19	9									
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	7	1	124	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
05	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	6	1	109	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
06	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	6	1	104	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
07	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	7	1	123	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2662	-0-	-673 B	-0-	443	1	2219	2	N	-0-					95
03	3565	X	3189	-0-	-376 B	-0-	508	1	2681	2	N	-0-					95
04	3420	X	2849	-0-	-571 B	-0-	475	1	2374	2	N	-0-					95
05	3503	X	2405	-0-	-1098 B	-0-	473	1	1932	2	N	-0-					95
06	3090	X	2165	-0-	-925 B	-0-	494	1	1616	2	N	50	85	1			60
							55	9									
07	3193	X	2244	-0-	-949 B	-0-	446	1	1798	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	2001	-0-	-145 B	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					-0-
03	2247	X	2247	-0-	-0- B	-0-	138	1	2109	2	Y	-0-					-0-
04	2157	X	2157	-0-	-0- B	-0-	117	1	2040	2	Y	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0- B	-0-	120	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	2160	X	2078	-0-	-82 B	-0-	112	1	1966	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2132	-0-	-100 B	-0-	115	1	2017	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1904	-0-	1904 B	1904	1904	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1904					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1904					Y	-0-					-0-

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	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2309	N	2309	-0-	-0- B	-0-	124	1	2185	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	623	-0-	-2103 B	-0-	39	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3016	X	2524	-0-	-492 B	-0-	250	1	2274	2	Y	-0-					6
03	3224	X	2343	-0-	-881 B	-0-	230	1	2113	2	Y	-0-					6
04	3120	X	2142	-0-	-978 B	-0-	207	1	1935	2	Y	-0-					6
05	3007	X	2305	-0-	-702 B	-0-	238	1	2067	2	Y	-0-					6
06	2610	X	2219	-0-	-391 B	-0-	223	1	1995	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
07	2697	X	2411	-0-	-286 B	-0-	244	1	2167	2	Y	-0-					2

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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	364	N	38	-0-	-326 B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

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
02	2552	N	-0-	-0-	-2552 B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4780	X	4780	-0-	-0- B	-0-	301	1	4465	2	Y	13	7	1			15
							14	9									
03	5787	X	5787	-0-	-0- B	-0-	355	1	5412	2	Y	18	22	1			11
							20	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	269	1	4710	2	Y	18	24	1			5
							20	9									
05	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	310	1	5232	2	Y	18	14	1			9
							20	9									
06	5610	X	4835	-0-	-775 B	-0-	261	1	4561	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
07	5797	X	4647	-0-	-1150 B	-0-	249	1	4379	2	Y	17	17	1			6
							19	9									

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	626	-0-	-12 B	-0-	40	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38 B	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59 B	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71 B	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-0-					Y	-0-					6
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-	4	1			2
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	377	1	2146	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					3

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

02	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	131	1	1193	2	Y	-0-					1
03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	131	1	1206	2	Y	-0-					1
04	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	121	1	1129	2	Y	-0-					1
05	1364	N	1261	-0-	-103 B	-0-	130	1	1131	2	Y	-0-					1
06	1290	N	1217	-0-	-73 B	-0-	123	1	1094	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1302	N	1163	-0-	-139 B	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0- B	-0-	294	1	4492	2	Y	25					25
							28	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0- B	-0-	256	1	4473	2	Y	-0-					25
05	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	112	1	1887	2	Y	-0-					25
06	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	196	1	3433	2	Y	-0-					25
*07	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	139	1	2449	2	Y	-0-					25

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

02	1363	N	-0-	-0-	-1363 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	61	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	58	1	886	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	904	-0-	-116 B	-0-	49	1	854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1023	N	952	-0-	-71 B	-0-	53	1	899	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48 B	-0-	46	1	806	2	Y	-0-					-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	54	1	951	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3403	X	3403	-0-	-0- B	-0-	338	1	3065	2	Y	-0-					9
03	3193	X	2857	-0-	-336 B	-0-	280	1	2577	2	Y	-0-					9
04	3882	X	3882	-0-	-0- B	-0-	375	1	3507	2	Y	-0-					9
05	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	458	1	3968	2	Y	-0-					9
06	4350	X	4350	-0-	-0- B	-0-	438	1	3909	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
*07	4314	X	4314	-0-	-0- B	-0-	437	1	3877	2	Y	-0-					3

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

02	1305	X	1294	-0-	-11 B	-0-	252	1	1035	2	Y	6					8
							7	9									
03	1116	X	1055	-0-	-61 B	-0-	214	1	841	2	Y	-0-					8
04	1101	X	1101	-0-	-0- B	-0-	210	1	883	2	Y	7	14	1			1
							8	9									
05	1395	X	1218	-0-	-177 B	-0-	234	1	984	2	Y	-0-					1
06	1350	X	841	-0-	-509 B	-0-	160	1	677	2	Y	4					5
							4	9									
07	1395	X	872	-0-	-523 B	-0-	172	1	700	2	Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					141

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

02	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	26					138
03	3782	X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					Y	-0-					138
04	4532	X	4532	-0-	-0- B	-0-	332	1	4179	2	Y	19	140	1			17
							21	9									
05	4041	X	4041	-0-	-0- B	-0-	692	1	3349	2	Y	-0-					17
06	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	562	1	3196	2	Y	-0-					17
07	4681	X	3756	-0-	-925 B	-0-	535	1	3221	2	Y	-0-					17

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

02	4147	X	-0-	-0-	-4147 B	-0-					Y	-0-					107
03	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-					107
04	4410	X	3	-0-	-4407 B	-0-	3	1			Y	-0-					107
05	4557	X	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-					107
06	1530	X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					Y	-0-					107
07	3	X	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					107

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

02	1015	X	-0-	-0-	-1015 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	2610	N	2092	-0-	-518 B	-0-	132	1	1960	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2197	-0-	-376 B	-0-	135	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2072	-0-	-178 B	-0-	112	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2123	-0-	-109 B	-0-	119	1	2004	2	Y	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	117	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1845	-0-	-294 B	-0-	99	1	1746	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	-0-	-0-	-783 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2541	-0-	-185 B	-0-	159	1	2365	2	Y	15	9	1			18
							17	9									
03	2945	X	2688	-0-	-257 B	-0-	164	1	2502	2	Y	20	26	1			12
							22	9									
04	3450	X	2690	-0-	-760 B	-0-	144	1	2521	2	Y	23	28	1			7
							25	9									
05	3565	X	2802	-0-	-763 B	-0-	155	1	2623	2	Y	22	18	1			11
							24	9									
06	3450	X	2857	-0-	-593 B	-0-	154	1	2701	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
07	2790	X	2661	-0-	-129 B	-0-	143	1	2518	2	Y	-0-	1	1			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

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

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
02	4344	X	4344	-0-	-0- B	-0-	273	1	4049	2	Y	20	11	1			24
							22	9									
03	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	270	1	4117	2	Y	30	36	1			18
							33	9									
04	4260	X	4250	-0-	-10 B	-0-	228	1	3991	2	Y	28	38	1			8
							31	9									
05	4650	X	3948	-0-	-702 B	-0-	219	1	3697	2	Y	29	23	1			14
							32	9									
06	4500	X	3544	-0-	-956 B	-0-	191	1	3331	2	Y	20	24	1			10
							22	9									
07	4650	X	4027	-0-	-623 B	-0-	215	1	3782	2	Y	27	28	1			9
							30	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

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

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

02	58	N	-0-	-0-	-58	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

02	2610	X	2310	-0-	-300	B	-0-	439	1	1798	2	Y	66					104
								73	9									
03	2728	X	2479	-0-	-249	B	-0-	503	1	1976	2	Y	-0-					104
04	2640	X	2479	-0-	-161	B	-0-	467	1	1961	2	Y	46	146	1			4
								51	9									
05	2728	X	2618	-0-	-110	B	-0-	504	1	2114	2	Y	-0-					4
06	3094	X	3094	-0-	-0-	B	-0-	584	1	2464	2	Y	42					46
								46	9									
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	B	-0-	605	1	2455	2	Y	-0-					46

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

02	1537	X	406	-0-	-1131	B	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	448	-0-	-854	B	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	394	-0-	-206	B	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	431	-0-	-127	B	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	403	-0-	-47	B	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	434	X	374	-0-	-60	B	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

02	2523	N	2474	-0-	-49	B	-0-	156	1	2318	2	Y	-0-					93
03	2604	N	2046	-0-	-558	B	-0-	126	1	1920	2	Y	-0-					93
04	2490	N	1904	-0-	-586	B	-0-	103	1	1801	2	Y	-0-					93
05	2915	N	2915	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2752	2	Y	-0-					93
06	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2284	2	Y	-0-					93
*07	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2502	2	Y	-0-					93

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7599	X	7599	-0-	-0-	B	-0-	2146	1	5445	2	Y	7	65	1			10
								8	9									
03	6803	X	6803	-0-	-0-	B	-0-	2128	1	4614	2	Y	55					65
								61	9									
04	6348	X	6348	-0-	-0-	B	-0-	2060	1	4230	2	Y	53					118
								58	9									
05	8122	X	7088	-0-	-1034	B	-0-	2294	1	4728	2	Y	60					178
								66	9									
06	7860	X	5781	-0-	-2079	B	-0-	1924	1	3856	2	Y	1	160	1			19
								1	9									
07	8122	X	6422	-0-	-1700	B	-0-	2220	1	4136	2	Y	60					79
								66	9									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5077	-0-	5077	B	5077	5077	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	5077					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

02	4231	X	4231	-0-	-0-	B	-0-	420	1	3811	2	Y	-0-					4
03	4573	X	4573	-0-	-0-	B	-0-	449	1	4124	2	Y	-0-					4
04	4110	X	3913	-0-	-197	B	-0-	378	1	3535	2	Y	-0-					4
05	4247	X	4135	-0-	-112	B	-0-	428	1	3707	2	Y	-0-					4
06	4110	X	3925	-0-	-185	B	-0-	395	1	3530	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	4247	X	4001	-0-	-246	B	-0-	405	1	3596	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

02	1566	X	-0-	-0-	-1566	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

02	2552	X	2105	-0-	-447	B	-0-	132	1	1959	2	Y	13	7	1			16
								14	9									
03	2759	X	2172	-0-	-587	B	-0-	132	1	2019	2	Y	19	23	1			12
								21	9									
04	2670	X	2021	-0-	-649	B	-0-	108	1	1893	2	Y	18	25	1			5
								20	9									
05	2697	X	1411	-0-	-1286	B	-0-	78	1	1314	2	Y	17	14	1			8
								19	9									
06	2520	X	2298	-0-	-222	B	-0-	124	1	2161	2	Y	12	14	1			6
								13	9									
*07	2640	X	2640	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2479	2	Y	18	18	1			6
								20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3103	X	2980	-0-	-123 B	-0-	761	1	2219	2	Y	-0-					10
03	3317	X	3181	-0-	-136 B	-0-	811	1	2291	2	Y	72					82
							79	9									
04	3210	X	2835	-0-	-375 B	-0-	748	1	2087	2	Y	-0-					82
05	3255	X	3191	-0-	-64 B	-0-	826	1	2365	2	Y	-0-					82
06	3150	X	2685	-0-	-465 B	-0-	792	1	1872	2	Y	19	74	1			27
							21	9									
07	3193	X	1834	-0-	-1359 B	-0-	131	1	1703	2	Y	-0-					27

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	-0-	-0-	-3944 B	-0-					Y	-0-					15
03	4092	X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					Y	-0-					15
04	8233	X	8233	-0-	-0- B	-0-	347	1	7863	2	Y	21	32	1			4
							23	9									
05	4863	X	4863	-0-	-0- B	-0-	254	1	4609	2	Y	-0-					4
06	4432	X	4432	-0-	-0- B	-0-	240	1	4177	2	Y	14					18
							15	9									
07	4619	X	4365	-0-	-254 B	-0-	233	1	4132	2	Y	-0-					18

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2359	X	2359	-0-	-0- B	-0-	147	1	2186	2	Y	24	15	1			29
							26	9									
03	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	167	1	2544	2	Y	38	44	1			23
							42	9									
04	2520	X	2472	-0-	-48 B	-0-	131	1	2299	2	Y	38	50	1			11
							42	9									
05	2676	X	2676	-0-	-0- B	-0-	147	1	2488	2	Y	37	30	1			18
							41	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	165	1	2892	2	Y	27	32	1			13
							30	9									
*07	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	170	1	2981	2	Y	36	37	1			12
							40	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	-0-	-0-	-551 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	X	-0-	-0-	-696 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2356	-0-	-167 B	-0-	234	1	2122	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2433	-0-	-202 B	-0-	239	1	2194	2	Y	-0-					4
04	2491	N	2491	-0-	-0- B	-0-	241	1	2250	2	Y	-0-					4
05	2800	N	2800	-0-	-0- B	-0-	290	1	2510	2	Y	-0-					4
06	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	259	1	2315	2	Y	-0-	4	1			-0-
*07	2650	N	2650	-0-	-0- B	-0-	268	1	2382	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

02	4407	X	4407	-0-	-0- B	-0-	278	1	4129	2	Y	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0- B	-0-	303	1	4622	2	Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0- B	-0-	243	1	4251	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4434	-0-	-278 B	-0-	248	1	4186	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4086	-0-	-654 B	-0-	221	1	3865	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4617	-0-	-281 B	-0-	249	1	4368	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

02	3277	X	-0-	-0-	-3277 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

02	T. A.		2303	-0-	2303 B	2303	2303	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2487	-0-	2487 B	4790	2487	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2335	-0-	2335 B	7125	2335	2			Y	-0-					-0-
05	9925	X	2800	-0-	-7125 B	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2377	-0-	-23 B	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2263	-0-	-155 B	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

02	6032	X	-0-	-0-	-6032 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	4143	-0-	-1802 B	-0-	411	1	3732	2	Y	-0-					8
03	6808	X	6808	-0-	-0- B	-0-	668	1	6140	2	Y	-0-					8
04	5970	X	5630	-0-	-340 B	-0-	544	1	5086	2	Y	-0-					8
05	5487	X	5276	-0-	-211 B	-0-	546	1	4730	2	Y	-0-					8
06	6540	X	6263	-0-	-277 B	-0-	631	1	5630	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
07	6758	X	5050	-0-	-1708 B	-0-	511	1	4539	2	Y	-0-					3

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3511	-0-	-259 B	-0-	3454	2	57	9	Y	52					95
03	4725	X	4725	-0-	-0- B	-0-	4725	2			Y	-0-					95
04	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	6354	2	22	9	Y	20	45	1			70
05	4649	X	4649	-0-	-0- B	-0-	4592	2	57	9	Y	52					122
06	5482	X	5482	-0-	-0- B	-0-	5475	2	7	9	Y	6	111	1			17
07	6603	X	3832	-0-	-2771 B	-0-	3832	2			Y	-0-					17

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	-0-	-0-	-2204 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	353	1	1447	2	Y	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	399	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	385	1	1620	2	Y	23	21	1			2
							25	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	360	1	1512	2	Y	-0-					2
06	1800	N	1528	-0-	-272 B	-0-	288	1	1216	2	Y	22					24
							24	9									
07	1860	N	1623	-0-	-237 B	-0-	321	1	1302	2	Y	-0-					24

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	2927	-0-	-1249 B	-0-	744	1	2077	2	Y	96					167
							106	9									
03	4185	X	299	-0-	-3886 B	-0-	53	1	173	2	Y	66	107	1			126
							73	9									
04	3540	X	869	-0-	-2671 B	-0-	188	1	646	2	Y	32	108	1			50
							35	9									
05	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	19					69
06	3270	X	1494	-0-	-1776 B	-0-	217	1	1234	2	Y	39	85	1			23
							43	9									
07	3131	X	2610	-0-	-521 B	-0-	521	1	2089	2	Y	-0-					23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2035	-0-	-1358 B	-0-	202	1	1833	2	Y	-0-					6
03	3689	X	1968	-0-	-1721 B	-0-	193	1	1775	2	Y	-0-					6
04	4024	X	4024	-0-	-0- B	-0-	389	1	3635	2	Y	-0-					6
05	3689	X	2881	-0-	-808 B	-0-	298	1	2583	2	Y	-0-					6
06	2640	X	2081	-0-	-559 B	-0-	209	1	1870	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	3844	X	3410	-0-	-434 B	-0-	345	1	3065	2	Y	-0-					2

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2285	-0-	-35 B	-0-	144	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2319	-0-	-37 B	-0-	143	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2206	-0-	-74 B	-0-	119	1	2087	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2223	-0-	-226 B	-0-	124	1	2099	2	Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	123	1	2149	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2142	-0-	-152 B	-0-	115	1	2027	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4729	X	4729	-0-	-0- B	-0-	585	1	3806	2	Y	307	307	1			130
							338	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	511	1	3438	2	Y	30					160
							33	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0- B	-0-	508	1	3338	2	Y	55	148	1			67
							61	9									
05	5053	X	4816	-0-	-237 B	-0-	623	1	4134	2	Y	54					121
							59	9									
06	4890	X	4704	-0-	-186 B	-0-	619	1	4034	2	Y	46	146	1			21
							51	9									
07	5053	X	4792	-0-	-261 B	-0-	637	1	4103	2	Y	47					68
							52	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	65	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	781	-0-	-118 B	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	60	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	65	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	906	-0-	-241 B	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	407	1	3706	2	Y	38					45
							42	9									
03	4154	X	4052	-0-	-102 B	-0-	391	1	3661	2	Y	-0-					45
04	4050	X	3568	-0-	-482 B	-0-	150	1	3392	2	Y	24	65	1			4
							26	9									
05	4433	X	4194	-0-	-239 B	-0-	219	1	3975	2	Y	-0-					4
06	4290	X	3620	-0-	-670 B	-0-	196	1	3410	2	Y	13					17
							14	9									
07	4433	X	4190	-0-	-243 B	-0-	224	1	3966	2	Y	-0-					17

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	405	1	3689	2	Y	38					45
							42	9									
03	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	417	1	3908	2	Y	-0-					45
04	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	138	1	3134	2	Y	24	65	1			4
							26	9									
05	3320	X	3320	-0-	-0- B	-0-	174	1	3146	2	Y	-0-					4
06	3228	X	3228	-0-	-0- B	-0-	175	1	3038	2	Y	14					18
							15	9									
*07	3190	X	3190	-0-	-0- B	-0-	170	1	3020	2	Y	-0-					18

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	-0-	-0-	-3886 B	-0-					Y	-0-	116	1			5
03	4154	X	-0-	-0-	-4154 B	-0-					Y	-0-					5
04	3480	X	-0-	-0-	-3480 B	-0-					Y	-0-					5
05	3596	X	-0-	-0-	-3596 B	-0-					Y	-0-					5
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	1	5	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	-0-	-0-	-3538 B	-0-					Y	-0-					7
03	3782	X	-0-	-0-	-3782 B	-0-					Y	-0-					7
04	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	206	1	4667	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
05	3950	X	3950	-0-	-0- B	-0-	207	1	3743	2	Y	-0-					2
06	3332	X	3332	-0-	-0- B	-0-	181	1	3143	2	Y	7					9
							8	9									
07	5053	X	3246	-0-	-1807 B	-0-	173	1	3073	2	Y	-0-					9

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	-0-	-0-	-2668 B	-0-					N	-0-					85
03	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					85
04	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					N	-0-					85
05	7245	X	7245	-0-	-0- B	-0-	7245	2			N	-0-					85
06	2970	X	2970	-0-	-0- B	-0-	2952	2	18	9	N	16	89	1			12
*07	2969	N	2969	-0-	-0- B	-0-	2969	2			N	-0-					12

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	471	1	6335	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	2295	-0-	-3223 B	-0-	260	1	2035	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	634	-0-	-4616 B	-0-	95	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	353	-0-	-6932 B	-0-	48	1	291	2	Y	13					13
							14	9									
06	7050	X	168	-0-	-6882 B	-0-	25	1	141	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
07	7285	X	208	-0-	-7077 B	-0-	35	1	173	2	Y	-0-					2

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2			Y	-0-					48
03	2725	N	2725	-0-	-0- B	-0-	2725	2			Y	-0-					48
04	2550	N	2427	-0-	-123 B	-0-	2427	2			Y	-0-					48
05	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			Y	-0-					48
06	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	3283	2	97	9	Y	88	118	1			18
*07	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	2			Y	-0-					18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	36	-0-	36 B	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	36					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	X	-0-	-0-	-1334 B	-0-					Y	-0-					40
03	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					40
04	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

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

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	X	3640	-0-	-3059 B	-0-	479	1	3119	2	Y	38	38	1			16
							42	9									
03	7161	X	4724	-0-	-2437 B	-0-	611	1	4109	2	Y	4					20
							4	9									
04	6480	X	4277	-0-	-2203 B	-0-	564	1	3706	2	Y	6	18	1			8
							7	9									
05	6293	X	4009	-0-	-2284 B	-0-	524	1	3477	2	Y	7					15
							8	9									
06	4680	X	3697	-0-	-983 B	-0-	491	1	3199	2	Y	6	18	1			3
							7	9									
07	4712	X	3798	-0-	-914 B	-0-	510	1	3281	2	Y	6					9
							7	9									

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5090	X	5090	-0-	-0- B	-0-	505	1	4585	2	Y	-0-					32
03	5084	X	4030	-0-	-1054 B	-0-	395	1	3635	2	Y	-0-					32
04	4440	X	4417	-0-	-23 B	-0-	427	1	3990	2	Y	-0-					32
05	5456	X	3478	-0-	-1978 B	-0-	360	1	3118	2	Y	-0-					32
06	5280	X	4263	-0-	-1017 B	-0-	428	1	3824	2	Y	10	30	1			12
							11	9									
07	5456	X	3799	-0-	-1657 B	-0-	384	1	3415	2	Y	-0-					12

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

02	2204	X	1191	-0-	-1013	B	-0-	300	1	838	2	Y	48						82
								53	9										
03	3870	X	3870	-0-	-0-	B	-0-	884	1	2920	2	Y	60	52	1				90
								66	9										
04	3475	X	3475	-0-	-0-	B	-0-	775	1	2672	2	Y	25	77	1				38
								28	9										
05	3838	X	3838	-0-	-0-	B	-0-	969	1	2821	2	Y	44						82
								48	9										
06	3660	X	2999	-0-	-661	B	-0-	444	1	2529	2	Y	24	92	1				14
								26	9										
07	3782	X	2855	-0-	-927	B	-0-	570	1	2285	2	Y	-0-						14

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

02	18048	X	18048	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	16889	2	Y	18	10	1				21
								20	9										
03	20181	X	19233	-0-	-948	B	-0-	1181	1	18024	2	Y	25	31	1				15
								28	9										
04	19530	X	18615	-0-	-915	B	-0-	1005	1	17582	2	Y	25	33	1				7
								28	9										
05	20181	X	18762	-0-	-1419	B	-0-	1048	1	17686	2	Y	25	20	1				12
								28	9										
06	18660	X	18023	-0-	-637	B	-0-	974	1	17030	2	Y	17	21	1				8
								19	9										
07	19282	X	18958	-0-	-324	B	-0-	1019	1	17913	2	Y	24	24	1				8
								26	9										

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

02	6539	X	6539	-0-	-0-	B	-0-	725	1	5803	2	Y	10	5	1				12
								11	9										
03	8246	X	5402	-0-	-2844	B	-0-	632	1	4753	2	Y	15	18	1				9
								17	9										
04	7980	X	3297	-0-	-4683	B	-0-	266	1	3024	2	Y	6	13	1				2
								7	9										
05	8246	X	8150	-0-	-96	B	-0-	885	1	7247	2	Y	16	10	1				8
								18	9										
06	6750	X	6011	-0-	-739	B	-0-	668	1	5330	2	Y	12	14	1				6
								13	9										
07	6975	X	5867	-0-	-1108	B	-0-	655	1	5200	2	Y	11	13	1				4
								12	9										

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11250	X	11250	-0-	-0- B	-0-	711	1	10539	2	Y	-0-					-0-
03	12021	X	12021	-0-	-0- B	-0-	739	1	11282	2	Y	-0-					-0-
04	11940	X	11577	-0-	-363 B	-0-	626	1	10951	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	10756	-0-	-1582 B	-0-	602	1	10154	2	Y	-0-					-0-
06	11940	X	10300	-0-	-1640 B	-0-	557	1	9743	2	Y	-0-					-0-
07	12028	X	11073	-0-	-955 B	-0-	596	1	10477	2	Y	-0-					-0-

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

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

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
02	21083	X	19677	-0-	-1406 B	-0-	2156	1	17258	2	N	239	134	1			288
							263	9									
03	23281	X	21041	-0-	-2240 B	-0-	2423	1	18226	2	N	356	429	1			215
							392	9									
04	22530	X	21118	-0-	-1412 B	-0-	1679	1	19059	2	N	345	461	1			99
							380	9									
05	23281	X	21006	-0-	-2275 B	-0-	2243	1	18379	2	N	349	281	1			167
							384	9									
06	22110	X	20102	-0-	-2008 B	-0-	2208	1	17626	2	N	244	291	1			120
							268	9									
07	21824	X	21114	-0-	-710 B	-0-	2320	1	18431	2	N	330	340	1			110
							363	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11252	X	8949	-0-	-2303 B	-0-	561	1	8321	2	Y	61	38	1			75
							67	9									
03	11687	X	8516	-0-	-3171 B	-0-	519	1	7917	2	Y	73	104	1			44
							80	9									
04	10464	X	10464	-0-	-0- B	-0-	560	1	9796	2	Y	98	114	1			28
							108	9									
05	10354	X	10298	-0-	-56 B	-0-	570	1	9618	2	Y	100	80	1			48
							110	9									
06	10020	X	9578	-0-	-442 B	-0-	514	1	8990	2	Y	67	82	1			33
							74	9									
07	10819	X	10334	-0-	-485 B	-0-	551	1	9678	2	Y	95	96	1			32
							105	9									

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
02	25462	X	23176	-0-	-2286 B	-0-	22980	3	196	9	N	178	190	1			89
03	26722	X	23531	-0-	-3191 B	-0-	23426	3	105	9	N	95					184
04	26280	X	23449	-0-	-2831 B	-0-	23265	3	184	9	N	167	184	1			167
05	27156	X	23949	-0-	-3207 B	-0-	23802	3	147	9	N	134	182	1			119
06	26280	X	22622	-0-	-3658 B	-0-	22491	3	131	9	N	119	173	1			65
07	24769	X	22775	-0-	-1994 B	-0-	22701	3	74	9	N	67					132

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					74
03	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					74
04	1050	N	819	-0-	-231 B	-0-	819	2			N	-0-					74
05	992	N	311	-0-	-681 B	-0-	311	2			N	-0-					74
*06	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					74
07	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					74

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

02	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

02	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1241	2	17	9	Y	15	51	1			20
03	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1062	2	48	9	Y	44	55	1			9
04	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1069	2	35	9	Y	32	31	1			10
05	1333	N	1178	-0-	-155 B	-0-	1164	2	14	9	Y	13	16	1			7
*06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1075	2	15	9	Y	14					21
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					Y	NO RPT					21

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	989	2	9	9	Y	8	26	1			10
03	899	N	782	-0-	-117 B	-0-	758	2	24	9	Y	22	28	1			4
04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	833	2	36	9	Y	33	27	1			10
05	1054	N	936	-0-	-118 B	-0-	922	2	14	9	Y	13	16	1			7
*06	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	791	2	15	9	Y	14					21
07	899	N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					Y	NO RPT					21

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

02	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1368	2	18	9	Y	16	26	1			18
03	1550	N	1456	-0-	-94 B	-0-	1408	2	48	9	Y	44	53	1			9
04	1560	N	1424	-0-	-136 B	-0-	1333	2	91	9	Y	83	67	1			25
05	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	1844	2	14	9	Y	13	31	1			7
06	1410	N	1353	-0-	-57 B	-0-	1338	2	15	9	Y	14					21
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					Y	NO RPT					21

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

02	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1536	2	18	9	Y	16	26	1			18
03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1711	2	48	9	Y	44	53	1			9
04	1590	N	1392	-0-	-198 B	-0-	1322	2	70	9	Y	64	54	1			19
05	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1916	2	25	9	Y	23	30	1			12
06	1710	N	1505	-0-	-205 B	-0-	1480	2	25	9	Y	23					35
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					Y	NO RPT					35

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

02	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1704	2	40	9	Y	36	39	1			40
03	1922	N	1526	-0-	-396 B	-0-	1430	2	96	9	Y	87	110	1			17
04	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1449	2	143	9	Y	130	108	1			39
05	1860	N	1494	-0-	-366 B	-0-	1480	2	14	9	Y	13	45	1			7
*06	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1582	2	15	9	Y	14					21
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					Y	NO RPT					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	168	2	9	9	Y	8					8
03	465	N	122	-0-	-343 B	-0-	108	2	14	9	Y	13	18	1			3
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	127	2	35	9	Y	32	25	1			10
05	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	121	2	24	9	Y	22	20	1			12
*06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	142	2	25	9	Y	23					35
07	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT					35

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1073	2	9	9	Y	8	15	1			9
03	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1235	2	24	9	Y	22	27	1			4
04	990	N	978	-0-	-12 B	-0-	942	2	36	9	Y	33	27	1			10
05	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1431	2	24	9	Y	22	20	1			12
*06	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1359	2	25	9	Y	23					35
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					Y	NO RPT					35

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					51
03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					51
04	1500	N	1351	-0-	-149 B	-0-	1351	2			N	-0-					51
05	1674	N	857	-0-	-817 B	-0-	857	2			N	-0-					51
*06	1380	N	1228	-0-	-152 B	-0-	1228	2			N	-0-					51
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395 B	-0-					N	NO RPT					51

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	4025	-0-	-122 B	-0-	3969	2	56	9	Y	51	54	1			43
03	4464	X	4201	-0-	-263 B	-0-	4094	2	107	9	Y	97	103	1			37
04	4860	X	4323	-0-	-537 B	-0-	4243	2	80	9	Y	73	69	1			41
05	5022	X	4168	-0-	-854 B	-0-	4113	2	55	9	Y	50	37	1			54
06	4860	X	4183	-0-	-677 B	-0-	4130	2	53	9	Y	48	67	1			35
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					Y	NO RPT					35

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3225	X	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	2			Y	-0-					59
03	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			Y	-0-					59
04	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1455	2	136	9	Y	124	96	1			87
05	5067	X	5067	-0-	-0- B	-0-	5067	2			Y	-0-					87
*06	5779	X	5779	-0-	-0- B	-0-	5590	2	189	9	Y	172	133	1			126
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-					Y	NO RPT					126

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	1996	2	32	9	Y	29	85	1			25
03	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2121	2	66	9	Y	60	62	1			23
04	2310	N	2201	-0-	-109 B	-0-	2154	2	47	9	Y	43	42	1			24
05	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2144	2	34	9	Y	31	22	1			33
06	2130	N	2108	-0-	-22 B	-0-	2077	2	31	9	Y	28	41	1			20
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263 B	-0-					Y	NO RPT					20

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	1939	2	162	9	N	147	169	1			48
03	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2			N	-0-					48
04	2040	N	1742	-0-	-298 B	-0-	1742	2			N	-0-					48
05	2232	N	1844	-0-	-388 B	-0-	1844	2			N	-0-					48
*06	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					48
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	4025	-0-	-122 B	-0-	3969	2	56	9	Y	51	54	1			43
03	4464	X	4201	-0-	-263 B	-0-	4094	2	107	9	Y	97	103	1			37
04	4860	X	4323	-0-	-537 B	-0-	4243	2	80	9	Y	73	69	1			41
05	5022	X	4168	-0-	-854 B	-0-	4113	2	55	9	Y	50	37	1			54
06	4860	X	4183	-0-	-677 B	-0-	4130	2	53	9	Y	48	67	1			35
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					Y	NO RPT					35

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2986	-0-	-262 B	-0-	2934	2	52	9	Y	47	58	1			40
03	3472	X	3465	-0-	-7 B	-0-	3354	2	111	9	Y	101	102	1			39
04	3930	X	3214	-0-	-716 B	-0-	3140	2	74	9	Y	67	68	1			38
05	4061	X	3421	-0-	-640 B	-0-	3365	2	56	9	Y	51	34	1			55
06	3930	X	3141	-0-	-789 B	-0-	3091	2	50	9	Y	45	68	1			32
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					Y	NO RPT					32

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2943	-0-	-160 B	-0-	2922	2	21	9	Y	19	33	1			16
03	3286	X	3021	-0-	-265 B	-0-	2960	2	61	9	Y	55	50	1			21
04	3750	X	3144	-0-	-606 B	-0-	3114	2	30	9	Y	27	33	1			15
05	3875	X	3023	-0-	-852 B	-0-	2992	2	31	9	Y	28	14	1			29
06	3750	X	3136	-0-	-614 B	-0-	3116	2	20	9	Y	18	34	1			13
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					Y	NO RPT					13

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					59
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			Y	-0-					59
04	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	220	2	55	9	Y	50	74	1			35
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			Y	-0-					35
*06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			Y	-0-	35	1			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	3360	2	42	9	Y	38	57	1			32
03	3472	X	3466	-0-	-6 B	-0-	3354	2	112	9	Y	102	95	1			39
04	3930	X	3214	-0-	-716 B	-0-	3140	2	74	9	Y	67	68	1			38
05	4061	X	3421	-0-	-640 B	-0-	3365	2	56	9	Y	51	34	1			55
06	3930	X	3141	-0-	-789 B	-0-	3091	2	50	9	Y	45	68	1			32
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					Y	NO RPT					32

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
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					65
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					65
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					65
05	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	2			N	-0-					65
*06	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	2451	2			N	-0-					65
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1160	-0-	-232	B	-0-	149	1	1005	3	N	5					43
								6	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1400	3	N	24					67
								26	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	150	1	1133	3	N	9	1	8			75
								10	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	191	1	1568	3	N	-0-					75
06	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1514	3	N	2	2	8			75
								2	9									
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	192	1	1561	3	N	2	2	8			75
								2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2585	N	2585	-0-	-0-	B	-0-	531	1	2045	3	N	8					33
								9	9									
03	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	515	1	1987	3	N	14					47
								15	9									
04	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	519	1	2013	3	N	12	1	8			58
								13	9									
05	2748	N	2748	-0-	-0-	B	-0-	528	1	2198	3	N	20					78
								22	9									
06	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	515	1	2003	3	N	3	1	8			80
								3	9									
*07	2514	N	2514	-0-	-0-	B	-0-	505	1	2003	3	N	5	1	8			84
								6	9									

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2355	-0-	2355	B	2355	482	1	1856	3	Y	15					29
								17	9									
03	DLQ G-10		3190	-0-	3190	B	5545	653	1	2519	3	Y	16					45
								18	9									
04	DLQ G-10		3879	-0-	3879	B	9424	788	1	3054	3	Y	34	4	8			75
								37	9									
*05	DLQ G-10		4236	-0-	4236	B	13660	815	1	3392	3	Y	26	1	8			100
								29	9									
06	DLQ G-10		4344	-0-	4344	B	18004	882	1	3432	3	Y	27	6	8			121
								30	9									
07	DLQ G-10		4875	-0-	4875	B	22879	979	1	3879	3	Y	15	3	8			134
								17	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1720	2	N	8					8
								9	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	30	1	690	2	N	2					10
								2	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1549	2	N	28					38
								31	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1504	2	N	19	1	8			56
								21	9									
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1465	2	N	15	1	8			70
								17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	826	-0-	-189 B	-0-	76	1	750	3	N	-0-					-0-
							17	9									
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	844	3	29	9	N	26	26	1			-0-
04	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	842	3	15	9	N	14	14	1			-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1023	3	13	9	N	12	12	1			-0-
*06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	69	1	859	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	899	N	846	-0-	-53 B	-0-	60	1	774	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									

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
02	DLQ G-10		2298	-0-	2298 B	2298	471	1	1814	3	Y	12					23
							13	9									
03	DLQ G-10		2479	-0-	2479 B	4777	508	1	1958	3	Y	12					35
							13	9									
04	DLQ G-10		2393	-0-	2393 B	7170	488	1	1892	3	Y	12					47
							13	9									
*05	DLQ G-10		2482	-0-	2482 B	9652	478	1	1991	3	Y	12					59
							13	9									
*06	DLQ G-10		2168	-0-	2168 B	11820	443	1	1723	3	Y	2					61
							2	9									
07	DLQ G-10		2424	-0-	2424 B	14244	487	1	1930	3	Y	6					66
							7	9									

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
02	2320	X	2173	-0-	-147 B	-0-	446	1	1720	3	N	6					38
							7	9									
03	2294	X	1988	-0-	-306 B	-0-	409	1	1579	3	N	-0-					38
04	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	388	1	1507	3	N	-0-					38
05	1972	N	1972	-0-	-0- B	-0-	381	1	1589	3	N	2					40
							2	9									
06	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	400	1	1557	3	N	-0-					40
07	1953	N	1837	-0-	-116 B	-0-	369	1	1462	3	N	5	5	5			40
							6	9									

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
02	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	704	1	2712	3	N	11					48
							12	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	711	1	2743	3	N	17					65
							19	9									
04	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	617	1	2392	3	N	17	2	8			80
							19	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	662	1	2756	3	N	25	1	8			104
							28	9									
06	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	600	1	2332	3	N	16	3	8			117
							18	9									
*07	2831	X	2831	-0-	-0- B	-0-	568	1	2252	3	N	10	3	8			124
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	625	1	2406	3	N	15					109
							17	9									
03	2751	X	2751	-0-	-0- B	-0-	561	1	2166	3	N	22	86	1			45
							24	9									
04	2945	X	2945	-0-	-0- B	-0-	599	1	2325	3	N	19	1	8			63
							21	9									
05	2991	X	2991	-0-	-0- B	-0-	575	1	2393	3	N	21					84
							23	9									
06	2957	X	2957	-0-	-0- B	-0-	601	1	2339	3	N	15	2	8			97
							17	9									
*07	2817	X	2817	-0-	-0- B	-0-	564	1	2235	3	N	16	1	8			112
							18	9									

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
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

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

02	1508	N	1268	-0-	-240 B	-0-	258	1	991	3	N	17					80
							19	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	278	1	1071	3	N	15	70	1			25
							17	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	313	1	1212	3	N	16	1	8			40
							18	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	292	1	1218	3	N	3					43
							3	9									
06	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	282	1	1098	3	N	12	2	8			53
							13	9									
07	1581	N	1483	-0-	-98 B	-0-	294	1	1166	3	N	21	1	8			73
							23	9									

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

02	3402	X	3402	-0-	-0- B	-0-	435	1	2945	3	N	20					67
							22	9									
03	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	437	1	3371	3	N	17					84
							19	9									
04	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	410	1	3083	3	N	29	1	8			112
							32	9									
05	4079	X	4079	-0-	-0- B	-0-	440	1	3617	3	N	20					132
							22	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0- B	-0-	425	1	3390	3	N	20	5	8			147
							22	9									
*07	3873	X	3873	-0-	-0- B	-0-	421	1	3424	3	N	25	2	8			170
							28	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	200	1	1354	3	N	12					102
							13	9									
03	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	211	1	1627	3	N	10					112
							11	9									
04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	224	1	1686	3	N	14	1	8			125
							15	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	194	1	1597	3	N	15					140
							17	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	193	1	1540	3	N	12	2	8			150
							13	9									
*07	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	249	1	2024	3	N	12	2	8			160
							13	9									

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

02	3935	X	3935	-0-	-0- B	-0-	806	1	3105	3	N	22					55
							24	9									
03	3614	X	3614	-0-	-0- B	-0-	740	1	2854	3	N	18					73
							20	9									
04	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	687	1	2665	3	N	22	3	8			92
							24	9									
05	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	700	1	2915	3	N	3					95
							3	9									
06	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	683	1	2657	3	N	5	5	8			95
							6	9									
*07	3250	X	3250	-0-	-0- B	-0-	654	1	2594	3	N	2	2	8			95
							2	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

02	1624	N	1567	-0-	-57 B	-0-	50	1	1514	2	N	3					97
							3	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	62	1	1854	2	N	3	62	1			38
							3	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	69	1	2085	2	N	7	2	8			43
							8	9									
05	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	73	1	2200	2	N	-0-					43
06	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	63	1	1917	2	N	1	1	8			43
							1	9									
07	2232	N	1742	-0-	-490 B	-0-	56	1	1685	2	N	1	1	8			43
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	1702	-0-	-1807 B	-0-	180	1	1522	2	Y	-0-					13
03	3038	X	2014	-0-	-1024 B	-0-	230	1	1784	2	Y	-0-					13
04	2940	X	2052	-0-	-888 B	-0-	222	1	1817	2	Y	12	22	1			3
							13	9									
05	2170	X	2025	-0-	-145 B	-0-	206	1	1808	2	Y	10					13
							11	9									
06	0	W	1939	-0-	1939 B	1939	66	1	1873	2	Y	-0-					13
07	0	W	6531	-0-	6531 B	8470	224	1	6266	2	Y	37					50
							41	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1872	-0-	1872 B	1872	64	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		943	-0-	943 B	2815	32	1	905	2	Y	5					5
							6	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2006	-0-	-343 B	-0-	44	1	1961	2	Y	1					1
							1	9									
03	2542	X	2442	-0-	-100 B	-0-	54	1	2387	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2460	X	2172	-0-	-288 B	-0-	49	1	2119	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	2542	X	2050	-0-	-492 B	-0-	46	1	2001	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	2370	X	2269	-0-	-101 B	-0-	50	1	2215	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	2449	X	2278	-0-	-171 B	-0-	47	1	2228	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1590	2	19	9	Y	17	18	1			6
03	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1597	2	20	9	Y	18	19	1			5
04	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1532	2	18	9	Y	16	16	1			5
05	1395	N	1016	-0-	-379 B	-0-	1003	2	13	9	Y	12	12	1			5
06	1350	N	866	-0-	-484 B	-0-	854	2	12	9	Y	11	11	1			5
*07	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2023	2	15	9	Y	14	13	1			6

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2597	-0-	-825 B	-0-	2578	2	19	9	N	17					162
03	3658	X	1770	-0-	-1888 B	-0-	1753	2	17	9	N	15					177
04	3510	X	3465	-0-	-45 B	-0-	3410	2	55	9	N	50					227
05	3379	X	2215	-0-	-1164 B	-0-	2195	2	20	9	N	18	184	1			61
06	3210	X	2953	-0-	-257 B	-0-	2931	2	22	9	N	20					81
07	3596	X	2613	-0-	-983 B	-0-	2596	2	17	9	N	15					96

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4029	-0-	-408 B	-0-	3993	2	36	9	N	33					180
03	4743	X	4518	-0-	-225 B	-0-	4482	2	36	9	N	33					213
04	4628	X	4628	-0-	-0- B	-0-	4587	2	41	9	N	37	185	1			65
05	4681	X	4511	-0-	-170 B	-0-	4470	2	41	9	N	37					102
06	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	4408	2	33	9	N	30					132
07	4774	X	4685	-0-	-89 B	-0-	4649	2	36	9	N	33					165

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46400	X	40862	-0-	-5538 B	-0-	40597	2	265	9	N	241	166	1			261
03	47957	X	45301	-0-	-2656 B	-0-	45081	2	220	9	N	200	356	1			105
04	44580	X	40346	-0-	-4234 B	-0-	40107	2	239	9	N	217	179	1			143
05	44609	X	40252	-0-	-4357 B	-0-	40015	2	237	9	N	215	173	1			185
06	43830	X	38349	-0-	-5481 B	-0-	38136	2	213	9	N	194	179	1			200
07	45291	X	38926	-0-	-6365 B	-0-	38740	2	186	9	N	169	181	1			188

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108837	X	73790	-0-	-35047 B	-0-	73133	2	657	9	N	597	560	1			217
03	108562	X	41774	-0-	-66788 B	-0-	41565	2	209	9	N	190	367	1			40
04	85980	X	78301	-0-	-7679 B	-0-	77399	2	902	9	N	820	739	1			121
05	86490	X	71967	-0-	-14523 B	-0-	71367	2	600	9	N	545	552	1			114
06	79290	X	67109	-0-	-12181 B	-0-	66556	2	553	9	N	503	543	1			74
07	80910	X	67181	-0-	-13729 B	-0-	66644	2	537	9	N	488	356	1			206

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131938	X	131938	-0-	-0- B	-0-	129927	2	2011	9	Y	1828	1929	1			139
03	100395	X	100395	-0-	-0- B	-0-	98876	2	1519	9	Y	1381	1429	1			91
04	106868	X	106868	-0-	-0- B	-0-	105307	2	1561	9	Y	1419	1455	1			55
05	102702	X	102702	-0-	-0- B	-0-	101293	2	1409	9	Y	1281	1250	1	5	8	81
06	89726	X	89726	-0-	-0- B	-0-	88541	2	1185	9	Y	1077	1056	1			102
*07	85347	X	85347	-0-	-0- B	-0-	84408	2	939	9	Y	854	843	1			113

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104538	X	104538	-0-	-0- B	-0-	102954	2	1584	9	Y	1440	1520	1			129
03	92378	X	92378	-0-	-0- B	-0-	90989	2	1389	9	Y	1263	1307	1			85
04	90215	X	90215	-0-	-0- B	-0-	88906	2	1309	9	Y	1190	1221	1			54
05	91088	X	91088	-0-	-0- B	-0-	89849	2	1239	9	Y	1126	1103	1			77
06	78596	X	78596	-0-	-0- B	-0-	77586	2	1010	9	Y	918	900	1			95
*07	82857	X	82857	-0-	-0- B	-0-	81926	2	931	9	Y	846	836	1			105

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	N	1997	-0-	-0- B	-0-	86	1	1872	2	Y	35	49	1			10
							39	9									
03	1922	N	1305	-0-	-617 B	-0-	56	1	1208	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
04	1800	N	919	-0-	-881 B	-0-	39	1	840	2	Y	36	49	1			10
							40	9									
05	2139	N	618	-0-	-1521 B	-0-	26	1	558	2	Y	31	21	1			20
							34	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	78	1	1697	2	Y	27	23	1			24
							30	9									
*07	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	61	1	1331	2	Y	32	27	1			29
							35	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2695	-0-	-176 B	-0-	117	1	2539	2	Y	35	50	1			10
							39	9									
03	2883	X	2473	-0-	-410 B	-0-	107	1	2325	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
04	2790	X	2390	-0-	-400 B	-0-	103	1	2246	2	Y	37	49	1			11
							41	9									
05	2883	X	2443	-0-	-440 B	-0-	106	1	2300	2	Y	34	25	1			20
							37	9									
06	2790	X	2711	-0-	-79 B	-0-	118	1	2562	2	Y	28	24	1			24
							31	9									
07	2883	X	2516	-0-	-367 B	-0-	109	1	2372	2	Y	32	27	1			29
							35	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	855	-0-	-276 B	-0-	38	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	43	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	51	1	1110	2	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	53	1	1153	2	Y	3					3
							3	9									
07	1054	N	1028	-0-	-26 B	-0-	45	1	974	2	Y	8	4	1			7
							9	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	2869	-0-	-3192 B	-0-	125	1	2718	2	Y	24	34	1			7
							26	9									
03	6479	X	3650	-0-	-2829 B	-0-	159	1	3462	2	Y	26	17	1			16
							29	9									
04	6270	X	6242	-0-	-28 B	-0-	273	1	5940	2	Y	26	34	1			8
							29	9									
05	7574	X	7574	-0-	-0- B	-0-	332	1	7216	2	Y	24	18	1			14
							26	9									
06	7919	X	7919	-0-	-0- B	-0-	347	1	7551	2	Y	19	17	1			16
							21	9									
07	6448	X	5966	-0-	-482 B	-0-	261	1	5682	2	Y	21	18	1			19
							23	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	94	1	2042	2	Y	14	20	1			4
							15	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	105	1	2279	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
04	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	100	1	2176	2	Y	14	19	1			4
							15	9									
05	2294	N	2032	-0-	-262 B	-0-	89	1	1928	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
06	2310	N	1916	-0-	-394 B	-0-	84	1	1821	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
07	2356	N	1332	-0-	-1024 B	-0-	58	1	1265	2	Y	8	9	1			7
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2316	-0-	-91 B	-0-	86 26	1 9	2204	2	Y	24	30	1			32
03	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	173 34	1 9	2126	2	Y	31	7	8			56
04	2370	N	1945	-0-	-425 B	-0-	156 41	1 9	1748	2	Y	37	41	1	1	8	51
05	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	186 51	1 9	2412	2	Y	46	47	1	7	8	43
06	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	186 30	1 9	2726	2	Y	27	46	1			24
*07	2996	N	2996	-0-	-0- B	-0-	230 32	1 9	2734	2	Y	29	7	8			46

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	48	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	934	-0-	-27 B	-0-	41	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124 B	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1053	-0-	-94 B	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	50 3	1 9	1086	2	Y	3					3
*07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	58 9	1 9	1260	2	Y	8	4	1			7

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

02	3654	X	2135	-0-	-1519 B	-0-	80 12	1 9	2043	2	Y	11	31	1			27
03	3906	X	2997	-0-	-909 B	-0-	224 18	1 9	2755	2	Y	16	5	8			38
04	3480	X	726	-0-	-2754 B	-0-	59 10	1 9	657	2	Y	9	26	1			21
05	2697	X	-0-	-0-	-2697 B	-0-					Y	14	18	1			17
06	2910	X	-0-	-0-	-2910 B	-0-					Y	15	20	1			12
07	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					Y	19					31

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

02	3683	X	2184	-0-	-1499 B	-0-	82 11	1 9	2091	2	Y	10	29	1			25
03	3937	X	3061	-0-	-876 B	-0-	229 22	1 9	2810	2	Y	20	10	8			35
04	3030	X	2020	-0-	-1010 B	-0-	165 17	1 9	1838	2	Y	15	24	1	1	8	25
05	3131	X	2961	-0-	-170 B	-0-	210 26	1 9	2725	2	Y	24	21	1	9	8	19
06	2970	X	2365	-0-	-605 B	-0-	150 17	1 9	2198	2	Y	15	21	1			13
07	3069	X	2408	-0-	-661 B	-0-	185 26	1 9	2197	2	Y	24	6	8			31

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	N	1516	-0-	-0-	B	-0-		66	1	1431	2	Y	17	24	1			5
									19	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-		58	1	1270	2	Y	19	12	1			12
									21	9									
04	1470	N	1294	-0-	-176	B	-0-		56	1	1218	2	Y	18	24	1			6
									20	9									
05	1612	N	1362	-0-	-250	B	-0-		59	1	1284	2	Y	17	13	1			10
									19	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1390	2	Y	12	12	1			10
									13	9									
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	B	-0-		58	1	1265	2	Y	12	11	1			11
									13	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	2060	-0-	-86	B	-0-		90	1	1962	2	Y	7	10	1			2
									8	9									
03	4498	X	4498	-0-	-0-	B	-0-		197	1	4292	2	Y	8	5	1			5
									9	9									
04	3370	X	3370	-0-	-0-	B	-0-		148	1	3214	2	Y	7	10	1			2
									8	9									
05	3289	X	3289	-0-	-0-	B	-0-		144	1	3137	2	Y	7	5	1			4
									8	9									
06	2759	X	2759	-0-	-0-	B	-0-		121	1	2631	2	Y	6	5	1			5
									7	9									
*07	2318	X	2318	-0-	-0-	B	-0-		102	1	2209	2	Y	6	5	1			6
									7	9									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1598	N	1598	-0-	-0-	B	-0-		70	1	1522	2	Y	5	7	1			1
									6	9									
03	1240	N	1010	-0-	-230	B	-0-		44	1	959	2	Y	6	4	1			3
									7	9									
04	1410	N	1093	-0-	-317	B	-0-		48	1	1038	2	Y	6	7	1			2
									7	9									
05	1705	N	823	-0-	-882	B	-0-		36	1	781	2	Y	5	4	1			3
									6	9									
*06	990	N	806	-0-	-184	B	-0-		35	1	769	2	Y	2	4	1			1
									2	9									
07	1116	N	658	-0-	-458	B	-0-		29	1	629	2	Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	1035	-0-	-1749	B	-0-		38	1	977	2	Y	18	23	1			24
									20	9									
03	2976	X	1409	-0-	-1567	B	-0-		104	1	1282	2	Y	21	3	8			42
									23	9									
04	2880	X	1030	-0-	-1850	B	-0-		82	1	918	2	Y	27	31	1			38
									30	9									
05	2449	X	1485	-0-	-964	B	-0-		104	1	1346	2	Y	32	35	1	3	8	32
									35	9									
06	2370	X	1998	-0-	-372	B	-0-		126	1	1849	2	Y	21	35	1			18
									23	9									
*07	2186	X	2186	-0-	-0-	B	-0-		168	1	1996	2	Y	20	5	8			33
									22	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	561	-0-	-1614 B	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1277	-0-	-56 B	-0-	56	1	1221	2	Y	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	78	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	100	1	2174	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1655	-0-	-112 B	-0-	73	1	1582	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	91	1	1974	2	Y	35	49	1			10
							39	9									
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	87	1	1893	2	Y	37	24	1			23
							41	9									
04	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	74	1	1606	2	Y	37	49	1			11
							41	9									
05	2263	N	1419	-0-	-844 B	-0-	61	1	1321	2	Y	34	25	1			20
							37	9									
06	1950	N	1217	-0-	-733 B	-0-	52	1	1136	2	Y	26	24	1			22
							29	9									
07	1767	N	1372	-0-	-395 B	-0-	59	1	1283	2	Y	27	24	1			25
							30	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2174	-0-	-842 B	-0-	81	1	2075	2	Y	16	37	1			34
							18	9									
03	3224	X	2633	-0-	-591 B	-0-	196	1	2411	2	Y	24	9	8			49
							26	9									
04	2640	X	1838	-0-	-802 B	-0-	149	1	1661	2	Y	25	35	1	1	8	38
							28	9									
05	2911	X	2911	-0-	-0- B	-0-	205	1	2669	2	Y	34	33	1	9	8	30
							37	9									
06	2610	X	2604	-0-	-6 B	-0-	165	1	2416	2	Y	21	32	1			19
							23	9									
*07	2964	X	2964	-0-	-0- B	-0-	227	1	2698	2	Y	35	10	8			44
							39	9									

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	814	-0-	-27 B	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	551	-0-	-319 B	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	731	-0-	-137 B	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58 B	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62 B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	918	-0-	-996 B	-0-	40	1	871	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
03	1426	N	1216	-0-	-210 B	-0-	53	1	1157	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0- B	-0-	71	1	1538	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	55	1	1203	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*06	1170	N	929	-0-	-241 B	-0-	41	1	886	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1674	N	937	-0-	-737 B	-0-	41	1	896	2	Y	-0-	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	130	-0-	-102 B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1986	-0-	-102 B	-0-	85 52	1 9	1849	2	Y	47	65	1			13
03	2046	X	1561	-0-	-485 B	-0-	66 57	1 9	1438	2	Y	52	33	1			32
04	2100	X	1631	-0-	-469 B	-0-	69 54	1 9	1508	2	Y	49	66	1			15
05	2170	X	1751	-0-	-419 B	-0-	75 51	1 9	1625	2	Y	46	34	1			27
06	2100	X	1786	-0-	-314 B	-0-	77 31	1 9	1678	2	Y	28	32	1			23
*07	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	121 22	1 9	2622	2	Y	20	23	1			20

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3482	X	3482	-0-	-0- B	-0-	153	1	3329	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2456	-0-	-427 B	-0-	108	1	2348	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2209	-0-	-851 B	-0-	97	1	2112	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2390	-0-	-772 B	-0-	105	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2107	-0-	-953 B	-0-	93	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2287	-0-	-875 B	-0-	101	1	2186	2	Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1589	-0-	-54 B	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1507	-0-	-113 B	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1285	-0-	-358 B	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
*07	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109 B	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1229	-0-	-445 B	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1507	-0-	-113 B	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
*07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	598	-0-	-504 B	-0-	18	1	578	2	Y	2					5
							2	9									
03	589	N	358	-0-	-231 B	-0-	11	1	346	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	14	1	444	2	Y	-0-					2
05	651	N	632	-0-	-19 B	-0-	19	1	613	2	Y	-0-					2
06	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	16	1	532	2	Y	-0-					2
*07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	17	1	540	2	Y	-0-					2

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	22	-0-	-1118 B	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	652	-0-	-526 B	-0-	652	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	60	1	1301	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	56	1	1219	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1380	N	1048	-0-	-332 B	-0-	46	1	995	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1457	N	1276	-0-	-181 B	-0-	56	1	1214	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	70	1	1519	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
*07	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	67	1	1465	2	Y	14	9	1			12
							15	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	661	-0-	-267 B	-0-	28	1	607	2	Y	24	32	1			7
							26	9									
03	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	42	1	914	2	Y	26	17	1			16
							29	9									
04	870	N	612	-0-	-258 B	-0-	26	1	561	2	Y	23	34	1			5
							25	9									
05	713	N	662	-0-	-51 B	-0-	28	1	608	2	Y	24	15	1			14
							26	9									
06	960	N	608	-0-	-352 B	-0-	26	1	565	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
07	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	24	1	519	2	Y	12	13	1			12
							13	9									

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
02	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
03	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	58	-0-	-2402 B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1087	-0-	-1455 B	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	64	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	71	1	1535	2	Y	3					3
							3	9									
*07	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	64	1	1401	2	Y	8	4	1			7
							9	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1473	-0-	-35 B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1479	-0-	-133 B	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1450	-0-	-170 B	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1215	-0-	-366 B	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1470	-0-	-18 B	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1261	-0-	-1233 B	-0-	47	1	1208	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	2666	X	2001	-0-	-665 B	-0-	150	1	1841	2	Y	9	5	8			11
							10	9									
04	2241	X	2241	-0-	-0- B	-0-	183	1	2049	2	Y	8	8	1	1	8	10
							9	9									
05	2453	X	2453	-0-	-0- B	-0-	174	1	2265	2	Y	13	9	1	5	8	9
							14	9									
06	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	201	1	2945	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
*07	2864	X	2864	-0-	-0- B	-0-	222	1	2633	2	Y	8	8	8			4
							9	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1516	-0-	-137 B	-0-	57	1	1449	2	Y	9	27	1			23
							10	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	137	1	1688	2	Y	15	7	8			31
							17	9									
04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	110	1	1228	2	Y	14	22	1	1	8	22
							15	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0- B	-0-	138	1	1797	2	Y	21	19	1	7	8	17
							23	9									
06	1770	N	1730	-0-	-40 B	-0-	110	1	1606	2	Y	13	18	1			12
							14	9									
*07	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	131	1	1560	2	Y	23	5	8			30
							25	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2235	-0-	-259 B	-0-	98	1	2128	2	Y	8	8	1	2	8	6
							9	9									
03	2666	X	2155	-0-	-511 B	-0-	94	1	2049	2	Y	11	9	1	1	8	7
							12	9									
04	2550	X	2044	-0-	-506 B	-0-	90	1	1950	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
05	2511	X	2380	-0-	-131 B	-0-	104	1	2266	2	Y	9	3	8			8
							10	9									
06	2310	X	2046	-0-	-264 B	-0-	90	1	1952	2	Y	4	9	1	1	8	2
							4	9									
07	2387	X	2225	-0-	-162 B	-0-	98	1	2127	2	Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2323	-0-		-345	B	-0-	101	1	2192	2	Y	27	46	1			26
									30	9									
03	2852	X	1420	-0-		-1432	B	-0-	60	1	1308	2	Y	47	41	1	2	8	30
									52	9									
04	3792	X	3792	-0-		-0-	B	-0-	166	1	3604	2	Y	20	38	1	2	8	10
									22	9									
05	3135	X	3135	-0-		-0-	B	-0-	136	1	2966	2	Y	30	4	8			36
									33	9									
06	2850	X	2577	-0-		-273	B	-0-	111	1	2418	2	Y	44	40	1	3	8	37
									48	9									
07	3472	X	2619	-0-		-853	B	-0-	113	1	2452	2	Y	49	3	8			83
									54	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1145	-0-		-160	B	-0-	50	1	1078	2	Y	15	21	1			4
									17	9									
03	1171	N	1171	-0-		-0-	B	-0-	51	1	1103	2	Y	15	10	1			9
									17	9									
04	1907	N	1907	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1809	2	Y	14	19	1			4
									15	9									
05	2684	N	2684	-0-		-0-	B	-0-	117	1	2549	2	Y	16	10	1			10
									18	9									
06	2490	N	2490	-0-		-0-	B	-0-	109	1	2374	2	Y	6	11	1			5
									7	9									
*07	2564	N	2564	-0-		-0-	B	-0-	113	1	2451	2	Y	-0-	4	1			1

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	1153	-0-		-1196	B	-0-	50	1	1094	2	Y	8					11
									9	9									
03	2108	N	1870	-0-		-238	B	-0-	82	1	1782	2	Y	5	13	1			3
									6	9									
04	1650	N	406	-0-		-1244	B	-0-	17	1	380	2	Y	8					11
									9	9									
05	1240	N	1076	-0-		-164	B	-0-	47	1	1020	2	Y	8	13	1	1	8	5
									9	9									
06	3337	X	3337	-0-		-0-	B	-0-	146	1	3180	2	Y	10	2	8			13
									11	9									
*07	3130	X	3130	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2976	2	Y	15	14	1	9	8	5
									17	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3417	-0-		-585	B	-0-	150	1	3253	2	Y	13	1	8			15
									14	9									
03	4278	X	3397	-0-		-881	B	-0-	149	1	3239	2	Y	8	18	1			5
									9	9									
04	4140	X	3625	-0-		-515	B	-0-	159	1	3455	2	Y	10					15
									11	9									
05	4154	X	4087	-0-		-67	B	-0-	179	1	3898	2	Y	9	18	1			6
									10	9									
06	3615	X	3615	-0-		-0-	B	-0-	158	1	3440	2	Y	15	1	8			20
									17	9									
07	3751	X	3602	-0-		-149	B	-0-	158	1	3427	2	Y	15	24	1	1	8	10
									17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	B	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	723	-0-	-486	B	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	939	-0-	-321	B	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	955	-0-	-254	B	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	19	-0-	-671	B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	393	-0-	-568	B	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1335	-0-	-318	B	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1428	-0-	-277	B	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	B	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	31	-0-	-1349	B	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	315	-0-	-1483	B	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1643	2	Y	18	18	1	5	8	13
								20	9									
03	1767	N	1761	-0-	-6	B	-0-	76	1	1657	2	Y	25	20	1	2	8	16
								28	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1702	2	Y	8	19	1			5
								9	9									
05	1860	N	1823	-0-	-37	B	-0-	80	1	1728	2	Y	14	1	8			18
								15	9									
06	1710	N	1479	-0-	-231	B	-0-	65	1	1404	2	Y	9	20	1	2	8	5
								10	9									
07	1860	N	1483	-0-	-377	B	-0-	65	1	1417	2	Y	1	1	8			5
								1	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	2448	-0-	-1177	B	-0-	105	1	2275	2	Y	62	4	8			74
								68	9									
03	3658	X	2444	-0-	-1214	B	-0-	106	1	2295	2	Y	39	88	1	2	8	23
								43	9									
04	3150	X	2843	-0-	-307	B	-0-	122	1	2662	2	Y	54	1	8			76
								59	9									
05	3007	X	2998	-0-	-9	B	-0-	130	1	2817	2	Y	46	89	1	2	8	31
								51	9									
06	2700	X	2561	-0-	-139	B	-0-	110	1	2392	2	Y	54	3	8			82
								59	9									
07	2945	X	2676	-0-	-269	B	-0-	116	1	2512	2	Y	44	90	1	3	8	33
								48	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2109	-0-	-501	B	-0-	93	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1890	-0-	-900	B	-0-	83	1	1807	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1870	-0-	-560	B	-0-	82	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1983	-0-	-311	B	-0-	87	1	1896	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1780	-0-	-410	B	-0-	78	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	2018	-0-	-245	B	-0-	89	1	1929	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	125	1	2727	2	Y	21	23	1	6	8	15
							23	9									
03	2883	N	2729	-0-	-154 B	-0-	119	1	2577	2	Y	30	23	1	3	8	19
							33	9									
04	2700	N	2679	-0-	-21 B	-0-	117	1	2550	2	Y	11	23	1	1	8	6
							12	9									
05	2976	N	2389	-0-	-587 B	-0-	104	1	2266	2	Y	17	2	8			21
							19	9									
06	2640	N	2048	-0-	-592 B	-0-	89	1	1941	2	Y	16	23	1	5	8	9
							18	9									
07	2759	N	2378	-0-	-381 B	-0-	104	1	2267	2	Y	6	2	8			13
							7	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

02	2668	X	1844	-0-	-824 B	-0-	54	1	1731	2	Y	54					193
							59	9									
03	2852	X	951	-0-	-1901 B	-0-	29	1	922	2	Y	-0-	165	1			28
04	2700	X	753	-0-	-1947 B	-0-	23	1	730	2	Y	-0-					28
05	1984	X	686	-0-	-1298 B	-0-	21	1	665	2	Y	-0-					28
06	1920	X	531	-0-	-1389 B	-0-	16	1	515	2	Y	-0-					28
07	1984	X	479	-0-	-1505 B	-0-	14	1	465	2	Y	-0-					28

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

02	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	120	1	2617	2	Y	51	10	1	44	8	7
							56	9									
03	2452	X	2452	-0-	-0- B	-0-	107	1	2315	2	Y	27	12	1	13	8	9
							30	9									
04	2550	X	2531	-0-	-19 B	-0-	111	1	2411	2	Y	8	12	1	2	8	3
							9	9									
05	2976	X	2392	-0-	-584 B	-0-	104	1	2266	2	Y	20	13	8			10
							22	9									
06	2880	X	2041	-0-	-839 B	-0-	89	1	1928	2	Y	22	11	1	16	8	5
							24	9									
07	2976	X	2173	-0-	-803 B	-0-	95	1	2066	2	Y	11	7	8			9
							12	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

02	5568	X	4062	-0-	-1506 B	-0-	176	1	3833	2	Y	48	75	1			47
							53	9									
03	5952	X	4953	-0-	-999 B	-0-	214	1	4645	2	Y	85	73	1			59
							94	9									
04	5760	X	5644	-0-	-116 B	-0-	247	1	5362	2	Y	32	72	1			19
							35	9									
05	5952	X	5941	-0-	-11 B	-0-	259	1	5632	2	Y	45					64
							50	9									
06	5670	X	5154	-0-	-516 B	-0-	225	1	4890	2	Y	35	72	1			27
							39	9									
07	5828	X	4095	-0-	-1733 B	-0-	179	1	3899	2	Y	15					42
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	2606	-0-		-1773	B	-0-	114	1	2489	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
03	4681	X	3228	-0-		-1453	B	-0-	142	1	3080	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
04	4290	X	3061	-0-		-1229	B	-0-	135	1	2926	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2748	-0-		-1034	B	-0-	121	1	2625	2	Y	2	2	8			-0-
									2	9									
06	3267	X	3267	-0-		-0-	B	-0-	143	1	3112	2	Y	11	11	8			-0-
									12	9									
07	3224	X	2866	-0-		-358	B	-0-	126	1	2737	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4181	X	4181	-0-		-0-	B	-0-	182	1	3963	2	Y	33	18	8			18
									36	9									
03	3970	X	3970	-0-		-0-	B	-0-	174	1	3779	2	Y	15	21	1	6	8	6
									17	9									
04	4184	X	4184	-0-		-0-	B	-0-	183	1	3984	2	Y	15	2	8			19
									17	9									
05	4948	X	4948	-0-		-0-	B	-0-	214	1	4659	2	Y	68	22	1	57	8	8
									75	9									
06	5139	X	5139	-0-		-0-	B	-0-	224	1	4874	2	Y	37	29	8			16
									41	9									
*07	4953	X	4953	-0-		-0-	B	-0-	217	1	4716	2	Y	18	15	1	14	8	5
									20	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	434	-0-		-610	B	-0-	19	1	406	2	Y	8	10	1	1	8	7
									9	9									
03	1085	N	396	-0-		-689	B	-0-	17	1	365	2	Y	13	11	1			9
									14	9									
04	750	N	455	-0-		-295	B	-0-	20	1	429	2	Y	5	11	1			3
									6	9									
05	518	N	518	-0-		-0-	B	-0-	22	1	488	2	Y	7					10
									8	9									
06	403	N	403	-0-		-0-	B	-0-	17	1	379	2	Y	6	11	1			5
									7	9									
07	465	N	407	-0-		-58	B	-0-	18	1	385	2	Y	4					9
									4	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5715	X	5715	-0-		-0-	B	-0-	248	1	5402	2	Y	59	30	8			36
									65	9									
03	5735	X	4852	-0-		-883	B	-0-	212	1	4611	2	Y	26	43	1	8	8	11
									29	9									
04	5715	X	5715	-0-		-0-	B	-0-	250	1	5433	2	Y	29	2	8			38
									32	9									
05	6107	X	4616	-0-		-1491	B	-0-	202	1	4385	2	Y	26	44	1	4	8	16
									29	9									
06	5910	X	5101	-0-		-809	B	-0-	223	1	4839	2	Y	35	15	8			36
									39	9									
07	6107	X	5707	-0-		-400	B	-0-	250	1	5427	2	Y	27	37	1	14	8	12
									30	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

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
02	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1650	2	24	9	N	22					73
03	1178	#	1003	-0-	-175	-0-	982	2	21	9	N	19					92
04	1530	#	904	-0-	-626	-0-	891	2	13	9	N	12					104
05	1767	#	1239	-0-	-528	-0-	1219	2	20	9	N	18					122
06	1740	#	1445	-0-	-295	-0-	1425	2	20	9	N	18					140
07	1798	#	1279	-0-	-519	-0-	1268	2	11	9	N	10					150

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
02	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	2124	2	29	9	N	26					114
03	1891	#	1523	-0-	-368	-0-	1488	2	35	9	N	32					146
04	2056	R	2056	-0-	-0-	-0-	2027	2	29	9	N	26					172
05	2263	#	1791	-0-	-472	-0-	1782	2	9	9	N	8	150	1			30
06	2220	#	1593	-0-	-627	-0-	1575	2	18	9	N	16					46
07	2294	#	1665	-0-	-629	-0-	1636	2	29	9	N	26					72

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	319	-0-	-116	-0-	29	1	290	2	N	-0-					43
03	403	N	196	-0-	-207	-0-	31	1	165	2	N	-0-					43
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	27	1	289	2	N	-0-					43
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-					43
06	180	N	68	-0-	-112	-0-	30	1	38	2	N	-0-					43
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					43

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	1					59
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					60
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					61
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					62
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

02	1740	X	630	-0-	-1110	-0-	620	2	10	9	N	9					38
03	1302	X	709	-0-	-593	-0-	709	2			N	-0-					38
04	1260	X	646	-0-	-614	-0-	646	2			N	-0-					38
05	1302	X	399	-0-	-903	-0-	399	2			N	-0-					38
06	990	X	558	-0-	-432	-0-	558	2			N	-0-					38
07	713	X	111	-0-	-602	-0-	110	2	1	9	N	1					39

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					56
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2257	2	10	9	N	9					65
04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1620	2	18	9	N	16					81
05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					81
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	2	1	9	N	1					82
07	775	N	192	-0-	-583	-0-	192	2			N	-0-					82

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

02	638	X	251	-0-	-387	-0-	251	2			N	-0-					11
03	620	X	136	-0-	-484	-0-	125	2	11	9	N	10					21
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					21
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					21
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					21
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					21

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	38	-0-	-165	-0-	38	2			N	-0-					52
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					52
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					52
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					52
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	34	2	35	9	N	32					84
07	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					147
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					147
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	2			N	-0-					147
05	1147	N	923	-0-	-224	-0-	923	2			N	-0-					147
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					147
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

02	SWR 10		589	-0-	589	90742	519	2	70	9	Y	64					142
03	SWR 10		574	-0-	574	91316	541	2	33	9	Y	30	121	1			51
04	SWR 10		598	-0-	598	91914	539	2	59	9	Y	54					105
05	SWR 10		305	-0-	305	92219	305	2			Y	-0-	77	1			28
06	SWR 10		486	-0-	486	92705	438	2	48	9	Y	44					72
07	SWR 10		68	-0-	68	92773	68	2			Y	-0-					72

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

02	116	N	10	-0-	-106	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	54	1	126	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		891	-0-	891	891	116	1	581	2	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
*06	T. A.		810	-0-	810	1701	810	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1701					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	555					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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.		8	-0-	8	8	2	1	6	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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.	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06	38 X	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-					-0-
07	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

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

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

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

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

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

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	34	1	913	2	N	41					158
							181	3	45	9							
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	41	1	404	2	N	20					178
							71	3	22	9							
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	36	1	869	2	N	35	169	1			44
							153	3	39	9							
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	N	18					62
							75	3	20	9							
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	N	21					83
							145	3	23	9							
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	42	1	1121	2	N	47					130
							204	3	52	9							

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	257	1	3871	3	N	63					140
							69	9									
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	279	1	4233	3	N	60					200
							66	9									
04	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	220	1	3629	3	N	42					242
							46	9									
05	4278	X	1240	-0-	-3038	-0-	135	1	1105	3	N	-0-					242
06	4140	X	677	-0-	-3463	-0-	669	3	8	9	N	7					249
*07	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4524	3	80	9	N	73	180	1			142

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	450	-0-	-43	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	3149	-0-	-12	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3179	-0-	-91	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
*07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

02	4872	X	4425	-0-	-447	-0-	95	1	4231	2	Y	90	63	1			38
							99	9									
03	5208	X	4486	-0-	-722	-0-	93	1	4294	2	Y	90	110	1			18
							99	9									
04	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	95	1	4143	2	Y	88	100	1			6
							97	9									
05	4743	X	4435	-0-	-308	-0-	101	1	4229	2	Y	95	101	1			-0-
							105	9									
06	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	92	1	4034	2	Y	85	78	1			7
							94	9									
07	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	85	1	4007	2	Y	83	76	1			14
							91	9									

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	38	1	1690	2	Y	38	26	1			18
							42	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	38	1	1771	2	Y	38	46	1			10
							42	9									
04	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	38	1	1671	2	Y	36	40	1			6
							40	9									
05	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	40	1	1659	2	Y	39	41	1			4
							43	9									
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	37	1	1627	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
07	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	34	1	1633	2	Y	34	32	1			9
							37	9									

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

02	1392	N	1249	-0-	-143	-0-	27	1	1193	2	Y	26	18	1			20
							29	9									
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	25	1	1169	2	Y	26	32	1			14
							29	9									
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	26	1	1149	2	Y	24	28	1			10
							26	9									
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	26	1	1108	2	Y	25	26	1			9
							28	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	27	1	1193	2	Y	23	21	1			11
							25	9									
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	23	1	1098	2	Y	24	22	1			13
							26	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	47	1	2112	2	Y	45	33	1			18
							50	9									
03	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	48	1	2229	2	Y	45	55	1			8
							50	9									
04	2400	N	2128	-0-	-272	-0-	47	1	2034	2	Y	43	49	1			2
							47	9									
05	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	46	1	1944	2	Y	46	48	1			-0-
							51	9									
06	2250	N	1978	-0-	-272	-0-	43	1	1890	2	Y	41	37	1			4
							45	9									
07	2201	N	1911	-0-	-290	-0-	39	1	1830	2	Y	38	35	1			7
							42	9									

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

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

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

02	899	N	840	-0-	-59	-0-	819	3	21	9	N	19					131
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	857	3	12	9	N	11					142
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	813	3	10	9	N	9					151
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	828	3	15	9	N	14					165
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	807	3	14	9	N	13					178
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	810	3	12	9	N	11					189

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

02	986	N	279	-0-	-707	-0-	130	1	149	2	N	-0-					59
03	744	N	168	-0-	-576	-0-	66	1	101	2	N	1					60
							1	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	222	1	570	2	N	-0-					60
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	1			N	-0-					60
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					60

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1673	-0-	-560	-0-	211	1	1425	3	N	34					60
							37	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	184	1	1416	3	N	26					86
							29	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	238	1	1792	3	N	32					118
							35	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	237	1	1952	3	N	26					144
							29	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	226	1	1804	3	N	17					161
							19	9									
07	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	225	1	1825	3	N	17	150	1			28
							19	9									

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5659	-0-	-257	-0-	5658	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	6324	X	5987	-0-	-337	-0-	5986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6120	X	5609	-0-	-511	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	5882	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	5850	X	5551	-0-	-299	-0-	5550	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	6045	X	5679	-0-	-366	-0-	5678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

CL&F OPERATING LLC 154789
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	136	-0-	-38	-0-	134	2	2	9	Y	2	2	8			4
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	148	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	152	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	144	2	10	9	Y	9	8	8			4
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					4
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2	4	1			2

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1276	N	1178	-0-	-98	-0-	1178	2	N	-0-	170
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2	N	-0-	170
04	1230	N	821	-0-	-409	-0-	821	2	N	-0-	170
05	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	2	N	-0-	170
06	1050	N	422	-0-	-628	-0-	422	2	N	-0-	170
07	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	2	N	-0-	170

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL 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
02	4176		400	-0-	-3776	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	4464		238	-0-	-4226	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	4320		398	-0-	-3922	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	4464		395	-0-	-4069	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					181
03	899	N	410	-0-	-489	-0-	410	2			N	-0-					181
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					108
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					108
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

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

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					5
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	572	1	599	2	N	-0-					44
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					44
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					44
05	1240	N	388	-0-	-852	-0-	110	1	278	2	N	-0-					44
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	410	1	1318	2	N	-0-					44
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					44

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	334	1	350	2	N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	294	-0-	-450	-0-	83	1	211	2	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	290	1	930	2	N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					249
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					249
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					249
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					249
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					249
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					249

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	98	-0-	-163	-0-	19	1	79	2	N	-0-					-0-
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	116	1	345	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	187	1	260	2	N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	97	1	157	2	N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	647	-0-	-223	-0-	316	1	331	2	N	-0-					-0-
03	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	1			N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	682	N	337	-0-	-345	-0-	95	1	242	2	N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	414	1	1330	2	N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	122	1	512	2	N	-0-					17
03	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	1			N	-0-					17
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					17
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	203	1	604	2	N	-0-					17
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	286	1	399	2	N	-0-					17
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	281	1	459	2	N	-0-					17

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					563

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

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

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

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

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

02	319	X	160	-0-	-159	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	279	X	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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
02	1653	N	1580	-0-	-73	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					148
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					148
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2861	-0-	-126	-0-	2855	3	6	9	N	5					168
03	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			N	-0-					168
04	3000	X	2369	-0-	-631	-0-	2361	3	8	9	N	7					175
05	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2706	3	31	9	N	28					203
06	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	2880	3	12	9	N	11	188	1			26
07	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	3			N	-0-					26

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER 'J' UNIT WELL #: RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

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

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

02	812	N	680	-0-	-132	-0-	192	1	488	2	N	-0-					17
03	589	N	267	-0-	-322	-0-	60	1	207	2	N	-0-					17
04	600	N	387	-0-	-213	-0-	143	1	244	2	N	-0-					17
05	558	N	377	-0-	-181	-0-	229	1	148	2	N	-0-					17
*06	270	N	153	-0-	-117	-0-	78	1	75	2	N	-0-					17
07	310	N	175	-0-	-135	-0-	75	1	100	2	N	-0-					17

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1	1	8			201
03	620	N	361	-0-	-259	-0-	339	2	22	9	N	20					221
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					221
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	N	-0-					221
*06	360	N	112	-0-	-248	-0-	26	1	85	2	N	1	1	8			221
							1	9									
07	372	N	120	-0-	-252	-0-	25	1	95	2	N	-0-					221

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

02	2900	N	5459	-0-	2559	9370	5459	2			N	-0-					189
03	11861	X	2491	-0-	-9370	-0-	2491	2			N	-0-					189
04	2700	X	2209	-0-	-491	-0-	2209	2			N	-0-					189
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	779	1	2035	2	N	-0-					189
*06	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	534	1	1756	2	N	-0-					189
07	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	550	1	1800	2	N	-0-					189

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
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
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					155
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					155
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					155
05	434	N	292	-0-	-142	-0-	81	1	211	2	N	-0-					155
*06	390	N	292	-0-	-98	-0-	17	1	57	2	N	198	1	8			352
							218	9									
07	403	N	100	-0-	-303	-0-	25	1	75	2	N	-0-					352

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					375
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					375
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					375
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					375
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					209
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					209
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					57
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					57
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					57
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					57
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					57
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					57

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

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

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			76
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	65	2	156	9	N	142	174	1			44

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

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					53
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					53
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	#	2927	-0-	-147	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-
03	3193	#	2993	-0-	-200	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
04	3150	#	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
05	3255	#	3174	-0-	-81	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
06	3150	#	3085	-0-	-65	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
*07	3293	R	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

02	2378	N	1279	-0-	-1099	-0-	1278	2	1	9	N	1	1	8						175
03	2015	N	1252	-0-	-763	-0-	1250	2	2	9	N	2	2	8						175
04	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	1250	2			N	-0-								175
05	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8						175
06	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	1033	2	2	9	N	2	2	8						175
07	1302	N	797	-0-	-505	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8						175

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2841	-0-	-59	406	2828	3	13	9	N	12	3	8			146
03	3100	N	2889	-0-	-211	195	2860	3	29	9	N	26	5	8			167
04	2926	N	2731	-0-	-195	-0-	2716	3	15	9	N	14					181
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2725	3	13	9	N	12	1	8			192
*06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2526	3	24	9	N	22					214
*07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2401	3	9	9	N	8	173	1			49

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					42
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					42
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					42
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					42
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					42
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1205	3	17	9	N	15	180	1			55
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1246	3	2	9	N	2					57
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	N	5					62
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1271	3	1	9	N	1					63
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1203	3	6	9	N	5					68
*07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	3	2	9	N	2					70

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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					17
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

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

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					18
03	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-					18
04	510	N	70	-0-	-440	-0-	70	2			N	-0-					18
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	2			N	-0-					18
06	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					18
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					18

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

02	1566	N	1158	-0-	-408	-0-	1158	2			Y	-0-					15
03	1519	N	1212	-0-	-307	-0-	1089	2	123	9	Y	112					127
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					127
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1322	2	94	9	Y	85	173	1			39
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					39
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1442	2	94	9	Y	85					124

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	165 7	1 9	647	2	Y	6	6	8			40
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	137 8	1 9	707	2	Y	7	7	8			40
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	155 6	1 9	673	2	Y	5	5	8			40
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	143 65	1 9	696	2	Y	59	68	1	13	8	18
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	124 6	1 9	568	2	Y	5	5	8			18
*07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	162 4	1 9	756	2	Y	4	4	8			18

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1364	-0-	-202	-0-	1364	2			N	-0-					57
03	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-					57
04	1500	N	1355	-0-	-145	-0-	1355	2			N	-0-					57
05	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	1045	2			N	-0-					57
06	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					57
07	1395	N	250	-0-	-1145	-0-	250	2			N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	214	1	836	2	Y	-0-					29
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	215 4	1 9	1105	2	Y	4	4	8			29
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	218 4	1 9	944	2	Y	4	4	8			29
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	215 64	1 9	1050	2	Y	58	57	1	12	8	18
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	258 6	1 9	1181	2	Y	5	5	8			18
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	285 7	1 9	1327	2	Y	6	6	8			18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

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

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3088	2	94	9	Y	85	18	8			102
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3485	2	26	9	Y	24	24	8			102
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	2729	2	21	9	Y	19	19	8			102
05	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3313	2	11	9	Y	10	10	8			102
06	3390	X	2555	-0-	-835	-0-	2537	2	18	9	Y	16	16	8			102
07	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	2896	2	3	9	Y	3	3	8			102

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	225	1	880	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	220	1	1132	2	Y	7	7	8			21
							8	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	291	1	1265	2	Y	7	7	8			21
							8	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	249	1	1212	2	Y	73	56	1	16	8	22
							80	9									
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	232	1	1061	2	Y	7	7	8			22
							8	9									
07	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	207	1	966	2	Y	11	11	8			22
							12	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

02	696	X	463	-0-	-233	-0-	94	1	369	2	Y	-0-					43
03	744	X	481	-0-	-263	-0-	78	1	403	2	Y	-0-					43
04	630	X	461	-0-	-169	-0-	86	1	375	2	Y	-0-					43
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	129	1	627	2	Y	-0-					43
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	118	1	540	2	Y	-0-					43
*07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	92	1	429	2	Y	-0-					43

WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 9820

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	522	X	494	-0-	-28	-0-	100	1	390	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
03	651	X	638	-0-	-13	-0-	103	1	531	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
04	630	X	487	-0-	-143	-0-	90	1	393	2	Y	4	4	8			8
							4	9									
05	651	X	644	-0-	-7	-0-	107	1	523	2	Y	13	13	8			8
							14	9									
06	630	X	495	-0-	-135	-0-	87	1	400	2	Y	7	7	8			8
							8	9									
07	651	X	506	-0-	-145	-0-	89	1	413	2	Y	4	4	8			8
							4	9									

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	808	2	6	9	Y	5	5	8			32
03	713	X	665	-0-	-48	-0-	662	2	3	9	Y	3	3	8			32
04	690	X	482	-0-	-208	-0-	480	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	868	X	780	-0-	-88	-0-	662	2	118	9	Y	107	7	8			132
06	840	X	535	-0-	-305	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	8			132
07	868	X	678	-0-	-190	-0-	672	2	6	9	Y	5	5	8			132

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

02	725	N	606	-0-	-119	-0-	123	1	483	2	Y	-0-					17
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	103	1	531	2	Y	-0-					17
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	116	1	502	2	Y	-0-					17
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	96	1	467	2	Y	-0-					17
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	99	1	454	2	Y	-0-					17
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	106	1	493	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			17
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	2	8			17
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8			17
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	750	2	2	9	N	2	2	8			17
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	728	2	6	9	N	5	5	8			17
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	756	2	3	9	N	3	3	8			17

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	308	2	N	6	6	8			32
							7	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	371	2	N	5	5	8			32
							6	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	85	1	367	2	N	5	5	8			32
							6	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	82	1	402	2	N	7	7	8			32
							8	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	104	1	474	2	N	10	10	8			32
							11	9									
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	80	1	373	2	N	6	6	8			32
							7	9									

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	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	234	1	2347	2	Y	6	6	8			18
							7	9									
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	264	1	2553	2	Y	21	21	8			18
							23	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	269	1	2460	2	Y	8	8	8			18
							9	9									
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	273	1	2487	2	Y	7	6	8			19
							8	9									
06	2760	X	2588	-0-	-172	-0-	269	1	2312	2	Y	6	3	8			22
							7	9									
07	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	242	1	2202	2	Y	14	12	8			24
							15	9									

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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	9	N	3	3	8			34
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1549	2	11	9	N	10	10	8			34
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	N	6	6	8			34
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	N	4	4	8			34
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	N	3	3	8			34
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1606	2	6	9	N	5	5	8			34

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	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	200	1	2009	2	Y	5	5	8			24
							6	9									
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	237	1	2288	2	Y	20	20	8			24
							22	9									
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	228	1	2088	2	Y	8	8	8			24
							9	9									
05	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	204	1	1862	2	Y	7	6	8			25
							8	9									
06	2460	X	1887	-0-	-573	-0-	196	1	1685	2	Y	5	3	8			27
							6	9									
07	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	224	1	2037	2	Y	10	8	8			29
							11	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

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

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	2978	-0-	-1024	-0-	2971	2	7	9	N	6	6	8			44
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4804	2	37	9	N	34	34	8			44
04	4470	X	4340	-0-	-130	-0-	4206	2	134	9	N	122	15	8			151
05	4619	X	3326	-0-	-1293	-0-	3316	2	10	9	N	9	9	8			151
06	4680	X	3713	-0-	-967	-0-	3704	2	9	9	N	8	8	8			151
07	4836	X	4084	-0-	-752	-0-	4055	2	29	9	N	26	26	8			151

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

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1973	2	76	9	N	69	177	1	7	8	49
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2089	2	30	9	N	27	22	8			54
04	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	1956	2	10	9	N	9	9	8			54
05	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2057	2	59	9	N	54	9	8			99
06	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	2003	2	19	9	N	17	6	8			110
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2064	2	18	9	N	16	16	8			110

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2034	-0-	-286	-0-	183	1	1838	2	N	12	5	8			161
							13	9									
03	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	211	1	2041	2	N	16	15	8			162
							18	9									
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	233	1	2133	2	N	42	179	1	8	8	17
							46	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	229	1	2086	2	N	7	6	8			18
							8	9									
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	235	1	2024	2	N	13	4	8			27
							14	9									
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	237	1	2160	2	N	20	10	8			37
							22	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2482	-0-	-1056	-0-	224	1	2254	2	Y	4	2	8			54
							4	9									
03	2666	X	2361	-0-	-305	-0-	220	1	2128	2	Y	12	8	8			58
							13	9									
04	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	227	1	2074	2	Y	11	3	8			66
							12	9									
05	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	266	1	2418	2	Y	10	5	8			71
							11	9									
06	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	241	1	2076	2	Y	17	69	1	2	8	17
							19	9									
*07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	277	1	2524	2	Y	16	9	8			24
							18	9									

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2584	2	7	9	N	6	6	8			64
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2799	2	193	9	N	175	176	1	24	8	39
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2570	2	11	9	N	10	10	8			39
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2657	2	9	9	N	8	8	8			39
06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	N	7	7	8			39
*07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2998	2	20	9	N	18	18	8			39

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

02	493	N	256	-0-	-237	-0-	23	1	233	2	N	-0-					23
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	30	1	294	2	N	-0-					23
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	31	1	286	2	N	-0-					23
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	-0-					23
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	26	1	224	2	N	-0-					23
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	26	1	240	2	N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	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

02	4640	X	4390	-0-	-250	-0-	4378	2	12	9	N	11	10	8			13
03	4743	X	4667	-0-	-76	-0-	4617	2	50	9	N	45	45	8			13
04	4620	X	4388	-0-	-232	-0-	4369	2	19	9	N	17	17	8			13
05	4774	X	4111	-0-	-663	-0-	4093	2	18	9	N	16	16	8			13
06	4620	X	4042	-0-	-578	-0-	4031	2	11	9	N	10	10	8			13
07	4681	X	4266	-0-	-415	-0-	4237	2	29	9	N	26	26	8			13

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3757	-0-	-477	-0-	339	1	3407	2	Y	10	3	8			85
							11	9									
03	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	375	1	3629	2	Y	29	16	8			98
							32	9									
04	4230	X	3977	-0-	-253	-0-	391	1	3571	2	Y	14	6	8			106
							15	9									
05	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	407	1	3707	2	Y	11	7	8			110
							12	9									
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	412	1	3545	2	Y	20	108	1	4	8	18
							22	9									
*07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	419	1	3818	2	Y	16	9	8			25
							18	9									

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

02	1363	N	1123	-0-	-240	-0-	1119	2	4	9	N	4	4	8			15
03	1488	N	1097	-0-	-391	-0-	1087	2	10	9	N	9	9	8			15
04	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1096	2	116	9	N	105	4	8			116
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1300	2	6	9	N	5	5	8			116
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			116
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1221	2	7	9	N	6	6	8			116

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	2	2	9	Y	2	2	8			37
03	1922	X	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			Y	-0-					37
04	1980	X	1310	-0-	-670	-0-	1308	2	2	9	Y	2	2	8			37
05	3317	X	1648	-0-	-1669	-0-	1648	2			Y	-0-					37
06	3210	X	1573	-0-	-1637	-0-	1573	2			Y	-0-					37
07	3317	X	1478	-0-	-1839	-0-	1478	2			Y	-0-					37

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

02	DLQ G-10		1241	-0-	1241	1241	207	1	1034	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2454	18	1	1195	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		962	-0-	962	3416	962	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		1521	-0-	1521	4937	263	1	1258	3	Y	-0-					21
*06	2600	N	1806	-0-	-794	4143	251	1	1555	3	Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4143					Y	NO RPT					21

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

02	DLQ G-10		1736	-0-	1736	1736	304	1	1432	3	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		1677	-0-	1677	3413	74	1	1603	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		1183	-0-	1183	4596	1183	3			Y	-0-					9
05	DLQ G-10		302	-0-	302	4898	52	1	250	3	Y	-0-					17
*06	2600	N	1448	-0-	-1152	3746	201	1	1247	3	Y	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3746					Y	NO RPT					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1279	-0-	1279	1279	209	1	1070	3	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		457	-0-	457	1736	53	1	404	3	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		3	-0-	3	1739	3	3			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		4	-0-	4	1743	1	1	3	3	Y	-0-					37
*06	1744	N	1	-0-	-1743	-0-	1	3			Y	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1828					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1828					Y	NO RPT					-0-

GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

02	DLQ G-10		779	-0-	779	779	128	1	651	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1900	20	1	1101	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	3884	1984	3			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		1910	-0-	1910	5794	331	1	1579	3	Y	-0-					29
*06	2600	N	1438	-0-	-1162	4632	200	1	1238	3	Y	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4632					Y	NO RPT					29

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	N	-0-					-0-
05	713	N	510	-0-	-203	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
06	600	N	352	-0-	-248	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
07	496	N	413	-0-	-83	-0-	20	1	393	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 9574

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	238	1	5017	2	N	-0-			-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	237	1	4374	2	N	-0-			-0-
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	242	1	4557	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	227	1	4578	2	N	-0-			-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	218	1	4326	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	4545	-0-	-43	-0-	223	1	4322	2	N	-0-			-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-			-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-			-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	13	1	270	2	N	-0-			-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	N	-0-			-0-
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	560	-0-	-861	-0-	25	1	535	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	247	-0-	-1365	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	604	-0-	-536	-0-	30	1	574	2	N	-0-			-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	102	1	2061	2	N	-0-			-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	84	1	1676	2	N	-0-			-0-
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	N	-0-			-0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	81	1	1496	2	N	-0-			-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	2	N	-0-			-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	75	1	1515	2	N	-0-			-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	80	1	1579	2	N	-0-			-0-
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	80	1	1554	2	N	-0-			-0-

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
02	1740	N	1272	-0-	-468	-0-	58	1	1214	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	73	1	1355	2	N	-0-			-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	75	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	64	1	1288	2	N	-0-			-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	80	1	1579	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	67	1	1307	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	N	-0-			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-			-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	N	-0-			-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-			-0-
07	527	N	34	-0-	-493	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	182	1	3830	2	N	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	211	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	189	1	3558	2	N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	194	1	3918	2	N	-0-					-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	193	1	3842	2	N	-0-					-0-
*07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	203	1	3930	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

02	1218	N	1035	-0-	-183	-0-	47	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	701	-0-	-694	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	47	1	883	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	805	-0-	-311	-0-	38	1	767	2	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	N	-0-					-0-
07	961	N	878	-0-	-83	-0-	43	1	835	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

02	3770	X	3661	-0-	-109	-0-	166	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	201	1	3699	2	N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	220	1	4141	2	N	-0-					-0-
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	196	1	3962	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3456	-0-	-444	-0-	166	1	3290	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3306	-0-	-724	-0-	162	1	3144	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

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

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

02	2552	N	2477	-0-	-75	-0-	112	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	148	1	2727	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3320	-0-	320	320	167	1	3153	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3286	-0-	186	506	155	1	3131	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3217	-0-	217	723	154	1	3063	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3317	-0-	217	940	163	1	3154	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	176	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3514	-0-	-485	-0-	181	1	3333	2	N	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	246	1	4632	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	168	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	178	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	185	1	3582	2	N	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2994	-0-	94	94	136	1	2858	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3345	-0-	245	339	172	1	3173	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3211	-0-	211	550	162	1	3049	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3774	-0-	674	1224	178	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3695	-0-	695	1919	177	1	3518	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3573	-0-	473	2392	175	1	3398	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3225	-0-	325	325	146	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3924	-0-	824	1149	202	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3810	-0-	810	1959	192	1	3618	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3804	-0-	704	2663	179	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2344	-0-	-656	2007	112	1	2232	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4244	-0-	1144	3151	208	1	4036	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2457	-0-	-530	-0-	111	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2186	-0-	-387	-0-	112	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2247	-0-	-93	-0-	113	1	2134	2	N	-0-					-0-
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	173	1	3499	2	N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	169	1	3350	2	N	-0-					-0-
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	151	1	2931	2	N	-0-					-0-

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
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	145	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2151	-0-	-1259	-0-	111	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	130	1	2454	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	153	1	3094	2	N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	170	1	3385	2	N	-0-					-0-
*07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	173	1	3362	2	N	-0-					-0-

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
02	3306	X	2697	-0-	-609	-0-	122	1	2575	2	N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	190	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	182	1	3427	2	N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	164	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3361	-0-	-89	-0-	161	1	3200	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	169	1	3286	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	N	-0-					-0-
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	152	1	3213	2	N	41	185	1			67
							45	9									
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	180	1	3311	2	N	37					104
							41	9									
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	172	1	3237	2	N	77					181
							85	9									
05	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	162	1	3278	2	N	-0-					181
06	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	158	1	3141	2	N	6					187
							7	9									
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	170	1	3307	2	N	29					216
							32	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	155	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	219	1	4033	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	169	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2888	-0-	-491	-0-	136	1	2752	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2707	-0-	-563	-0-	130	1	2577	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2591	-0-	-788	-0-	127	1	2464	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

02	2030	N	1693	-0-	-337	-0-	77	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	115	1	2172	2	N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	95	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1452	-0-	-648	-0-	70	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	87	1	1698	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

02	3799	X	3473	-0-	-326	-0-	157	1	3316	2	N	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	211	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	168	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	200	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	165	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	173	1	3366	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	89	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	99	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	98	1	1985	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	85	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2027	-0-	-50	-0-	99	1	1928	2	N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	84	1	1762	2	N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	88	1	1620	2	N	-0-			-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	82	1	1549	2	N	-0-			-0-
05	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	77	1	1548	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	70	1	1392	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1529	-0-	-145	-0-	75	1	1454	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1805	-0-	-283	-0-	82	1	1723	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	111	1	2044	2	N	-0-			-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	108	1	2036	2	N	-0-			-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	101	1	2050	2	N	-0-			-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	108	1	2137	2	N	-0-			-0-
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	112	1	2168	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1463	2	N	-0-			-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	N	-0-			-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	N	-0-			-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	78	1	1566	2	N	-0-			-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	N	-0-			-0-
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	N	-0-			-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	967	-0-	-77	-0-	44	1	923	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	52	1	957	2	N	-0-			-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	47	1	940	2	N	-0-			-0-
06	990	N	942	-0-	-48	-0-	45	1	897	2	N	-0-			-0-
07	992	N	987	-0-	-5	-0-	48	1	939	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	6240					N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3140					N	-0-			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	140					N	-0-			-0-
05	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	168	1	3537	2	N	-0-			-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	179	1	3292	2	N	-0-			-0-
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	174	1	3285	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	152	1	3062	2	N	-0-			-0-
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	154	1	3059	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	163	1	3154	2	N	-0-			-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	84	1	1766	2	N	-0-			-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	103	1	1892	2	N	-0-			-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	87	1	1647	2	N	-0-			-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1884	2	N	-0-			-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	84	1	1664	2	N	-0-			-0-
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	125	1	2643	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	1028	-0-	-1328	-0-	53	1	975	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	1880	-0-	-1480	-0-	95	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	3472	X	1929	-0-	-1543	-0-	91	1	1838	2	N	-0-			-0-
06	3360	X	1729	-0-	-1631	-0-	83	1	1646	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	79	1	1539	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	N	-0-			-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	52	1	974	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	91	1	1831	2	N	-0-			-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	2	N	-0-			-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	65	1	1265	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	861	-0-	-2039	33747	39	1	822	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	435	-0-	-2665	31082	22	1	413	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1563	-0-	-1437	29645	79	1	1484	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	1600	-0-	-1500	28145	75	1	1525	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	1582	-0-	-1418	26727	76	1	1506	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	1770	-0-	-1330	25397	87	1	1683	2	N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

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

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	195	1	4104	2	N	-0-			-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	227	1	4180	2	N	-0-			-0-
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	232	1	4385	2	N	-0-			-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	215	1	4345	2	N	-0-			-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	247	1	4897	2	N	-0-			-0-
*07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	258	1	4999	2	N	-0-			-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2453	-0-	-331	-0-	2453	2			N	-0-					20
03	3007	X	2799	-0-	-208	-0-	2799	2			N	-0-					20
04	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	2601	2			N	-0-					20
05	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	2379	2			N	-0-					20
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					20
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					20

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	868	N	651	-0-	-217	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					100
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					100
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					100
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					100
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	500	-0-	-138	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	540	N	341	-0-	-199	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

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
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	231	1	755	2	N	6					96
							7	9									
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	N	7					103
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					103
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					103
06	1110	N	880	-0-	-230	-0-	869	2	11	9	N	10					113
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	828	2	14	9	N	13					126

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

02	1914	X	1770	-0-	-144	-0-	195	1	1558	3	N	15					120
							17	9									
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	320	1	2560	3	N	20					140
							22	9									
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	189	1	1512	3	N	6					146
							7	9									
05	1891	X	1588	-0-	-303	-0-	175	1	1398	3	N	14					160
							15	9									
06	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	300	1	2396	3	N	31					191
							34	9									
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	394	1	3156	3	N	51					242
							56	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					100
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					100
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					100
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					100
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					100

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

02	4118	X	3711	-0-	-407	-0-	15 10	1 9	3686	2	N	9					107
03	4402	X	3846	-0-	-556	-0-	16 50	1 9	3780	2	N	45					152
04	4260	X	3754	-0-	-506	-0-	15 30	1 9	3709	2	N	27	179	1			-0-
05	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	16	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3501	-0-	-339	-0-	15	1	3486	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	16 19	1 9	3676	2	N	17					17

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

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

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	1124	-0-	-181	-0-	14	1	1099	2	N	10					148
							11	9									
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	2	N	10					158
							11	9									
04	1650	X	1307	-0-	-343	-0-	15	1	1292	2	N	-0-					158
05	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	16	1	1538	2	N	-0-					158
06	1650	X	666	-0-	-984	-0-	15	1	651	2	N	-0-					158
07	1488	X	604	-0-	-884	-0-	16	1	588	2	N	-0-					158

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2195	-0-	-415	-0-	131	1	2023	2	N	37					45
							41	9									
03	2790	X	1935	-0-	-855	-0-	133	1	1778	2	N	22					67
							24	9									
04	2250	X	2017	-0-	-233	-0-	135	1	1842	2	N	36					103
							40	9									
05	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	135	1	1840	2	N	29					132
							32	9									
06	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	131	1	1653	2	N	31					163
							34	9									
07	2356	X	2109	-0-	-247	-0-	130	1	1940	2	N	35	171	1			27
							39	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	2	N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	48	1	956	2	N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	4	1	255	2	N	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	4	1	238	2	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	4	1	284	2	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	4	1	258	2	N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

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

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

02	870	X	247	-0-	-623	-0-	247	2		N	-0-					100
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-					100
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-					100
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-					100
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT					100
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

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

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	112	1	3591	2	N	-0-					60
03	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	138	1	4407	2	N	-0-					60
04	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	131	1	4188	2	N	-0-					60
05	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	124	1	3992	2	N	-0-					60
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					60
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					60

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

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

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

02	235	X	235	-0-	-0-	-0-	15 116	1 9	104	2	N	105	177	1			24
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	16 119	1 9	91	2	N	108					132
04	270	X	203	-0-	-67	-0-	15 116	1 9	72	2	N	105	171	1			66
05	279	X	213	-0-	-66	-0-	16 135	1 9	62	2	N	123	128	1			61
*06	270	X	238	-0-	-32	-0-	15 100	1 9	123	2	N	91	85	1			67
07	248	X	235	-0-	-13	-0-	16 87	1 9	132	2	N	79	106	1			34

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

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

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

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

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					31
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					31
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					31
05	1364	N	681	-0-	-683	-0-	681	2			N	-0-					31
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	2			N	-0-					31
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					31

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	938	2	N	2					122
							2	9									
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1050	2	1	9	N	1					123
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1224	2	8	9	N	7					130
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	137	1	1003	2	N	-0-					130
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	122	1	833	2	N	3	20	1			113
							3	9									
07	1271	N	979	-0-	-292	-0-	124	1	854	2	N	1					114
							1	9									

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					1
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-	1	5			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 6185

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

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	106	1	1561	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	114	1	1507	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	100	1	1376	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	111	1	1565	3	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1101	-0-	-459	-0-	102	1	999	3	Y	-0-					-0-
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	153	1	1687	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

02	87	N	48	-0-	-39	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
03	465	N	80	-0-	-385	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

02	1769	N	1689	-0-	-80	-0-	188	1	1501	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	836	-0-	-1055	-0-	93	1	743	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	N	-0-					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	116 229	1 9	929	3	N	208	158	1			181
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	127 268	1 9	1018	3	N	244					425
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	123 228	1 9	980	3	N	207	305	1			327
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	136 268	1 9	1089	3	N	244	328	1			243
06	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	121 205	1 9	972	3	N	186	161	1			268
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	128 156	1 9	1020	3	N	142	130	1			280

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
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	3	1	27	3	N	-0-					76
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					76
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	1			N	-0-					76
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	253	1	2028	3	N	49	170	1			111
							54	9									
03	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	249	1	1995	3	N	49					160
							54	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	291	1	2326	3	N	48	163	1			45
							53	9									
05	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	249	1	1993	3	N	38					83
							42	9									
06	1830	X	1206	-0-	-624	-0-	132	1	1060	3	N	13					96
							14	9									
07	1891	N	1290	-0-	-601	-0-	141	1	1127	3	N	20					116
							22	9									

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1042	3	N	36					197
							40	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	146	1	1167	3	N	45					242
							50	9									
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	130	1	1040	3	N	43					285
							47	9									
05	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	129	1	1028	3	N	5					290
							6	9									
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	140	1	1119	3	N	15					305
							17	9									
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	141	1	1125	3	N	28					333
							31	9									

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	224	1	1795	3	N	44					105
							48	9									
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	321	1	2569	3	N	13					118
							14	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	264	1	2109	3	N	7					125
							8	9									
05	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	199	1	1590	3	N	6					131
							7	9									
06	2820	N	1770	-0-	-1050	-0-	196	1	1570	3	N	4					135
							4	9									
07	2449	N	1427	-0-	-1022	-0-	158	1	1266	3	N	3					138
							3	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	137	1	686	2	N	1					32
							1	9									
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	148	1	717	2	N	10					42
							11	9									
04	720	N	434	-0-	-286	-0-	84	1	344	2	N	5					47
							6	9									
05	868	N	547	-0-	-321	-0-	97	1	450	2	N	-0-					47
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	99	1	669	2	N	3					50
							3	9									
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	96	1	637	2	N	12					62
							13	9									

FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	191	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	207	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	203	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	221	1	1352	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	199	1	1103	2	N	-0-					-0-
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	267	1	1407	2	N	-0-					-0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1974	-0-	-288	-0-	283	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	322	1	1719	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2050	-0-	-80	-0-	305	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	349	1	2134	2	N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	318	1	1760	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1070	-0-	-1038	-0-	171	1	899	2	N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1491	-0-	-365	-0-	213	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	287	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	287	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	272	1	1659	2	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	300	1	1664	2	N	-0-					-0-
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	328	1	1727	2	N	-0-					-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	435	1	1932	2	Y	6					145
							7	9									
03	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	450	1	1984	2	Y	17					162
							19	9									
04	2550	X	2116	-0-	-434	-0-	450	1	1641	2	Y	23					185
							25	9									
05	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	450	1	1788	2	Y	19					204
							21	9									
06	2460	X	2280	-0-	-180	-0-	435	1	1833	2	Y	11					215
							12	9									
07	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	465	1	1766	2	Y	1	184	1			32
							1	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	141	1	755	2	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	161	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	151	1	824	2	N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	156	1	795	2	N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	156	1	902	2	N	-0-					-0-
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	168	1	929	2	N	-0-					-0-

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
02	2784	N	2293	-0-	-491	-0-	328	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	384	1	2052	2	N	-0-					-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	405	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	398	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	383	1	2123	2	N	-0-					-0-
*07	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	474	1	2492	2	N	-0-					-0-

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
02	754	N	710	-0-	-44	-0-	112	1	598	2	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	137	1	733	2	N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	118	1	641	2	N	-0-					-0-
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	88	1	450	2	N	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	113	1	651	2	N	-0-					-0-
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	133	1	741	2	N	-0-					-0-

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
02	1044	N	772	-0-	-272	-0-	122	1	650	2	N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	167	1	896	2	N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	181	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	221	1	1131	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	166	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	164	1	909	2	N	-0-					-0-

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
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	580	1	1572	2	N	12					70
							13	9									
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	580	1	1608	2	N	2					72
							2	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	600	1	1702	2	N	10					82
							11	9									
05	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	620	1	1490	2	N	3					85
							3	9									
06	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	560	1	1468	2	N	4					89
							4	9									
07	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	620	1	1557	2	N	2	1	8			90
							2	9									

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	282	-0-	-66	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					42

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

02	1218	N	880	-0-	-338	-0-	880	2			N	-0-					65
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					65
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					65
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					65
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					65
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					65

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	2			N	-0-					3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					3
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					3
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					3
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					3
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

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

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

02	3625 X	2192	-0-	-1433	-0-	2186	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4316	3	6	9	Y	5	4	1			3
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3925	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3034	3	102	9	Y	93	56	1			39
06	4170 X	3855	-0-	-315	-0-	3755	2	100	9	Y	91	85	1			45
07	4309 X	3635	-0-	-674	-0-	3588	2	47	9	Y	43	44	1			44

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

02	1595 N	1267	-0-	-328	-0-	1267	2			Y	-0-					196
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1655	2	20	9	Y	18	170	1			44
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	Y	40					84
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					84
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					84
*07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					84

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					75
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					75
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					75
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					75
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					75

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 6413

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

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

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6155

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2016 - PLUGGED 03/18/16

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

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

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3353	2	35	9	Y	32	2	8			90
03	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3340	2	32	9	Y	29	93	1			26
04	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	3228	2	9	9	Y	8	8	8			26
05	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3270	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2			Y	-0-					26
07	3534	X	3141	-0-	-393	-0-	3045	2	96	9	Y	87	93	1			20

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2	2	8			52
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					52
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2569	2	2	9	Y	2	2	8			52
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1	1	8			52
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					52
*07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					52

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1467	-0-	-766	-0-	66	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	73	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	730	-0-	-851	-0-	34	1	696	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3143	-0-	143	143	151	1	2992	2	N	-0-					-0-
*07	2935	N	2792	-0-	-143	-0-	137	1	2655	2	N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	#	5494	-0-	-190	-0-	300	1	4636	2	N	506	506	0			-0-
							1	3	557	9							
03	5755	R	5755	-0-	-0-	-0-	300	1	4869	2	N	532	532	0			-0-
							1	3	585	9							
04	5550	#	4925	-0-	-625	-0-	300	1	4128	2	N	451	451	0			-0-
							1	3	496	9							
05	5797	#	5388	-0-	-409	-0-	300	1	4542	2	N	495	495	0			-0-
							1	3	545	9							
06	5670	#	4992	-0-	-678	-0-	300	1	4187	2	N	458	458	0			-0-
							1	3	504	9							
07	5859	#	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

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

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4243	3	47	9	N	43					153
03	4743	X	4540	-0-	-203	-0-	4503	3	37	9	N	34					187
04	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	4404	3	72	9	N	65	194	1			58
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4604	3	55	9	N	50	2	8			106
06	4440	X	4406	-0-	-34	-0-	4333	3	73	9	N	66					172
07	4619	X	4380	-0-	-239	-0-	4330	3	50	9	N	45					217

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3932	-0-	-99	-0-	128	1	3804	2	N	-0-					10
03	4309	X	4209	-0-	-100	-0-	135	1	4074	2	N	-0-					10
04	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	129	1	3897	2	N	-0-					10
05	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	130	1	3891	2	N	-0-					10
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					10
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					10

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					42
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					42
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					42
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					42

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
PENNY JONES WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	1288	-0-	-3555	-0-	208	1	1072	3	Y	7					61
							8	9									
03	5177	X	3430	-0-	-1747	-0-	522	1	2893	3	Y	14					75
							15	9									
04	4650	X	2864	-0-	-1786	-0-	532	1	2312	3	Y	18	1	8			92
							20	9									
05	4805	X	2899	-0-	-1906	-0-	517	1	2370	3	Y	11	1	8			102
							12	9									
06	4650	X	2082	-0-	-2568	-0-	605	1	1460	3	Y	15	68	1	1	8	48
							17	9									
07	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	526	1	2290	3	Y	7	1	8			54
							8	9									

PENNY JONES WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 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
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-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	116	1	926	3	N	5					60
							6	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-					60
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	135	1	1078	3	N	-0-					60
05	1116	N	83	-0-	-1033	-0-	9	1	74	3	N	-0-					60
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					60
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					60

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 5812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	15 37	1 9	3252	2	N	34					192
03	3503	X	3361	-0-	-142	-0-	15 14	1 9	3332	2	N	13					205
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	3439	2	N	3					208
05	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	15	1	3273	2	N	-0-					208
06	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	15	1	3265	2	N	-0-					208
07	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	16 17	1 9	3347	2	N	15					223

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					150
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					150
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					150
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					150
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			N	-0-					150
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	16	2	1	9	N	1	1	8			150

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

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

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

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

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 6445

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6886	3	36	9	Y	33	21	1			26
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8186	3	24	9	Y	22	22	1			26
04	7080	X	6152	-0-	-928	-0-	6137	3	15	9	Y	14	24	1			16
05	7316	X	6168	-0-	-1148	-0-	6144	3	24	9	Y	22	25	1			13
06	7080	X	5915	-0-	-1165	-0-	5903	3	12	9	Y	11					24
07	7316	X	5480	-0-	-1836	-0-	5458	3	22	9	Y	20	28	1			16

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	1201					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2520	-0-	-119	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1754	-0-	-826	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2714	-0-	-496	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	700	-0-	-25	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	475	-0-	-365	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1854	-0-	-640	-0-	1762	2	92	9	Y	84	94	1			38
03	2666	X	2041	-0-	-625	-0-	1947	2	94	9	Y	85	89	1			34
04	2580	X	1588	-0-	-992	-0-	1501	2	87	9	Y	79	97	1			16
05	2356	X	1998	-0-	-358	-0-	1954	2	44	9	Y	40	43	1			13
06	1980	X	1670	-0-	-310	-0-	1664	2	6	9	Y	5	16	1			2
07	2046	X	1523	-0-	-523	-0-	1517	2	6	9	Y	5	5	1			2

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3346	-0-	-917	-0-	3339	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	4557	X	3237	-0-	-1320	-0-	3229	2	8	9	Y	7	7	1			3
04	4410	X	3664	-0-	-746	-0-	3658	2	6	9	Y	5	7	1			1
05	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3434	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3780	2	8	9	Y	7	6	1			3
*07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3925	2	6	9	Y	5	6	1			2

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

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

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

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

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	N	2					113
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					113
04	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					113
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					113
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					113
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2	9	N	2					115

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	801	-0-	-2099	-0-	798	2	3	9	N	3					92
03	3100	X	1586	-0-	-1514	-0-	1584	2	2	9	N	2					94
04	3000	X	1	-0-	-2999	-0-	1	2			N	-0-					94
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					94
06	1530	X	496	-0-	-1034	-0-	496	2			N	-0-					94
07	1581	X	1126	-0-	-455	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			94

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	243	1	1216	2	N	6					251
							7	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	261	1	1262	2	N	1					252
							1	9									
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	262	1	1065	2	N	1					253
							1	9									
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	227	1	1052	2	N	-0-	176	1			77
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	194	1	1319	2	N	15					92
							17	9									
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	200	1	1321	2	N	20	1	8			111
							22	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

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

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	394	1	1972	2	N	56					138
							62	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	427	1	2064	2	N	39	151	1			26
							43	9									
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	447	1	1819	2	N	37					63
							41	9									
05	2418	N	2081	-0-	-337	-0-	365	1	1693	2	N	21					84
							23	9									
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	333	1	2260	2	N	35					119
							39	9									
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	340	1	2248	2	N	27					146
							30	9									

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	4	2	417	3	N	28	173	1			11
							31	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	5	3	N	7					18
							8	9									
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	5	3	N	2					20
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					148
03	2263	N	119	-0-	-2144	-0-	119	2			N	-0-					148
04	2070	N	346	-0-	-1724	-0-	346	2			N	-0-					148
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1042	2	22	9	N	20					168
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	N	20					188
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1292	2	28	9	N	25	179	1			34

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	15	1	2630	2	N	-0-					55
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	15	1	2561	2	N	7					62
							8	9									
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	15	1	2495	2	N	20					82
							22	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	15	1	2256	2	N	11					93
							12	9									
*06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	15	1	2510	2	N	14					107
							15	9									
*07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	16	1	2556	2	N	7	94	1			20
							8	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4302	3	1	9	N	1					125
03	4061	X	2945	-0-	-1116	-0-	2945	3			N	-0-					125
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					125
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					125
*06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4417	3	36	9	N	33					158
*07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4444	3	4	9	N	4					162

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					62
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					62
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					62
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					62
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					62
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3604	3	111	9	Y	101	177	1			40
03	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2724	3	67	9	Y	61					101
04	2880	X	2531	-0-	-349	-0-	2468	3	63	9	Y	57					158
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7187	3	74	9	Y	67	171	1			54
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3817	2	66	9	Y	60					114
*07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4073	2	30	9	Y	27					141

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2657	-0-	-1403	-0-	2603	2	54	9	Y	49	178	1			244
03	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3241	2	89	9	Y	81					325
04	3150	X	2389	-0-	-761	-0-	2339	2	50	9	Y	45					370
05	3255	X	1461	-0-	-1794	-0-	1440	2	21	9	Y	19					389
06	3210	X	1088	-0-	-2122	-0-	1056	2	32	9	Y	29	349	1			69
07	3317	X	595	-0-	-2722	-0-	595	2			Y	-0-					69

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4125	-0-	-1037	-0-	4119	3	6	9	Y	5	5	1			6
03	5797	X	4612	-0-	-1185	-0-	4604	3	8	9	Y	7	5	1			8
04	5610	X	4915	-0-	-695	-0-	4911	3	4	9	Y	4	4	1			8
05	5797	X	3402	-0-	-2395	-0-	3396	3	6	9	Y	5	4	1			9
06	5520	X	5073	-0-	-447	-0-	5063	3	10	9	Y	9	5	1			13
07	5084	X	5024	-0-	-60	-0-	5020	3	4	9	Y	4	7	1			10

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	29	1	1541	2	Y	20	21	1			13
							22	9									
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	28	1	1392	2	Y	21	21	1			13
							23	9									
04	1770	N	1402	-0-	-368	-0-	28	1	1350	2	Y	22	28	1			7
							24	9									
05	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	23	1	1150	2	Y	48	23	1			32
							53	9									
06	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	25	1	1189	2	Y	30	44	1			18
							33	9									
07	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	26	1	1181	2	Y	13	25	1			6
							14	9									

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	21	1	1131	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	51	-0-	-259	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	115	-0-	-567	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

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

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	223	3	29	9	Y	26	14	1			13
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	17	3	7	9	Y	6	17	1			2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	212	1	11146	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	180	1	8809	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	196	1	9635	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	9982	X	6957	-0-	-3025	-0-	136	1	6809	2	Y	11	5	1			7
							12	9									
06	9660	X	8245	-0-	-1415	-0-	166	1	7952	2	Y	115	53	1			69
							127	9									
07	9982	X	8374	-0-	-1608	-0-	181	1	8069	2	Y	113	129	1			53
							124	9									

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

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

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

02	1218	N	1154	-0-	-64	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6128 - 6132

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09/18/15

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4283	-0-	1383	1383	194	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3615	-0-	515	1898	186	1	3429	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3820	-0-	820	2718	192	1	3628	2	N	-0-					-0-
05	6217	X	3499	-0-	-2718	-0-	165	1	3334	2	N	-0-					-0-
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					-0-
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	160	1	3097	2	N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

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

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

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

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

02	1218 N	938	-0-	-280	-0-	938	2			Y	-0-					20
03	1395 N	988	-0-	-407	-0-	988	2			Y	-0-					20
04	1200 N	720	-0-	-480	-0-	720	2			Y	-0-					20
05	992 N	695	-0-	-297	-0-	695	2			Y	-0-					20
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					20
*07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					20

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

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

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

02	4930 X	3190	-0-	-1740	-0-	27	1	3163	3	Y	-0-					-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
05	5146 X	11	-0-	-5135	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	4500 X	2425	-0-	-2075	-0-	19	1	2406	3	Y	-0-					-0-
07	3410 X	1825	-0-	-1585	-0-	17	1	1808	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	49	1	5894	3	Y	12					17
							13	9									
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	39	1	4516	3	Y	5	14	1			8
							6	9									
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	48	1	6493	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	45	1	5367	3	Y	-0-					-0-
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	49	1	6263	3	Y	-0-					-0-
*07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	63	1	6442	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

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

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3092	3	19	9	Y	17					49
03	2604	X	2230	-0-	-374	-0-	2218	3	12	9	Y	11					60
04	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	2464	3	10	9	Y	9					69
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3018	3	3	9	Y	3					72
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3076	3	3	9	Y	3					75
*07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2910	3	4	9	Y	4					79

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	19	1	2314	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	9	1	1047	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	879	-0-	-681	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	346	-0-	-1266	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	644	-0-	-376	-0-	5	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	419	-0-	-480	-0-	4	1	415	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	7189	-0-	-293	-0-	59	1	7091	3	Y	35					51
							39	9									
03	7998	X	6160	-0-	-1838	-0-	52	1	6058	3	Y	45	42	1			54
							50	9									
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	59	1	7891	3	Y	52	51	1			55
							57	9									
05	7688	X	7105	-0-	-583	-0-	59	1	7021	3	Y	23	39	1			39
							25	9									
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	58	1	7471	3	Y	30	39	1			30
							33	9									
*07	7998	X	3353	-0-	-4645	-0-	3325	1	28	9	Y	25	30	1			25

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	1381	-0-	-1606	-0-	11	1	1370	3	Y	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	28	1	3229	3	Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	23	1	3055	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	24	1	2905	3	Y	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	25	1	3242	3	Y	-0-					-0-
*07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	32	1	3327	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	557	-0-	-110	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1648	-0-	-266	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1856	-0-	-190	-0-	1850	3	6	9	Y	5					5
04	1830	X	1678	-0-	-152	-0-	1674	3	4	9	Y	4	4	1			5
05	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1757	3	10	9	Y	9	9	1			5
06	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	1741	3	4	9	Y	4					9
07	1860	X	1758	-0-	-102	-0-	1750	3	8	9	Y	7	10	1			6

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	24	1	2891	3	N	-0-					26
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	25	1	3021	3	N	3					29
							3	9									
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	21	1	2837	3	N	1					30
							1	9									
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	27	1	3139	3	N	-0-					30
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	22	1	2834	3	N	9					39
							10	9									
*07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	27	1	2834	3	N	59	71	1			27
							65	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2535	3	28	9	Y	25	17	1			15
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2422	3	9	9	Y	8	21	1			2
04	2310	N	2173	-0-	-137	-0-	2167	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2352	3	3	9	Y	3	3	1			3
06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2770	3	3	9	Y	3	3	1			3
*07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2772	3	2	9	Y	2	3	1			2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1345	-0-	-856	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1720	-0-	-410	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
*07	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715

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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	463	-0-	-233	-0-	18	1	445	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	678	3	Y	13	2	1			11
							14	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	28	1	704	3	Y	14	10	1			15
							15	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	575	3	Y	1	13	1			3
							1	9									
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	14	1	553	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	18	1	572	3	Y	13	18	1			11
							14	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	Y	-0-					10
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	134	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	434	N	153	-0-	-281	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					10
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					10
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					10

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

02	406	X	307	-0-	-99	-0-	12	1	295	3	Y	-0-					2
03	465	X	343	-0-	-122	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					2
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	17	1	430	3	Y	20					22
							22	9									
05	434	X	206	-0-	-228	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					22
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					22
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					22

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	169	-0-	-131	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	97	-0-	-275	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191

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

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	60					153
							66	9									
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9	N	2					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					155
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	151	155	1			16
							166	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	N	87					103
							96	9									
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	23	1	188	3	N	-0-					103
05	496	N	248	-0-	-248	-0-	28	1	220	3	N	-0-					103
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	26	1	211	3	N	-0-					103
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	N	-0-					103

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
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	274	1	2196	3	N	149	183	1			146
							164	9									
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	278	1	2228	3	N	119					265
							131	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	266	1	2132	3	N	120	162	1			223
							132	9									
05	1860	X	1554	-0-	-306	-0-	163	1	1303	3	N	80					303
							88	9									
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	248	1	1982	3	N	44	149	1			198
							48	9									
*07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	410	1	3280	3	N	123	167	1			154
							135	9									

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	653	-0-	-275	-0-	67	1	536	3	N	45					218
							50	9									
03	992	N	535	-0-	-457	-0-	56	1	449	3	N	27					245
							30	9									
04	870	N	280	-0-	-590	-0-	27	1	220	3	N	30					275
							33	9									
05	713	N	123	-0-	-590	-0-	9	1	73	3	N	37					312
							41	9									
06	510	N	97	-0-	-413	-0-	30	1	67	9	N	61					373
07	279	N	102	-0-	-177	-0-	28	1	74	9	N	67					440

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					88
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	88	1	703	3	N	5					93
							6	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	79	1	635	3	N	7					100
							8	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	N	3					103
							3	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	3	N	-0-	3	5			100
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	820	3	N	5					105
							6	9									

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

02	9744	X	6700	-0-	-3044	-0-	740	1	5919	3	N	37					108
							41	9									
03	10416	X	7784	-0-	-2632	-0-	865	1	6919	3	N	-0-					108
04	8310	X	8006	-0-	-304	-0-	889	1	7117	3	N	-0-					108
05	7192	X	6849	-0-	-343	-0-	761	1	6088	3	N	-0-					108
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	841	1	6729	3	N	-0-					108
07	8277	X	5551	-0-	-2726	-0-	616	1	4929	3	N	5					113
							6	9									

ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

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

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	300	1	403	2	N	134	134	0			-0-
							1	3	147	9							
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	300	1	304	2	N	101	101	0			-0-
							1	3	111	9							
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	300	1	112	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	300	1	21	2	N	7	7	0			-0-
							1	3	8	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	300	1	896	2	N	55	55	0			-0-
							1	3	61	9							
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	300	1	886	2	N	53	53	0			-0-
							1	3	58	9							
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	300	1	852	2	N	51	51	0			-0-
							1	3	56	9							
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	300	1	670	2	N	41	41	0			-0-
							1	3	45	9							
*06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	300	1	585	2	N	36	36	0			-0-
							1	3	40	9							
07	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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	N	1516	-0-	-878	-0-	300	1	1151	2	N	55	55	0			-0-
							4	3	61	9							
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	300	1	963	2	N	46	46	0			-0-
							4	3	51	9							
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	300	1	720	2	N	34	34	0			-0-
							4	3	37	9							
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	300	1	1389	2	N	66	66	0			-0-
							4	3	73	9							
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	300	1	988	2	N	47	47	0			-0-
							4	3	52	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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

HUMA ENERGY, LLC 412715
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

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

INDIGO RESOURCES LLC 423831
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	15 1	746	2		N	-0-					59
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	16 1 15 9	803	2		N	14					73
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	15 1 34 9	786	2		N	31					104
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	16 1 22 9	796	2		N	20					124
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	15 1 14 9	766	2		N	13					137
07	868	N	698	-0-	-170	-0-	15 1 28 9	655	2		N	25					162

FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	15 1 18 9	2046	2		N	16					34
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	1615	2		N	3					37
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	15 1 10 9	1396	2		N	9					46
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	14 1 9 9	1512	2		N	8					54
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	15 1 28 9	2261	2		N	25					79
*07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	16 1 14 9	2359	2		N	13	79	1			13

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1101	-0-	-1799	-0-	11 1 1 9	1089	2		N	1					18
03	3100	X	1299	-0-	-1801	-0-	13 1	1286	2		N	-0-					18
04	3000	X	584	-0-	-2416	-0-	12 1	572	2		N	-0-					18
05	3100	X	1530	-0-	-1570	-0-	16 1	1514	2		N	-0-					18
*06	1830	X	275	-0-	-1555	-0-	9 1	266	2		N	-0-					18
*07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	15 1	1885	2		N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2384	-0-	-110	-0-	131	1	2253	2	N	-0-					5
03	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	140	1	2303	2	N	30					35
							33	9									
04	2520	N	2454	-0-	-66	-0-	135	1	2319	2	N	-0-					35
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	140	1	2319	2	N	33					68
							36	9									
06	2400	N	2032	-0-	-368	-0-	135	1	1849	2	N	44					112
							48	9									
07	2542	N	2186	-0-	-356	-0-	132	1	2054	2	N	-0-					112

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	912	2	N	3					55
							3	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	7					62
							8	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	N	-0-					62
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	646	2	N	1					63
							1	9									
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	14	1	829	2	N	-0-					63
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	16	1	891	2	N	10					73
							11	9									

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	N	4					17
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	N	3					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	1			N	-0-					20
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	11					31

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3773	-0-	-84	-0-	162	1	3611	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2482	-0-	-1610	-0-	126	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2611	-0-	-1349	-0-	147	1	2464	2	N	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	186	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	162	1	3344	2	N	-0-					-0-
*07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	174	1	4134	2	N	164	163	1	1	8	-0-
							180	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2479	-0-	-276	-0-	2186	3	293	9	N	266	346	1			256
03	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	1941	3	213	9	N	194	163	1			287
04	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	1952	3	242	9	N	220	166	1			341
05	2635	X	1796	-0-	-839	-0-	1608	3	188	9	N	171	171	1			341
06	2550	X	1945	-0-	-605	-0-	1746	3	199	9	N	181	172	1			350
07	2635	X	307	-0-	-2328	-0-	279	3	28	9	N	25	162	1			213

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1195	2	11	9	N	10					49
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	N	3					52
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6	9	N	5					57
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2					59
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					59
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3					62

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3240	2	25	9	N	23	162	1			55
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3401	2	20	9	N	18					73
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3198	2	18	9	N	16					89
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3198	2	17	9	N	15					104
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3180	2	17	9	N	15					119
*07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2943	2	13	9	N	12					131

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1062	-0-	-388	-0-	1062	2			N	-0-					74
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					74
04	1290	N	91	-0-	-1199	-0-	91	2			N	-0-					74
05	1147	N	42	-0-	-1105	-0-	42	2			N	-0-					74
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					74
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					74

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2					182
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	2	7	9	N	6					188
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2890	2	3	9	N	3					191
05	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1338	2			N	-0-					191
06	1380	N	1001	-0-	-379	-0-	1001	2			N	-0-					191
07	2883	N	1426	-0-	-1457	-0-	1424	2	2	9	N	2					193

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3933	2	22	9	N	20					171
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3496	2	24	9	N	22					193
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7299	2	20	9	N	18					211
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3378	2	21	9	N	19	173	1			57
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3998	2	19	9	N	17					74
*07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3406	2	22	9	N	20					94

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1817	2	116	9	N	105	160	1			338
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	2	25	9	N	23					361
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					361
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					361
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					361
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3044	2	7	9	N	6					119
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					119
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3127	2	8	9	N	7					126
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	2	6	9	N	5					131
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3129	2	6	9	N	5					136
*07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3105	2	8	9	N	7					143

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					76
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					76
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					76
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					76
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					76
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					76

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	3	3	9	N	3	4	1			1
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1635	3	4	9	N	4	3	1			2
04	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1611	3	4	9	N	4	5	1			1
05	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1297	3	9	9	N	8	6	1			3
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	N	6	6	1			3
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1619	2	3	9	N	3	3	1			3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

02	522	N	289	-0-	-233	-0-	5	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	348	-0-	-210	-0-	7	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	6	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	114	-0-	-196	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	2	Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

02	2088	X	1969	-0-	-119	-0-	37	1	1932	2	Y	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	55	1	2717	2	Y	-0-					-0-
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	48	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1922	-0-	-248	-0-	37	1	1865	2	Y	18	6	1			12
							20	9									
06	2670	X	1836	-0-	-834	-0-	37	1	1754	2	Y	41	28	1			25
							45	9									
07	2759	X	1617	-0-	-1142	-0-	34	1	1540	2	Y	39	46	1			18
							43	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

02	3509	X	3405	-0-	-104	-0-	3364	2	41	9	Y	37	133	1			69
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	3563	2	59	9	Y	54					123
04	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3455	2	34	9	Y	31					154
05	3751	X	2840	-0-	-911	-0-	2819	2	21	9	Y	19					173
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	3424	2	6	9	Y	5	116	1			62
07	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	3486	2	6	9	Y	5					67

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

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

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	400	1	3293	2	Y	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	354	1	2894	2	Y	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	263	1	2536	2	Y	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	352	1	2903	2	Y	3					3
							3	9									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	364	1	3128	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	371	1	2883	2	Y	1					4
							1	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 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
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

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

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	301	3	81	9	Y	74	86	1			23
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	382	3	77	9	Y	70	58	1			35
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	409	3	70	9	Y	64	81	1			18
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-	18	1			-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

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
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2					2
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3291	-0-		-392	-0-	3287	2	4	9	Y	4	16	1			8
03	3937	X	3577	-0-		-360	-0-	3569	2	8	9	Y	7					15
04	3810	X	3506	-0-		-304	-0-	3503	2	3	9	Y	3					18
05	3720	X	3262	-0-		-458	-0-	3239	2	23	9	Y	21					39
06	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	3720	2	14	9	Y	13	26	1			26
07	3627	X	3606	-0-		-21	-0-	3593	2	13	9	Y	12					38

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

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-		-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	106	N	106	-0-		-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
04	90	N	62	-0-		-28	-0-	61	3	1	9	Y	1					2
05	124	N	87	-0-		-37	-0-	85	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	116	N	116	-0-		-0-	-0-	112	2	4	9	Y	4					6
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					6

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1968	-0-		-294	-0-	1960	3	8	9	N	7	9	1			2
03	2418	X	2184	-0-		-234	-0-	2175	3	9	9	N	8	6	1			4
04	2400	X	2216	-0-		-184	-0-	2208	3	8	9	N	7	9	1			2
05	2480	X	1547	-0-		-933	-0-	1536	3	11	9	N	10	8	1			4
06	2555	X	2555	-0-		-0-	-0-	2545	2	10	9	N	9	9	1			4
07	2294	X	2199	-0-		-95	-0-	2195	2	4	9	N	4	4	1			4

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	206	3	10016	5	N	-0-					32
03	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	325	3	10787	5	N	-0-					32
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	252	3	7348	5	N	-0-					32
05	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	726	3	11002	5	N	-0-					32
06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	396	3	9644	5	N	-0-					32
*07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	156	3	6680	5	N	-0-					32

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

02	1682	N	1607	-0-	-75	-0-	1573	2	34	9	N	31	163	1			44
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1820	2	34	9	N	31					75
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1667	2	33	9	N	30					105
05	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1598	2	18	9	N	16					121
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	1760	2	18	9	N	16					137
07	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1560	2	26	9	N	24					161

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	821	2	17	9	N	15					170
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	964	2	11	9	N	10					180
04	1020	N	945	-0-	-75	-0-	934	2	11	9	N	10	171	1			19
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	N	8					27
06	930	N	876	-0-	-54	-0-	870	2	6	9	N	5					32
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	870	2	6	9	N	5					37

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	N	8					92
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1063	2	10	9	N	9					101
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	N	7					108
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	N	8					116
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					123
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1302	2	2	9	N	2					125

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

02	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1360	2	13	9	N	12					162
03	1333	X	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					162
04	1530	X	1291	-0-	-239	-0-	1284	2	7	9	N	6					168
05	1581	X	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-					168
06	1530	X	1263	-0-	-267	-0-	1263	2			N	-0-					168
07	1457	X	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					168

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

02	1189	N	1137	-0-	-52	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5784 - 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
*08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					120
*09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					120
*10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					120
*11	2880	X	2669	-0-	-211	-0-	2669	2			N	-0-					120
*12	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	2506	2			N	-0-					120
*01	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	2699	2			N	-0-					120
*02	2784	X	319	-0-	-2465	-0-	319	2			N	-0-					120
*03	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	2			N	-0-					120
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-

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
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4334	-0-	-6	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3853	-0-	-347	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3837	-0-	837	837	3837	2			Y	-0-					-0-
*07	2254	N	1417	-0-	-837	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	6329	-0-	-1414	-0-	6289	2	40	9	Y	36	76	1			40
03	8277	X	6668	-0-	-1609	-0-	6668	2			Y	-0-					40
04	7890	X	6293	-0-	-1597	-0-	6293	2			Y	-0-					40
05	7440	X	6303	-0-	-1137	-0-	6253	2	50	9	Y	45	74	1			11
06	6840	X	5794	-0-	-1046	-0-	5794	2			Y	-0-					11
07	6758	X	6068	-0-	-690	-0-	5980	2	88	9	Y	80	70	1			21

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3016	-0-	-377	-0-	3016	2			Y	-0-					12
03	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			Y	-0-					12
04	3480	X	3239	-0-	-241	-0-	3239	2			Y	-0-					12
05	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3115	2			Y	-0-					12
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					12
07	3410	X	2080	-0-	-1330	-0-	2080	2			Y	-0-					12

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-					35
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					35
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					35
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					35
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					35

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

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

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					3
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6580	2	29	9	Y	26	20	1			9
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			Y	-0-					9
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			Y	-0-					9
06	5400	X	5316	-0-	-84	-0-	5301	2	15	9	Y	14	20	1			3
07	5580	X	4919	-0-	-661	-0-	4919	2			Y	-0-					3

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

*10	0		1038	-0-	1038	1038	1021	2	17	9	N	15	3	8			12
*11	0		2598	-0-	2598	3636	2598	2			N	-0-					12
*12	6719	X	3083	-0-	-3636	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			12
*01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					12
*02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3598	2	2	9	N	2	2	8			12
*03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4198	2	62	9	N	56					68
*04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4413	2	11	9	N	10	10	8			68
*05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4730	2	2	9	N	2	2	8			68
*06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					68
*07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					68

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) //CONT.// 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	9					157
							10	9									
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	N	10					167
							11	9									
04	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	1			N	-0-					167
05	186	#	38	-0-	-148	-0-	4	1	34	3	N	-0-					167
06	180	#	110	-0-	-70	-0-	12	1	98	3	N	-0-					167
07	186	#	34	-0-	-152	-0-	34	1			N	-0-					167

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

02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	911	1	689	2	N	-0-					73
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	900	1	750	2	N	-0-					73
04	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	850	1	539	2	N	-0-					73
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	919	1	575	2	N	-0-					73
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	926	1	625	2	N	-0-					73
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	950	1	700	2	N	-0-					73

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

02	232	N	225	-0-	-7	-0-	128	1	97	2	N	-0-					15
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					15
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	158	1	101	2	N	-0-					15
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	191	1	119	2	N	-0-					15
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	147	1	99	2	N	-0-					15
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	150	1	100	2	N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6313 - 6322

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	33	1	4006	3	Y	6					9
							7	9									
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	32	1	3710	3	Y	35	7	1			37
							39	9									
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	31	1	4255	3	Y	32	35	1			34
							35	9									
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	35	1	4233	3	Y	5	24	1			15
							6	9									
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3834	3	Y	19	24	1			10
							21	9									
*07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	39	1	3994	3	Y	16	19	1			7
							18	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

02	3277		3010	-0-	-267	1724	136	1	2874	2	N	-0-						-0-
03	3503		2736	-0-	-767	957	141	1	2595	2	N	-0-						-0-
04	3390		2658	-0-	-732	225	134	1	2524	2	N	-0-						-0-
05	3348	#	2569	-0-	-779	-0-	121	1	2448	2	N	-0-						-0-
06	3120	#	2634	-0-	-486	-0-	126	1	2508	2	N	-0-						-0-
07	3224	#	2768	-0-	-456	-0-	136	1	2632	2	N	-0-						-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

02	1160	N	1025	-0-	-135	-0-	1006	3	19	9	Y	17	12	1				10
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1275	3	37	9	Y	34	37	1				7
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1374	3	62	9	Y	56	32	1				31
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1409	3	40	9	Y	36	33	1				34
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1162	3	35	9	Y	32	33	1				33
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1130	3	29	9	Y	26	33	1				26

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

02	522	N	517	-0-	-5	-0-	517	3			Y	-0-						-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			Y	-0-						-0-
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			Y	-0-						-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			Y	-0-						-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-						-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-						-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	11	1	1298	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	815	-0-	-487	-0-	7	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1511	3	Y	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	17	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	20	1	2562	3	Y	39	18	1			21
							43	9									
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	18	1	1899	3	Y	45	47	1			19
							50	9									

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
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8020	3	43	9	Y	39	58	1			20
03	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8450	3	54	9	Y	49	55	1			14
04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8308	3	56	9	Y	51					65
*05	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8526	3	39	9	Y	35	55	1			45
06	8160	X	8018	-0-	-142	-0-	7977	3	41	9	Y	37	55	1			27
07	8432	X	7857	-0-	-575	-0-	7813	3	44	9	Y	40	58	1			9

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
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	9	1	1043	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	10	1	1167	3	Y	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	8	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	8	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	8	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	995	3	Y	-0-					-0-

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
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4823	3	45	9	Y	41	33	1			8
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	6947	3	76	9	Y	69	39	1			38
05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7888	3	50	9	Y	45	41	1			42
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7690	3	44	9	Y	40	41	1			41
*07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7715	3	34	9	Y	31	40	1			32

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
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3134	3	28	9	Y	25	16	1			19
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3337	3	14	9	Y	13	16	1			16
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3171	3	7	9	Y	6	15	1			7
05	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3350	3	11	9	Y	10	11	1			6
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3169	3	6	9	Y	5					11
*07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3295	3	9	9	Y	8	12	1			7

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					39
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	42	-0-	-16	-0-	41	3	1	9	Y	1					49
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3					52
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	37	3	2	9	Y	2					54
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2					56
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	62	3	1	9	Y	1					57
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	3	1	9	Y	1					58

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	897	3	20	9	Y	18	13	1			11
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	916	3	13	9	Y	12	21	1			2
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	826	3	10	9	Y	9	6	1			5
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	3	6	9	Y	5	5	1			5
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	496	3	6	9	Y	5	5	1			5
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	583	3	4	9	Y	4	5	1			4

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	13	1		16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	13	1		14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	13	1		8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10	12	1		6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	1		-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-				-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1517	3	35	9	Y	32	47	1			16
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1808	3	66	9	Y	60	59	1			17
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1684	3	74	9	Y	67					84
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1437	3	52	9	Y	47	72	1			59
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1313	3	53	9	Y	48	72	1			35
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1239	3	59	9	Y	54	77	1			12

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	22	1			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	9	1			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW 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
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2200	3	42	9	Y	38	122	1			33
03	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	2242	3	47	9	Y	43					76
*04	2310	N	2181	-0-	-129	-0-	2135	3	46	9	Y	42					118
*05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2489	3	35	9	Y	32	104	1			46
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2330	3	39	9	Y	35					81
*07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2446	3	40	9	Y	36					117

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
02	1189	N	1067	-0-	-122	-0-	1067	3			Y	-0-					15
03	1333	N	897	-0-	-436	-0-	869	3	28	9	Y	25					40
04	1230	N	675	-0-	-555	-0-	662	3	13	9	Y	12					52
05	1147	N	378	-0-	-769	-0-	347	3	31	9	Y	28					80
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	3					83
07	682	N	51	-0-	-631	-0-	30	3	21	9	Y	19	78	1			24

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
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1944	3	68	9	Y	62	44	1			37
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2212	3	62	9	Y	56	82	1			11
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1497	3	67	9	Y	61	38	1			34
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	3	43	9	Y	39	36	1			37
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	3	39	9	Y	35	36	1			36
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1154	3	31	9	Y	28	35	1			29

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	950	-0-	-65	-0-	8	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	8	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	9	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	10	1	1031	3	Y	-0-					-0-

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
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1498	3	119	9	Y	108	76	1			64
03	1643	X	1524	-0-	-119	-0-	1433	3	91	9	Y	83	131	1			16
04	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	1463	3	80	9	Y	73	49	1			40
05	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1666	3	52	9	Y	47	43	1			44
06	1590	X	1559	-0-	-31	-0-	1513	3	46	9	Y	42	43	1			43
*07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1747	3	36	9	Y	33	42	1			34

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

02	3712	X	3316	-0-	-396	-0-	27	1	3192	3	Y	88					128
							97	9									
03	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	31	1	3623	3	Y	72	106	1			94
							79	9									
04	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	23	1	3125	3	Y	56	89	1			61
							62	9									
05	3875	X	2876	-0-	-999	-0-	24	1	2823	3	Y	26	44	1			43
							29	9									
*06	3750	X	3404	-0-	-346	-0-	26	1	3344	3	Y	31	41	1			33
							34	9									
07	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	23	1	2335	3	Y	26	32	1			11
							29	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					36
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					36
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					36
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					36
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					36
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					36

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	6	1	777	3	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	7	1	777	3	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	366	-0-	-130	-0-	4	1	362	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1					1
07	806	N	684	-0-	-122	-0-	680	3	4	9	Y	4	2	1			3

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1473	3	75	9	Y	68	43	1			53
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1646	3	43	9	Y	39	45	1			47
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1599	3	23	9	Y	21	44	1			24
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1676	3	35	9	Y	32	37	1			19
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1578	3	19	9	Y	17					36
*07	3100	N	3183	-0-	83	83	3150	3	33	9	Y	30	42	1			24

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	173	-0-	173	173	1 24	1 9	148	3	Y	22					22
05	14B2	EXT	60	-0-	60	233	15	3	45	9	Y	41	61	1			42
06	14B2	EXT	10	-0-	10	243	9	3	1	9	Y	1	42	1			1
*07	243	X	-0-	-0-	-243	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2041	-0-	-18	-0-	1985	3	56	9	Y	51	75	1			26
03	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	2090	3	43	9	Y	39	54	1			11
04	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	2040	3	42	9	Y	38					49
*05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2113	3	28	9	Y	25	41	1			33
*06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2015	3	32	9	Y	29	42	1			20
07	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	2076	3	32	9	Y	29	43	1			6

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 #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1817	3	28	9	Y	25	17	1			15
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	3	17	9	Y	15	27	1			3
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1950	3	12	9	Y	11	8	1			6
05	1612	N	1173	-0-	-439	-0-	1164	3	9	9	Y	8	7	1			7
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	3	8	9	Y	7	7	1			7
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5	7	1			5

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					37
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					37
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					37
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					37
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					37
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

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

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	124	2	50	9	Y	45	15	1			30

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2203	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	2190	N	2160	-0-	-30	-0-	2152	2	8	9	Y	7	5	1			3
07	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2198	2	6	9	Y	5	6	1			2

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	66	2	13	9	Y	12	22	1			24
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	93	2	32	9	Y	29	41	1			12
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	89	2	22	9	Y	20	21	1			11
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	42	2	18	9	Y	16	18	1			9
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	45	2	11	9	Y	10	13	1			6
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	75	2	6	9	Y	5	8	1			3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					127
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1144	2	52	9	Y	47					73
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1226	2	55	9	Y	50					123
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1193	2	58	9	Y	53					176
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1211	2	41	9	Y	37	164	1			49
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1221	2	33	9	Y	30					79
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1209	2	65	9	Y	59					138

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1422	2	85	9	Y	77	85	1			35
03	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1524	2	83	9	Y	75	80	1			30
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1529	2	79	9	Y	72	87	1			15
05	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1334	2	55	9	Y	50	49	1			16
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1490	2	36	9	Y	33	35	1			14
07	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1451	2	30	9	Y	27	30	1			11

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1735	2	17	9	Y	15	18	1			25
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1887	2	20	9	Y	18	36	1			7
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1396	2	37	9	Y	34	22	1			19
05	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1200	2	65	9	Y	59	43	1			35
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1908	2	98	9	Y	89	69	1			55
*07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1704	2	63	9	Y	57	74	1			38

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	44	-0-	-246	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2428	-0-	-414	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	2489	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2666	X	1984	-0-	-682	-0-	1951	2	33	9	Y	30	13	1			18
06	2580	X	1396	-0-	-1184	-0-	1357	2	39	9	Y	35	31	1			22
07	2666	X	2204	-0-	-462	-0-	2178	2	26	9	Y	24	30	1			16

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1					2
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	2	2	9	Y	2					4
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	Y	2					6
05	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2086	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2083	2	1	9	Y	1					3
07	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2186	2	2	9	Y	2					5

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	824	-0-	-261	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	903	-0-	-25	-0-	866	2	37	9	Y	34	39	1			55
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	904	2	44	9	Y	40	79	1			16
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1229	2	50	9	Y	45	36	1			25
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	Y	13	30	1			8
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1637	2	21	9	Y	19	15	1			12
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	2	13	9	Y	12	16	1			8

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2316	2	141	9	Y	128	143	1			58
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	2910	2	131	9	Y	119	129	1			48
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2684	2	99	9	Y	90	119	1			19
05	2635	N	2620	-0-	-15	-0-	2438	2	182	9	Y	165	131	1			53
06	2670	N	2270	-0-	-400	-0-	2014	2	256	9	Y	233	189	1			97
07	2759	N	2389	-0-	-370	-0-	2176	2	213	9	Y	194	212	1			79

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3084	2	73	9	Y	66	73	1			30
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3178	2	72	9	Y	65	69	1			26
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3018	2	72	9	Y	65	78	1			13
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2825	2	70	9	Y	64	57	1			20
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2944	2	74	9	Y	67	59	1			28
*07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3197	2	62	9	Y	56	61	1			23

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4335	-0-	-334	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4589	2	15	9	Y	14	10	1			4
06	4470	X	4395	-0-	-75	-0-	4373	2	22	9	Y	20	16	1			8
*07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4691	2	19	9	Y	17	18	1			7

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5590	-0-	-268	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	4870	-0-	-1070	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	5813	-0-	-325	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5539	-0-	-401	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
07	6045	X	5402	-0-	-643	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2367	-0-	-1055	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2531	-0-	-1127	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2540	-0-	-1000	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2350	-0-	-1091	-0-	2348	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	2399	2	4	9	Y	4	3	1			2
*07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2672	2	3	9	Y	3	4	1			1

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

02	3654	X	3484	-0-	-170	-0-	3344	2	140	9	Y	127	134	1			58
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3599	2	138	9	Y	125	133	1			50
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3758	2	131	9	Y	119	144	1			25
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3833	2	62	9	Y	56	63	1			18
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-	18	1			-0-
07	4030	X	3324	-0-	-706	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1417	2	92	9	Y	84	101	1			138
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1425	2	109	9	Y	99	197	1			40
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1459	2	118	9	Y	107	88	1			59
05	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1323	2	36	9	Y	33	72	1			20
06	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	1218	2	53	9	Y	48	38	1			30
07	1643	N	709	-0-	-934	-0-	690	2	19	9	Y	17	36	1			11

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

02	1595	X	1171	-0-	-424	-0-	138	1	1007	2	N	24	2	8			137
							26	9									
03	1767	X	1003	-0-	-764	-0-	51	1	922	2	N	27					164
							30	9									
04	1710	X	1543	-0-	-167	-0-	71	1	1452	2	N	18					182
							20	9									
05	1767	X	1338	-0-	-429	-0-	109	1	1220	2	N	8					190
							9	9									
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	26	1	1803	2	N	2					192
							2	9									
*07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	24	1	1789	2	N	-0-					192

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	13	1	92	2	N	7					35
							8	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					35
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-					35
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					35
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					35
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					35

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3092	-0-	-417	-0-	278	1	2783	2	N	28	5	8			140
							31	9									
03	3596	X	3172	-0-	-424	-0-	281	1	2854	2	N	34					174
							37	9									
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	283	1	2867	2	N	94	178	1			90
							103	9									
05	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	266	1	2668	2	N	35					125
							39	9									
06	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	301	1	2795	2	N	42					167
							46	9									
07	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	285	1	2799	2	N	20					187
							22	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1535	-0-	-60	-0-	182	1	1331	2	Y	20	3	8			128
							22	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	2	Y	26					154
							29	9									
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	72	1	1479	2	Y	8					162
							9	9									
05	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	123	1	1370	2	Y	10					172
							11	9									
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	22	1	1571	2	Y	27					199
							30	9									
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	24	1	1720	2	Y	22					221
							24	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	330	2	Y	7	1	8			19
							8	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	7					26
							8	9									
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	285	2	Y	2					28
							2	9									
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	27	1	303	2	Y	4					32
							4	9									
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	4	1	257	2	Y	6					38
							7	9									
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	4	1	278	2	Y	5					43
							6	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	145	1	1453	2	N	99	182	1	4	8	18
							109	9									
03	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	151	1	1532	2	N	47					65
							52	9									
04	1770	N	1701	-0-	-69	-0-	148	1	1494	2	N	54					119
							59	9									
05	1829	N	1522	-0-	-307	-0-	136	1	1363	2	N	21					140
							23	9									
06	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	140	1	1307	2	N	20					160
							22	9									
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	150	1	1480	2	N	14					174
							15	9									

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2184	-0-	-49	-0-	196	1	1960	2	N	25	6	8			149
							28	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	207	1	2098	2	N	28					177
							31	9									
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	210	1	2119	2	N	100	182	1			95
							110	9									
05	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	204	1	2046	2	N	34					129
							37	9									
06	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	202	1	1878	2	N	33					162
							36	9									
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	230	1	2261	2	N	28					190
							31	9									

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1238	-0-	-38	-0-	106	1	1060	2	N	65	185	1	1	8	84
							72	9									
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	111	1	1122	2	N	46					130
							51	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	109	1	1106	2	N	22					152
							24	9									
05	1333	N	1057	-0-	-276	-0-	94	1	938	2	N	23					175
							25	9									
06	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	107	1	995	2	N	9					184
							10	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	110	1	1084	2	N	10					194
							11	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124

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	EOM BALANCE
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	14	1	102	2	N	-0-	169
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	55	1	101	2	N	-0-	169
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	15	1	86	2	N	-0-	169
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-	169
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	15	1	70	2	N	-0-	169
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-	169

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1079	2	30	9	N	27	7	8			70
03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1084	2	21	9	N	19					89
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1140	2	56	9	N	51					140
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1097	2	15	9	N	14					154
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1027	2	9	9	N	8					162
07	1240	N	960	-0-	-280	-0-	960	2			N	-0-					162

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

02	1856	N	1819	-0-	-37	-0-	1780	2	39	9	N	35	3	8			127
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1849	2	31	9	N	28					155
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1829	2	39	9	N	35					190
05	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1809	2	6	9	N	5					195
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10	9	N	9					204
07	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1902	2	1	9	N	1					205

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	N	-0-					77
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	2	N	-0-					77
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	13	1	78	2	N	-0-					77
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					77
06	150	N	77	-0-	-73	-0-	13	1	64	2	N	-0-					77
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	2	N	-0-					77

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					46
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					46
04	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-	46	6			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	151	1	592	2	Y	14	11	8			92
							15	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	123	1	631	2	Y	158	179	1	11	8	60
							174	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	159	1	689	2	Y	159	179	1	10	8	30
							175	9									
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	136	1	663	2	Y	21	19	8			32
							23	9									
06	900	N	678	-0-	-222	-0-	120	1	550	2	Y	7	7	8			32
							8	9									
07	1054	N	550	-0-	-504	-0-	95	1	441	2	Y	13	6	8			39
							14	9									

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	161	1			18
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					105
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					105
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	20	95	1			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	323	1	1265	2	N	-0-					10
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	284	1	1463	2	N	1	1	8			10
							1	9									
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	320	1	1391	2	N	-0-					10
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	274	1	1338	2	N	1	1	8			10
							1	9									
06	1680	N	1448	-0-	-232	-0-	260	1	1188	2	N	-0-					10
*07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	422	1	1964	2	N	2	2	8			10
							2	9									

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					70
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					70
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	1217	1	11687	2	Y	3					43
							3	9									
03	13361	X	13000	-0-	-361	-0-	1211	1	11787	2	Y	2	43	1			2
							2	9									
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	1301	1	11908	2	Y	1					3
							1	9									
05	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	1373	1	12283	2	Y	2					5
							2	9									
06	12930	X	12451	-0-	-479	-0-	760	1	11691	2	Y	-0-	4	1			1
07	13361	X	12591	-0-	-770	-0-	779	1	11812	2	Y	-0-					1

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	580	1	6369	2	Y	75	182	1			117
							83	9									
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	620	1	6933	2	Y	47					164
							52	9									
04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	600	1	6306	2	Y	52					216
							57	9									
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	620	1	6432	2	Y	54	183	1			87
							59	9									
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	600	1	6848	2	Y	37					124
							41	9									
*07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	620	1	6955	2	Y	-0-					124

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	10 54	1 9	536	2	Y	49	52	1			33
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	22 59	1 9	1084	2	Y	54	54	1			33
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	24 62	1 9	1167	2	Y	56	71	1			18
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	23 41	1 9	1161	2	Y	37	30	1			25
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	1375	2	Y	9	28	1			6
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1293	2	Y	8	10	1			4

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	Y	3	6	1			3
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5	5	1			3
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6					9
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-	8	1			1
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	794	2	32	9	Y	29	25	1			5
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	668	2	10	9	Y	9					14

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					1
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	3	22	9	Y	20	17	1			25
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2493	3	25	9	Y	23	18	1			30
04	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	2333	3	20	9	Y	18	16	1			32
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2017	3	34	9	Y	31	17	1			46
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2611	3	69	9	Y	63	26	1			83
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2585	3	32	9	Y	29	44	1			68

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					114
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	870	2	44	9	N	40					154
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					154
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					154
06	870	N	445	-0-	-425	-0-	445	2			N	-0-					154
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					154

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2865	-0-	-35	-0-	237	1	2597	2	Y	28	45	1			17
							31	9									
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	255	1	2787	2	Y	34					51
							37	9									
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	248	1	2741	2	Y	20					71
							22	9									
05	3069	X	2549	-0-	-520	-0-	210	1	2322	2	Y	15	53	1			33
							17	9									
06	2970	X	2780	-0-	-190	-0-	259	1	2498	2	Y	21	45	1			9
							23	9									
07	3100	X	2531	-0-	-569	-0-	248	1	2270	2	Y	12					21
							13	9									

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	851	3	67	9	Y	61	53	1			76
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	907	3	77	9	Y	70	55	1			91
04	990	N	892	-0-	-98	-0-	837	3	55	9	Y	50	48	1			93
05	992	N	673	-0-	-319	-0-	628	3	45	9	Y	41	50	1			84
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	906	3	83	9	Y	75	47	1			112
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	852	3	39	9	Y	35	59	1			88

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	62	1	3636	2	Y	66	111	1			39
							73	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	68	1	3873	2	Y	77					116
							85	9									
04	3900	X	3750	-0-	-150	-0-	60	1	3640	2	Y	45					161
							50	9									
05	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	53	1	3344	2	Y	45	120	1			86
							50	9									
06	3900	X	3520	-0-	-380	-0-	53	1	3392	2	Y	68	124	1			30
							75	9									
07	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	62	1	3553	2	Y	38					68
							42	9									

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	199	3	113	9	Y	103	89	1			127
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	387	3	127	9	Y	115	91	1			151
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	602	3	100	9	Y	91	80	1			162
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	3	12	9	Y	11	88	1			85
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	47	1			38
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-	20	1			18

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					1
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	810	N	285	-0-	-525	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	742	-0-	-158	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					2

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	171	2	7	9	Y	6					6
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	Y	10	4	1			12
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1912	3	72	9	Y	65	77	1			20
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2016	3	69	9	Y	63	52	1			31
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1957	3	64	9	Y	58	73	1			16
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1716	3	21	9	Y	19	27	1			8
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1966	2	18	9	Y	16	16	1			8
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1885	2	7	9	Y	6	7	1			7

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	509	2	42	9	Y	38	74	1			35
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	609	2	63	9	Y	57	61	1			31
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	589	2	87	9	Y	79					110
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	580	2	2	9	Y	2	96	1			16
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	548	2	136	9	Y	124	119	1			21
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	589	2	47	9	Y	43					64

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					115
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					115
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					115
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					115
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	3			Y	-0-					1
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					1
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					1
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					1

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1106	-0-	1106	1370	90 153	1 9	863	2	Y	139					144
03	T. A.		1049	-0-	1049	2419	89 94	1 9	866	2	Y	85	144	1			85
04	3191	X	772	-0-	-2419	-0-	73 34	1 9	665	2	Y	31					116
05	1147	N	635	-0-	-512	-0-	53 110	1 9	472	2	Y	100					216
06	1020	N	459	-0-	-561	-0-	28	1	431	2	Y	-0-	175	1			41
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	876	2	Y	-0-					41

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

02	145	N	82	-0-	-63	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	16	1			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	2 14	1 9	129	2	Y	13					13
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					13
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	9	1			4
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	179	2	Y	6	7	1			3
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

02	145	N	111	-0-	-34	-0-	107	3	4	9	Y	4	9	1			6
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	157	3	18	9	Y	16	5	1			17
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	114	3	10	9	Y	9	9	1			17
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9	1			8
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	3	11	9	Y	10	4	1			14
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	7	1			7

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
*07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	35	1	1836	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	35	1	1741	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	2250	N	1465	-0-	-785	-0-	29	1	1433	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	35	1	1737	2	Y	19	7	1			13
							21	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	40	1	1926	2	Y	38	28	1			23
							42	9									
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	48	1	2125	2	Y	36	42	1			17
							40	9									

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	2	6	9	Y	5	11	1			8
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					8
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	71	2	8	9	Y	7					15
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	38	2	1	9	Y	1					16
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	65	2	9	9	Y	8	11	1			13
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					14
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	12	1			2
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					2
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					3

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

02	T. A.		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		750	-0-	750	1004	750	2			Y	-0-					-0-
04	1779	X	775	-0-	-1004	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

02	2059	N	1950	-0-	-109	-0-	36	1	1914	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	44	1	2164	2	Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	42	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	41	1	2066	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1960	-0-	-170	-0-	40	1	1920	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1944	-0-	-257	-0-	43	1	1901	2	Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

02	435	N	360	-0-	-75	-0-	353	2	7	9	Y	6	20	1			11
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	383	2	9	9	Y	8					19
04	450	N	333	-0-	-117	-0-	329	2	4	9	Y	4					23
05	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			Y	-0-					23
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	592	2	25	9	Y	23	15	1			31
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	361	2	25	9	Y	23					54

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

02	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3835	3	50	9	Y	45	182	1			60
03	4805	X	3595	-0-	-1210	-0-	3595	3			Y	-0-					60
04	4530	X	4377	-0-	-153	-0-	4377	3			Y	-0-					60
05	4681	X	4147	-0-	-534	-0-	4147	3			Y	-0-					60
06	4530	X	4119	-0-	-411	-0-	4097	2	22	9	Y	20					80
07	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	4156	2			Y	-0-					80

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1616	2	99	9	Y	90	98	1			84
03	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1328	2	70	9	Y	64	113	1			35
04	1650	N	1165	-0-	-485	-0-	1104	2	61	9	Y	55					90
05	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1567	2	2	9	Y	2	79	1			13
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1826	2	28	9	Y	25	34	1			4
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1507	2	11	9	Y	10					14

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					100
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					100
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					100
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					100
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					100
*07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					100

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

02	2030	N	1806	-0-	-224	-0-	1805	2	1	9	Y	1	3	1			4
03	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	2			Y	-0-					4
04	2190	N	1876	-0-	-314	-0-	1875	2	1	9	Y	1					5
05	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1847	2	1	9	Y	1					6
06	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	1566	2	2	9	Y	2	5	1			3
07	1953	N	1438	-0-	-515	-0-	1438	2			Y	-0-					3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	507	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2041	-0-	-47	-0-	37	1	1974	2	Y	27	29	1			18
							30	9									
03	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	38	1	1870	2	Y	29	29	1			18
							32	9									
04	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	39	1	1897	2	Y	31	39	1			10
							34	9									
05	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	37	1	1828	2	Y	21	17	1			14
							23	9									
06	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	38	1	1812	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
07	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	39	1	1741	2	Y	9	12	1			4
							10	9									

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	4029	-0-	-60	-0-	137	1	3892	3	Y	-0-					34
03	4371	X	513	-0-	-3858	-0-	513	3			Y	-0-					34
04	2100	X	417	-0-	-1683	-0-	7	1	410	3	Y	-0-					34
05	4309	X	418	-0-	-3891	-0-	418	3			Y	-0-					34
06	4170	X	413	-0-	-3757	-0-	14	1	399	2	Y	-0-					34
07	4309	X	269	-0-	-4040	-0-	269	2			Y	-0-					34

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1706	3	58	9	Y	53	63	1			16
03	1860	N	1292	-0-	-568	-0-	1235	3	57	9	Y	52	42	1			26
04	1830	N	1202	-0-	-628	-0-	1147	3	55	9	Y	50	62	1			14
05	1891	N	1326	-0-	-565	-0-	1302	3	24	9	Y	22	27	1			9
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	Y	18	18	1			9
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1476	2	8	9	Y	7	8	1			8

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
02	522	X	30	-0-	-492	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

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
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	652	-0-	-1022	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1105	-0-	-142	-0-	1083	3	22	9	Y	20	24	1			6
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1341	3	22	9	Y	20	16	1			10
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1234	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	1178	N	880	-0-	-298	-0-	863	3	17	9	Y	15	14	1			6
06	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1148	2	13	9	Y	12	12	1			6
07	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1114	2	7	9	Y	6	6	1			6

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2807	-0-	-267	-0-	2739	3	68	9	Y	62	74	1			19
03	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2981	3	67	9	Y	61	50	1			30
04	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	2914	3	64	9	Y	58	72	1			16
05	3038	X	2970	-0-	-68	-0-	2909	3	61	9	Y	55	48	1			23
06	2940	X	2916	-0-	-24	-0-	2883	2	33	9	Y	30	38	1			15
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3026	2	17	9	Y	15	15	1			15

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2166	-0-	-38	-0-	2113	3	53	9	Y	48	56	1			15
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2275	3	51	9	Y	46	38	1			23
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2206	3	51	9	Y	46	56	1			13
05	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	1995	3	81	9	Y	74	56	1			31
06	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	2022	2	129	9	Y	117	90	1			58
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2547	2	61	9	Y	55	57	1			56

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1888	3	4	9	Y	4	3	1			2
04	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1818	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1683	3	8	9	Y	7	5	1			3
06	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1700	2	4	9	Y	4	5	1			2
*07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	2	2	9	Y	2	2	1			2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2432	-0-	-91	-0-	2313	3	119	9	N	108	128	1			33
03	2666	N	2444	-0-	-222	-0-	2328	3	116	9	N	105	86	1			52
04	2550	N	2415	-0-	-135	-0-	2298	3	117	9	N	106	129	1			29
05	2604	N	2087	-0-	-517	-0-	1987	3	100	9	N	91	82	1			38
06	2370	N	2052	-0-	-318	-0-	1975	2	77	9	N	70	73	1			35
07	2511	N	1987	-0-	-524	-0-	1951	2	36	9	N	33	34	1			34

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
02	1566	X	1519	-0-	-47	-0-	26	1	1342	2	Y	137	146	1			91
							151	9									
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	28	1	1374	2	Y	148	148	1			91
							163	9									
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	28	1	1358	2	Y	151	194	1			48
							166	9									
05	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	20	1	989	2	Y	80	75	1			53
							88	9									
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	32	1	1549	2	Y	76	84	1			45
							84	9									
*07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	34	1	1523	2	Y	72	84	1			33
							79	9									

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
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	53	1	2800	2	Y	226	242	1			150
							249	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	54	1	2664	2	Y	245	245	1			150
							270	9									
04	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	45	1	2240	2	Y	257	325	1			82
							283	9									
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	52	1	2606	2	Y	162	136	1			108
							178	9									
06	2730	X	2506	-0-	-224	-0-	50	1	2392	2	Y	58	131	1			35
							64	9									
07	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	55	1	2472	2	Y	56	65	1			26
							62	9									

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
02	3364	X	2494	-0-	-870	-0-	46	1	2440	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	64	1	3124	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	77	1	3766	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	79	1	3970	2	Y	29	12	1			19
							32	9									
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	87	1	4150	2	Y	38	34	1			23
							42	9									
*07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	94	1	4217	2	Y	36	42	1			17
							40	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	96	1	5059	2	Y	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	96	1	4690	2	Y	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	91	1	4475	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4223	-0-	-1295	-0-	83	1	4122	2	Y	16	5	1			11
							18	9									
06	5340	X	4611	-0-	-729	-0-	93	1	4487	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
07	5518	X	4773	-0-	-745	-0-	104	1	4639	2	Y	27	31	1			13
							30	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19227	X	18296	-0-	-931	-0-	18296	3			Y	-0-					-0-
03	20553	X	19316	-0-	-1237	-0-	19316	3			Y	-0-					-0-
04	19560	X	18526	-0-	-1034	-0-	18526	3			Y	-0-					-0-
05	20057	X	17900	-0-	-2157	-0-	17837	3	63	9	Y	57					57
06	19050	X	18604	-0-	-446	-0-	18589	3	15	9	Y	14	32	1			39
07	19561	X	18605	-0-	-956	-0-	18598	3	7	9	Y	6	20	1			25

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
02	1740	N	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			Y	-0-					21
03	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			Y	-0-					21
04	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			Y	-0-					21
05	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	1375	2	2	9	Y	2	2	8			21
06	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1335	2			Y	-0-					21
07	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			Y	-0-					21

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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1439	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	712	2	47	9	Y	43	43	8			-0-
05	1240	N	930	-0-	-310	-0-	641	2	289	9	Y	263	166	1	2	8	95
06	1380	N	764	-0-	-616	-0-	764	2			Y	-0-					95
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					95

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
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					53
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3950	2	30	9	Y	27					80
04	3210	X	2487	-0-	-723	-0-	2486	2	1	9	Y	1	1	8			80
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					80
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5472	2	74	9	Y	67	95	1			52
*07	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			Y	-0-					52

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	2235	-0-	-2115	-0-	2235	2			N	-0-					140
03	4650	X	1819	-0-	-2831	-0-	1668	2	151	9	N	137	191	1			86
04	4500	X	1182	-0-	-3318	-0-	1040	2	142	9	N	129	185	1			30
05	3720	X	1074	-0-	-2646	-0-	1074	2			N	-0-					30
06	2940	X	1806	-0-	-1134	-0-	1608	2	198	9	N	180	181	1			29
07	2387	X	2195	-0-	-192	-0-	2004	2	191	9	N	174	172	1			31

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

02	2146	N	1276	-0-	-870	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	687	-0-	-1545	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	601	-0-	-1619	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	589	-0-	-775	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	160	-0-	-243	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

02	1392	N	1388	-0-	-4	-0-	1388	2			Y	-0-					26
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1513	2	15	9	Y	14					40
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					40
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					40
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1491	2	36	9	Y	33	47	1			26
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					26

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	676	-0-	-49	-0-	675	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	715	2	3	9	Y	3	3	8			44
04	780	N	651	-0-	-129	-0-	639	2	12	9	Y	11	11	8			44
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2	2	8			44
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					44
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					44

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

02	493	N	340	-0-	-153	-0-	340	2			Y	-0-					26
03	589	N	403	-0-	-186	-0-	388	2	15	9	Y	14					40
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			Y	-0-					40
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					40
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	325	2	36	9	Y	33	47	1			26
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					26

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

02	4408	X	2672	-0-	-1736	-0-	2629	2	43	9	Y	39	88	1			18
03	4712	X	2945	-0-	-1767	-0-	2945	2			Y	-0-					18
04	4560	X	2761	-0-	-1799	-0-	2761	2			Y	-0-					18
05	3999	X	2720	-0-	-1279	-0-	2720	2			Y	-0-					18
06	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	2659	2			Y	-0-					18
07	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	2785	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					28
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					28
04	1470	N	1105	-0-	-365	-0-	1105	2			Y	-0-					28
05	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			Y	-0-	18	1			10
06	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	2076	2			Y	-0-					10
*07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					10

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1431	2	20	9	Y	18	38	1			20
03	1550	N	1043	-0-	-507	-0-	1043	2			Y	-0-					20
04	1530	N	755	-0-	-775	-0-	755	2			Y	-0-					20
05	1550	N	743	-0-	-807	-0-	718	2	25	9	Y	23	37	1			6
06	1020	N	703	-0-	-317	-0-	703	2			Y	-0-					6
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	766	2	44	9	Y	40	35	1			11

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					25
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					25
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					25
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3	3	8			25
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					25
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					25

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1252	-0-	-53	-0-	1252	2			Y	-0-					48
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			Y	-0-					48
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1341	2	96	9	Y	87	93	1	10	8	32
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					32
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					32
07	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			Y	-0-					32

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
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	346	2	120	9	Y	109	189	1	1	8	68
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	402	2	255	9	Y	232	189	1	2	8	109
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	311	2	24	9	Y	22	22	8			109
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	275	2	163	9	Y	148	184	1	3	8	70
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					70
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			Y	-0-					70

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1292	-0-	-158	-0-	1292	2			Y	-0-					12
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					12
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			Y	-0-					12
05	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			Y	-0-					12
06	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	1044	2			Y	-0-					12
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1727	-0-	-42	-0-	1727	2			Y	-0-					48
03	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			Y	-0-					48
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1778	2	96	9	Y	87	93	1	10	8	32
05	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			Y	-0-					32
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					32
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					32

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	188	-0-	-15	-0-	188	2			Y	-0-					27
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					27
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					27
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					27
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					27
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2598	N	2417	-0-	-181	-0-	2417	2			Y	-0-					27
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					27
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					27
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					27
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					27
*07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					27

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					47
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1483	2	146	9	Y	133					180
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					180
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1340	2	90	9	Y	82	184	1			78
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					78
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1					79

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2271	2	43	9	Y	39	88	1			18
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					18
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					18
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					18
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					18
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					18

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	N	23					95
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					95
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	N	54					149
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					149
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					149
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					149

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2687	-0-	-706	-0-	2687	2			Y	-0-					49
03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	2980	2	83	9	Y	75					124
04	3300	X	2823	-0-	-477	-0-	2823	2			Y	-0-					124
05	3410	X	2809	-0-	-601	-0-	2809	2			Y	-0-					124
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3294	2	105	9	Y	95	182	1			37
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					37

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1168	-0-	-195	-0-	1168	2			Y	-0-					93
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			Y	-0-					93
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					93
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					93
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					93
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					93

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1005	2	35	9	Y	32	2	8			90
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1064	2	32	9	Y	29	93	1			26
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	Y	8	8	8			26
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1041	2	2	9	Y	2	2	8			26
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	2			Y	-0-					26
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1084	2	96	9	Y	87	93	1			20

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2207	-0-	-229	-0-	2206	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	2418	N	2011	-0-	-407	-0-	2009	2	2	9	Y	2	2	8			44
04	2460	N	1879	-0-	-581	-0-	1867	2	12	9	Y	11	11	8			44
05	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2243	2	2	9	Y	2	2	8			44
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					44
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					44

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					5
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					5
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2571	2	1	9	Y	1	1	8			5
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					5
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					5
*07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					5

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					52
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					52
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					52
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					52
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					52
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					52

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1611	2	40	9	Y	36	76	1			40
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					40
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					40
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1949	2	50	9	Y	45	74	1			11
06	2100	N	1700	-0-	-400	-0-	1700	2			Y	-0-					11
07	2263	N	2008	-0-	-255	-0-	1920	2	88	9	Y	80	70	1			21

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	6659	-0-	-533	-0-	6656	2	3	9	Y	3	3	8			92
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7334	2	2	9	Y	2	2	8			92
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					92
05	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7060	2			Y	-0-					92
06	7110	X	6583	-0-	-527	-0-	6583	2			Y	-0-					92
07	7378	X	6924	-0-	-454	-0-	6924	2			Y	-0-					92

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

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

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

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

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3551	2	10	9	Y	9	9	8			56
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4292	2	3	9	Y	3	3	8			56
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3975	2	40	9	Y	36	36	8			56
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4225	2	9	9	Y	8	8	8			56
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					56
*07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					56

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1375	2	189	9	N	172	181	1	9	8	37
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1495	2	263	9	N	239	183	1	3	8	90
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1364	2	40	9	N	36	36	8			90
05	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1487	2	9	9	N	8	8	8			90
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1657	2	152	9	N	138	182	1			46
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					46

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					3
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-	2	1			1
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					1
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	3100	N	4126	-0-	1026	1246	4126	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					22
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3203	2	231	9	Y	210	158	1			74
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					74
05	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					74
06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2724	2	125	9	Y	114	163	1			25
*07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					25

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

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

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885		5034	-0-	3149	3149	21	1	5013	2	Y	-0-					43
03	3100	N	6277	-0-	3177	6326	29	1	6241	2	Y	6					49
							7	9									
04	3000	N	4182	-0-	1182	7508	21	1	4161	2	Y	-0-					49
05	6279		6279	-0-	-0-	7508	29	1	6249	2	Y	1					50
							1	9									
06	4738		4738	-0-	-0-	7508	72	1	4666	2	Y	-0-					50
*07	4581		4581	-0-	-0-	7508	45	1	4536	2	Y	-0-					50

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	25	1	5957	2	Y	-0-					43
03	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	13	1	2888	2	Y	6					49
							7	9									
04	3390	X	996	-0-	-2394	-0-	5	1	991	2	Y	-0-					49
05	3503	X	983	-0-	-2520	-0-	5	1	977	2	Y	1					50
							1	9									
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	68	1	4402	2	Y	-0-					50
07	3503	X	1217	-0-	-2286	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-					50

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	3			N	-0-					92
03	7595	X	6140	-0-	-1455	-0-	6140	3			N	-0-					92
04	7530	X	4277	-0-	-3253	-0-	4277	3			N	-0-					92
05	7812	X	5426	-0-	-2386	-0-	5426	3			N	-0-					92
06	7560	X	3513	-0-	-4047	-0-	3513	3			N	-0-					92
07	7812	X	2924	-0-	-4888	-0-	2924	3			N	-0-					92

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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					32
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					32
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					32
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					32
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					32
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					32

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
*08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	16	1	1439	2	N	-0-					5
*09	1500	X	971	-0-	-529	-0-	6	1	964	2	N	1	1	8			5
							1	9									
*10	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	5	1	1177	2	N	-0-					5
*11	1500	X	870	-0-	-630	-0-	2	1	868	2	N	-0-					5
*12	1457	X	1265	-0-	-192	-0-	3	1	1262	2	N	-0-					5
*01	1178	N	690	-0-	-488	-0-	3	1	687	2	N	-0-					5
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	6	1	1497	2	N	-0-					5
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	7	1	1484	2	N	-0-					5
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	8	1	1482	2	N	-0-					5
*05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	10	1	2249	2	N	-0-					5
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	26	1	1653	2	N	-0-					5
07	1550	N	1250	-0-	-300	-0-	12	1	1238	2	N	-0-					5

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

02	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					136
03	DLQ G-10		45	-0-	45	144	45	2			Y	-0-	136	5			-0-
04	DLQ G-10		153	-0-	153	297	153	2			Y	-0-					-0-
05	425	N	128	-0-	-297	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	154	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		70	-0-	70	224	70	2			Y	-0-	30	5			-0-
04	DLQ G-10		238	-0-	238	462	238	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	199	-0-	-462	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	433	2	22	9	N	20					56
03	527	N	456	-0-	-71	-0-	415	2	41	9	N	37					93
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	500	2	35	9	N	32					125
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	796	2	46	9	N	42					167
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	654	2	25	9	N	23					190
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	551	2	28	9	N	25					215

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

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
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
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4531	2	51	9	N	46	184	1			48
03	2759	X	1426	-0-	-1333	-0-	1404	2	22	9	N	20					68
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3200	2	46	9	N	42					110
05	4898	X	76	-0-	-4822	-0-	76	2			N	-0-					110
06	4740	X	711	-0-	-4029	-0-	711	2			N	-0-					110
07	4898	X	3388	-0-	-1510	-0-	3353	2	35	9	N	32					142

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	132	3			N	-0-					85
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					85
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					85
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					85
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	126	3	8	9	N	7					92
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					92

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF. 11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8439	X	-0-	-0-	-8439	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	351	1	11316	2	N	282	5	8			277
							310	9									

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	601	-0-	-530	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	762	-0-	-447	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	990	X	153	-0-	-837	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

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

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
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	363	2	15	9	N	14					129
03	651	#	629	-0-	-22	-0-	541	2	88	9	N	80	166	1			43
04	660	#	551	-0-	-109	-0-	504	2	47	9	N	43					86
05	682	#	485	-0-	-197	-0-	433	2	52	9	N	47					133
06	660	#	451	-0-	-209	-0-	442	2	9	9	N	8					141
07	620	#	412	-0-	-208	-0-	343	2	69	9	N	63	163	1			41

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	599	-0-	-416	-0-	599	2			Y	-0-					72
03	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	2			Y	-0-					72
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					72
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					72
06	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	2			Y	-0-					72
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

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

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	4925	-0-	-2093	-0-	388 9	1 9	4528	2	Y	8	8	8			-0-
03	6386	X	6159	-0-	-227	-0-	462 6	1 9	5691	2	Y	5	5	8			-0-
04	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	451	1	5461	2	Y	-0-					-0-
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	568	1	6912	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5627	-0-	-343	-0-	434	1	5193	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	6041	-0-	-128	-0-	465	1	5576	2	Y	-0-					-0-

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	2					33
							2	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	561	2	Y	1					34
							1	9									
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	35	1	564	2	Y	6					40
							7	9									
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	35	1	564	2	Y	1					41
							1	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	795	2	Y	2					43
							2	9									
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	3					46
							3	9									

WEDDINGTON WELL #: 5 RRCID -> 277967 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 11710 PERF. 9215 - 9335

02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					93
03	744	N	10	-0-	-734	-0-	1	1	9	2	N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

*09	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	375	1	3044	2	N	-0-					40
10	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	398	1	3073	2	N	-0-					40
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	382	1	3787	2	N	-0-					40
12	4123	X	3133	-0-	-990	-0-	329	1	2804	2	N	-0-					40
01	4123	X	2876	-0-	-1247	-0-	273	1	2603	2	N	-0-					40
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	360	1	4134	2	N	-0-					40
03	4309	X	3520	-0-	-789	-0-	340	1	3180	2	N	-0-					40
04	4170	X	3848	-0-	-322	-0-	358	1	3490	2	N	-0-					40
05	4464	X	3586	-0-	-878	-0-	457	1	3129	2	N	-0-					40
*06	4320	X	2601	-0-	-1719	-0-	247	1	2354	2	N	-0-					40
*07	4464	X	3051	-0-	-1413	-0-	311	1	2740	2	N	-0-					40

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

*09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	217	1	1761	2	N	-0-					35
10	2635	N	2212	-0-	-423	-0-	254	1	1958	2	N	-0-					35
11	2400	N	2130	-0-	-270	-0-	195	1	1935	2	N	-0-					35
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	258	1	2196	2	N	-0-					35
01	2201	N	1606	-0-	-595	-0-	153	1	1453	2	N	-0-					35
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	196	1	2254	2	N	-0-					35
03	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	200	1	1873	2	N	-0-					35
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	202	1	1976	2	N	-0-					35
05	2604	N	464	-0-	-2140	-0-	59	1	405	2	N	-0-					35
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	225	1	2144	2	N	-0-					35
*07	2263	N	1746	-0-	-517	-0-	178	1	1568	2	N	-0-					35

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	1075	1	16208	2	Y	75	107	1			128
							83	9									
03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	1093	1	16989	2	Y	49	109	1			68
							54	9									
04	19320	X	16832	-0-	-2488	-0-	992	1	15776	2	Y	58					126
							64	9									
05	19406	X	17742	-0-	-1664	-0-	1080	1	16596	2	Y	60					186
							66	9									
06	18780	X	17837	-0-	-943	-0-	1108	1	16670	2	Y	54	108	1			132
							59	9									
07	18569	X	17679	-0-	-890	-0-	1131	1	16504	2	Y	40	116	1			56
							44	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

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

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1	1	8			10
03	1457	N	418	-0-	-1039	-0-	418	2			N	-0-					10
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	2	2	8			10
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					10
06	390	N	107	-0-	-283	-0-	101	2	6	9	N	5					15
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					20

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	X	829	-0-	-256	-0-	828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1050	X	911	-0-	-139	-0-	896	2	15	9	N	14	2	8			12
07	992	X	851	-0-	-141	-0-	842	2	9	9	N	8					20

CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

02	3074	X	1271	-0-	-1803	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1685	-0-	-1601	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1803	2	11	9	N	10					10
*07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1882	2	6	9	N	5					15

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

C. W. RESOURCES, INC. 121085

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8503	2	183	9	N	166	362	1			67
03	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9127	2	206	9	N	187	183	1			71
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8805	2	200	9	N	182	66	1			187
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9051	2	193	9	N	175	178	1			184
06	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8457	2	185	9	N	168	180	1			172
*07	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8950	2	183	9	N	166	180	1			158

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535

FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	225	1	3401	2	Y	18					78
							20	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	226	1	3520	2	Y	5					83
							6	9									
04	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	217	1	3454	2	Y	39	50	1			72
							43	9									
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	229	1	3511	2	Y	-0-					72
06	3900	X	3536	-0-	-364	-0-	218	1	3282	2	Y	33	50	1			55
							36	9									
*07	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	238	1	3477	2	Y	5	42	1			18
							6	9									

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	135	1	2040	2	Y	2					73
							2	9									
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	133	1	2070	2	Y	10					83
							11	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	136	1	2167	2	Y	1					84
							1	9									
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	2	Y	-0-					84
06	2250	X	1923	-0-	-327	-0-	119	1	1789	2	Y	14					98
							15	9									
07	2387	X	1939	-0-	-448	-0-	124	1	1806	2	Y	8	80	1			26
							9	9									

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	55	1	829	2	Y	4					66
							4	9									
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1261	2	Y	3					69
							3	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	11					80
							12	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1177	2	Y	3					83
							3	9									
06	1170	N	923	-0-	-247	-0-	57	1	862	2	Y	4					87
							4	9									
07	1209	N	750	-0-	-459	-0-	48	1	695	2	Y	6					93
							7	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1415	2	Y	8					31
							9	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	94	1	1454	2	Y	2					33
							2	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1415	2	Y	15	20	1			28
							17	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-					28
06	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	70	1	1051	2	Y	10	19	1			19
							11	9									
*07	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	74	1	1080	2	Y	2	14	1			7
							2	9									

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	314	1	4730	2	Y	2					88
							2	9									
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	310	1	4818	2	Y	13					101
							14	9									
04	5340	X	5088	-0-	-252	-0-	301	1	4783	2	Y	4					105
							4	9									
05	5425	X	5207	-0-	-218	-0-	318	1	4889	2	Y	-0-					105
06	5250	X	4857	-0-	-393	-0-	302	1	4537	2	Y	16					121
							18	9									
07	5394	X	5249	-0-	-145	-0-	336	1	4903	2	Y	9	95	1			35
							10	9									

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3186	-0-	-178	-0-	198	1	2988	2	N	-0-					154
03	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	184	1	2868	2	N	1					155
							1	9									
04	3570	X	3068	-0-	-502	-0-	181	1	2883	2	N	4					159
							4	9									
05	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	212	1	3261	2	N	-0-					159
06	3570	X	3113	-0-	-457	-0-	194	1	2915	2	N	4					163
							4	9									
*07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	224	1	3267	2	N	5	149	1			19
							6	9									

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	248	1	3736	2	Y	19					84
							21	9									
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	310	1	4827	2	Y	6					90
							7	9									
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	335	1	5326	2	Y	42	53	1			79
							46	9									
05	5456	X	5359	-0-	-97	-0-	328	1	5030	2	Y	1					80
							1	9									
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	327	1	4916	2	Y	35	53	1			62
							39	9									
*07	5890	X	5638	-0-	-252	-0-	361	1	5273	2	Y	4	44	1			22
							4	9									

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	223	1	3365	2	Y	20					88
							22	9									
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	228	1	3545	2	Y	6					94
							7	9									
04	3930	X	3709	-0-	-221	-0-	217	1	3446	2	Y	42	56	1			80
							46	9									
05	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	227	1	3492	2	Y	-0-					80
06	3930	X	3490	-0-	-440	-0-	215	1	3234	2	Y	37	56	1			61
							41	9									
*07	3844	X	3634	-0-	-210	-0-	233	1	3395	2	Y	5	47	1			19
							6	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	251	1	3782	2	Y	7	11	1			15
							8	9									
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	266	1	4143	2	Y	7	12	1			10
							8	9									
04	4530	X	3976	-0-	-554	-0-	235	1	3733	2	Y	7					17
							8	9									
05	4526	X	4055	-0-	-471	-0-	247	1	3800	2	Y	7					24
							8	9									
06	4380	X	4326	-0-	-54	-0-	269	1	4050	2	Y	6	12	1			18
							7	9									
07	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	262	1	3822	2	Y	4	12	1			10
							4	9									

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

02	9918	X	9152	-0-	-766	-0-	9128	3	24	9	N	22					197
03	10602	X	6822	-0-	-3780	-0-	6789	3	33	9	N	30					227
04	10260	X	7264	-0-	-2996	-0-	7209	3	55	9	N	50	161	1			116
05	9796	X	6509	-0-	-3287	-0-	6451	3	58	9	N	53					169
06	9480	X	4711	-0-	-4769	-0-	4669	3	42	9	N	38					207
07	9796	X	4473	-0-	-5323	-0-	4451	3	22	9	N	20	155	1			72

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7627	X	4662	-0-	-2965	-0-	750	1	3862	2	Y	45					118
							50	9									
03	8153	X	6778	-0-	-1375	-0-	900	1	5845	2	Y	30					148
							33	9									
04	7110	X	5443	-0-	-1667	-0-	810	1	4600	2	Y	30					178
							33	9									
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	870	1	5916	2	Y	60					238
							66	9									
06	6570	X	3565	-0-	-3005	-0-	570	1	2929	2	Y	60					298
							66	9									
07	6789	X	6338	-0-	-451	-0-	900	1	5256	2	Y	165	185	1			278
							182	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

02	174	X	56	-0-	-118	-0-	45	2	11	9	N	10					90
03	403	X	118	-0-	-285	-0-	118	2			N	-0-					90
04	390	X	224	-0-	-166	-0-	218	2	6	9	N	5					95
05	310	X	168	-0-	-142	-0-	135	2	33	9	N	30					125
*06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	121	2	99	9	N	90	187	1			28
*07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	150	2	107	9	N	97					125

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	372	N	194	-0-	-178	-0-	7	1	166	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	750	N	214	-0-	-536	-0-	8	1	191	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	279	N	222	-0-	-57	-0-	9	1	198	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	177	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

*02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	Y	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	54	1	1329	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	55	1	1339	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	58	1	1350	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	55	1	1262	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1205	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1466	3	Y	-0-				-0-
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1586	3	Y	-0-				-0-
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1463	3	Y	-0-				-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1665	3	Y	-0-				-0-
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1290	3	Y	-0-				-0-
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	3	Y	-0-				-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

*02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1754	3	Y	-0-				-0-
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	3	Y	-0-				-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	-0-				-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1659	3	Y	-0-				-0-
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1880	3	Y	-0-				-0-
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	3	Y	-0-				-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

*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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	67	1	1641	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	76	1	1808	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	74	1	1791	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	78	1	1796	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	75	1	1708	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

*02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	947	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	29	1	710	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	823	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	41	1	941	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	39	1	952	3	Y	-0-					-0-
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	3	Y	-0-					-0-
*06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	44	1	1003	3	Y	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	3	Y	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1550	3	Y	-0-					-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	59	1	1432	3	Y	-0-					-0-
*05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	61	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	60	1	1362	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	62	1	1362	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

*02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	145	1	3527	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	88	1	2135	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	98	1	2335	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	131	1	3011	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	107	1	2438	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
07	2883	X	2101	-0-	-782	-0-	91	1	1987	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	3	Y	-0-					-0-
*03	713	N	627	-0-	-86	-0-	26	1	601	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	636	-0-	-24	-0-	25	1	611	3	Y	-0-					-0-
*05	651	N	624	-0-	-27	-0-	26	1	598	3	Y	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

*02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	64	1	1563	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	71	1	1634	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	69	1	1582	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	62	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	68	1	1654	3	Y	-0-					-0-
*04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	70	1	1598	3	Y	-0-					-0-
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

*02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	108	1	2633	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	115	1	2779	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	3000	N	3001	-0-	1	1	120	1	2869	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	94	1	2152	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	95	1	2139	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	107	1	2333	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

*02	1131	N	1042	-0-	-89	-0-	40	1	992	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	43	1	1060	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1044	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	51	1	1182	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	43	1	969	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	46	1	1015	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

*02	3364	X	2996	-0-	-368	-0-	117	1	2855	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*03	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	121	1	2938	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	115	1	2747	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*05	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	126	1	2900	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	126	1	2853	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
07	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	137	1	2991	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

*02	377	N	162	-0-	-215	-0-	6	1	149	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*04	330	N	317	-0-	-13	-0-	12	1	298	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	763	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	32	1	793	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	835	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	920	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1486	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1943	N	1922	-0-	-21	-0-	75	1	1837	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	82	1	1962	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	85	1	2044	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	89	1	2053	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	3000	N	3255	-0-	255	255	134	1	3099	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3007	N	2752	-0-	-255	-0-	120	1	2623	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	66	1	1444	3	Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

*02	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	63	1	1544	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	64	1	1570	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
*04	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	57	1	1380	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*05	1798	N	1443	-0-	-355	-0-	56	1	1311	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
*06	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	54	1	1225	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
07	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	59	1	1295	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	42	1	1025	3	Y	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	3	Y	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	38	1	889	3	Y	-0-					-0-
*06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	3	Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

*02	2958	X	2611	-0-	-347	-0-	102	1	2479	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*03	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	105	1	2542	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*04	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	99	1	2361	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	2976	X	1566	-0-	-1410	-0-	64	1	1471	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*06	2700	X	1830	-0-	-870	-0-	75	1	1692	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	78	1	1721	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

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
*02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1228	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1511	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	57	1	1375	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	66	1	1535	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1501	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	68	1	1489	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

*02	754	N	686	-0-	-68	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
*03	806	N	752	-0-	-54	-0-	30	1	722	3	Y	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	-0-					-0-
*06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	68	1	1558	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	30	1	665	3	Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

*02	638	N	480	-0-	-158	-0-	19	1	457	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	558	N	397	-0-	-161	-0-	15	1	375	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	527	N	461	-0-	-66	-0-	19	1	438	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

*02	1102	N	1062	-0-	-40	-0-	41	1	1011	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1209	N	895	-0-	-314	-0-	35	1	847	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1147	N	916	-0-	-231	-0-	38	1	868	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	825	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	48	1	1052	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	-0-					-0-
*03	527	N	459	-0-	-68	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	Y	-0-					-0-
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	3	Y	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	84	1	2053	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	87	1	2122	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2190	N	1889	-0-	-301	-0-	74	1	1802	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2263	N	1035	-0-	-1228	-0-	42	1	980	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	88	1	2007	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	3	Y	10	10	1			-0-
							11	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
*02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	70	1	1717	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	63	1	1543	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	79	1	1906	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	78	1	1795	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	78	1	1769	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	82	1	1792	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
*02	2059	N	1710	-0-	-349	-0-	1706	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	2201	N	1663	-0-	-538	-0-	1656	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1864	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1749	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	1620	N	1169	-0-	-451	-0-	1159	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	1922	N	1275	-0-	-647	-0-	1271	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1839	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2244	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	86	1	2063	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	105	1	2397	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	108	1	2447	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	124	1	2706	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	79	1	1926	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	2263	N	1835	-0-	-428	-0-	71	1	1744	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1747	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2170	N	1741	-0-	-429	-0-	71	1	1656	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	74	1	1676	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	81	1	1770	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

*02	1334	N	1330	-0-	-4	-0-	52	1	1278	3	Y	-0-					-0-
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	Y	-0-					-0-
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	61	1	1465	3	Y	-0-					-0-
*05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	66	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	59	1	1344	3	Y	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	66	1	1450	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

*02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	107	1	2584	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	102	1	2486	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	101	1	2407	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	107	1	2458	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	3000	N	3600	-0-	600	600	151	1	3418	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*07	3100	N	3041	-0-	-59	541	133	1	2895	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

*02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3561	-0-	561	561	142	1	3410	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	1859	N	1298	-0-	-561	-0-	53	1	1236	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	712	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1023	X	922	-0-	-101	-0-	40	1	874	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	43	1	1065	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	45	1	1086	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1046	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	993	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	71	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	3	Y	-0-					-0-
*04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	3	Y	-0-					-0-
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	62	1	1410	3	Y	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	67	1	1471	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

*02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	41	1	1011	3	Y	-0-					-0-
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	3	Y	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	44	1	1056	3	Y	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1142	3	Y	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

*02	551	N	498	-0-	-53	-0-	20	1	478	3	Y	-0-					-0-
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	29	1	716	3	Y	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*05	527	N	475	-0-	-52	-0-	20	1	455	3	Y	-0-					-0-
*06	720	N	491	-0-	-229	-0-	20	1	471	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1195	N	1195	-0-		-0-		-0-	47	1	1141	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*03	1426	N	1143	-0-		-283		-0-	45	1	1089	3	Y	8	8	1			-0-
									9	9									
*04	1380	N	1140	-0-		-240		-0-	45	1	1088	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*05	1271	N	1144	-0-		-127		-0-	47	1	1090	3	Y	6	6	1			-0-
									7	9									
*06	1154	N	1154	-0-		-0-		-0-	48	1	1093	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
07	1178	N	1115	-0-		-63		-0-	48	1	1061	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1682	X	1351	-0-		-331		-0-	53	1	1296	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*03	1593	N	1593	-0-		-0-		-0-	62	1	1528	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*04	1440	N	1311	-0-		-129		-0-	52	1	1257	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*05	1457	N	1324	-0-		-133		-0-	55	1	1267	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*06	1595	N	1595	-0-		-0-		-0-	67	1	1522	3	Y	5	5	1			-0-
									6	9									
*07	2137	N	2137	-0-		-0-		-0-	94	1	2041	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2375	N	2375	-0-		-0-		-0-	94	1	2280	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*03	2535	N	2535	-0-		-0-		-0-	100	1	2433	3	Y	2	2	1			-0-
									2	9									
*04	2314	N	2314	-0-		-0-		-0-	93	1	2220	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*05	2254	N	2254	-0-		-0-		-0-	94	1	2159	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*06	2229	N	2229	-0-		-0-		-0-	95	1	2131	3	Y	3	3	1			-0-
									3	9									
*07	2338	N	2338	-0-		-0-		-0-	103	1	2234	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1899	N	1899	-0-		-0-		-0-	74	1	1814	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
*03	2151	N	2151	-0-		-0-		-0-	84	1	2052	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
*04	1633	N	1633	-0-		-0-		-0-	65	1	1556	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*05	1895	N	1895	-0-		-0-		-0-	78	1	1805	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
*06	2735	N	2735	-0-		-0-		-0-	116	1	2595	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
*07	1633	N	1633	-0-		-0-		-0-	71	1	1552	3	Y	9	9	1			-0-
									10	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	1105	3	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	48	1	1174	3	Y	-0-					-0-
*04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	48	1	1146	3	Y	-0-					-0-
*05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	50	1	1166	3	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	47	1	1076	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	51	1	1123	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	88	1	2157	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	85	1	2042	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	77	1	1858	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	77	1	1774	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	74	1	1698	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1689	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
*02	783	N	702	-0-	-81	-0-	27	1	671	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	837	N	757	-0-	-80	-0-	30	1	721	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	33	1	798	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	722	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	750	N	657	-0-	-93	-0-	27	1	621	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	837	N	618	-0-	-219	-0-	27	1	588	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
*02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	83	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	66	1	1631	3	Y	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	53	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	76	1	1767	3	Y	-0-					-0-
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	100	1	2259	3	Y	-0-					-0-
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1811	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
*02	2552	N	2487	-0-	-65	-0-	98	1	2376	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	97	1	2356	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	100	1	2391	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	104	1	2375	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2400	N	2127	-0-	-273	-0-	88	1	2011	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	2573	N	2357	-0-	-216	-0-	103	1	2243	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	3	Y	-0-					-0-
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	49	1	1208	3	Y	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	52	1	1199	3	Y	-0-					-0-
*06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	49	1	1107	3	Y	-0-					-0-
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1479	N	1420	-0-	-59	-0-	55	1	1358	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	55	1	1279	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	51	1	1164	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	59	1	1285	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

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
*02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	96	1	2328	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	96	1	2307	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2235	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	97	1	2223	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	97	1	2195	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	91	1	2004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1073	N	1070	-0-	-3	-0-	41	1	1014	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	54	1	1225	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2320	X	899	-0-	-1421	-0-	32	1	776	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
*03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	98	1	2336	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
*04	2160	X	1594	-0-	-566	-0-	60	1	1439	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*05	2232	X	1504	-0-	-728	-0-	59	1	1351	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*06	2490	X	1371	-0-	-1119	-0-	49	1	1131	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
07	2573	X	1448	-0-	-1125	-0-	59	1	1309	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

*02	1682	N	1454	-0-	-228	-0-	57	1	1390	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	61	1	1489	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	64	1	1538	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	62	1	1406	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	66	1	1442	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

*02	1392	N	977	-0-	-415	-0-	37	1	920	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	951	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	42	1	975	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	40	1	904	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	42	1	920	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	60	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	86	1	1999	3	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	45	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	493	N	428	-0-	-65	-0-	16	1	402	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	527	N	443	-0-	-84	-0-	17	1	412	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	420	N	413	-0-	-7	-0-	16	1	386	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	676	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	841	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
*02	2494	X	1653	-0-	-841	-0-	65	1	1587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2666	X	1713	-0-	-953	-0-	68	1	1643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2520	X	2090	-0-	-430	-0-	83	1	2006	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	113	1	2599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	116	1	2609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	118	1	2570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
*02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	47	1	1161	3	Y	-0-					-0-
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	50	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	49	1	1174	3	Y	-0-					-0-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	52	1	1214	3	Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	3	Y	-0-					-0-
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	3	Y	-0-					-0-
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	42	1	969	3	Y	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	64	1	1576	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1889	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	88	1	2128	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	87	1	2008	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	99	1	2251	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	104	1	2267	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	73	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	61	1	1499	3	Y	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	69	1	1657	3	Y	-0-					-0-
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	80	1	1821	3	Y	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1939	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1218	N	1031	-0-	-187	-0-	40	1	991	3	Y	-0-					-0-
*03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	44	1	1066	3	Y	-0-					-0-
*04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	43	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	44	1	1028	3	Y	-0-					-0-
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	47	1	1081	3	Y	-0-					-0-
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	77	1	1696	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1624	X	1595	-0-	-29	-0-	62	1	1511	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	61	1	1503	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1680	X	1587	-0-	-93	-0-	62	1	1502	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	1705	X	1637	-0-	-68	-0-	67	1	1547	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	1650	X	1572	-0-	-78	-0-	64	1	1461	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	1705	X	1607	-0-	-98	-0-	69	1	1518	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	648	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	716	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	698	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	744	N	679	-0-	-65	-0-	28	1	644	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	704	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	30	1	670	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

*02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	53	1	1309	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	111	1	2665	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	76	1	1769	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	114	1	2545	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

*02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	71	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*03	2449	N	1936	-0-	-513	-0-	76	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*04	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	73	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	74	1	1704	3	Y	-0-					-0-
*06	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	73	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	81	1	1783	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

*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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	42	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	42	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

*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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	902	3	Y	-0-					-0-
*03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	32	1	809	3	Y	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	50	1	1203	3	Y	-0-					-0-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	59	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	55	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	725	N	690	-0-	-35	-0-	27	1	663	3	Y	-0-					-0-
*03	868	N	803	-0-	-65	-0-	30	1	754	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	840	N	697	-0-	-143	-0-	27	1	656	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	744	N	575	-0-	-169	-0-	23	1	539	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	780	N	586	-0-	-194	-0-	23	1	535	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	26	1	577	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	3	Y	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	42	1	1019	3	Y	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	43	1	1027	3	Y	-0-					-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	-0-					-0-
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	40	1	877	3	Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

*02	1479	N	1425	-0-	-54	-0-	56	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	60	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	56	1	1349	3	Y	-0-					-0-
*05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	61	1	1411	3	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	60	1	1357	3	Y	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	65	1	1420	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1493	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	44	1	1102	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	1674	N	1043	-0-	-631	-0-	42	1	982	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	58	1	1315	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
07	775	N	575	-0-	-200	-0-	24	1	534	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1276	N	1220	-0-	-56	-0-	48	1	1162	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	44	1	1065	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	56	1	1358	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1333	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	58	1	1266	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	604	1	13909	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*06	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	683	1	15414	3	Y	335	335	1			-0-
							369	9									
*07	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	541	1	11825	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	72	1	1750	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9										
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	78	1	1880	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9										
*04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	71	1	1724	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9										
*05	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	69	1	1588	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9										
*06	1920	N	1436	-0-	-484	-0-	59	1	1352	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9										
07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	65	1	1423	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9										

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

*02	2871	X	2805	-0-	-66	-0-	111	1	2685	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9										
*03	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	117	1	2823	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9										
*04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	116	1	2768	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9										
*05	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	119	1	2740	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9										
*06	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	115	1	2606	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9										
07	3007	X	2818	-0-	-189	-0-	123	1	2687	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9										

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

*02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	140	1	3410	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9										
*03	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	115	1	2794	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9										
*04	3330	X	2671	-0-	-659	-0-	107	1	2545	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9										
*05	3441	X	2768	-0-	-673	-0-	115	1	2634	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9										
*06	3330	X	2720	-0-	-610	-0-	114	1	2567	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9										
07	3441	X	2295	-0-	-1146	-0-	100	1	2178	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9										

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	71	1	1726	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	73	1	1753	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	112	1	2534	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	105	1	2294	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

*02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	97	1	2349	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	101	1	2437	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	109	1	2594	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	110	1	2528	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	106	1	2381	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	109	1	2380	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

*02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	90	1	2204	3	Y	-0-					-0-
*03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	90	1	2170	3	Y	-0-					-0-
*05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	97	1	2232	3	Y	-0-					-0-
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	85	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	65	1	1589	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1686	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	69	1	1659	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	70	1	1620	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	70	1	1600	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	63	1	1386	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	57	1	1367	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	65	1	1495	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	59	1	1291	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	603	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	599	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	682	N	640	-0-	-42	-0-	26	1	602	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	600	N	564	-0-	-36	-0-	23	1	516	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	21	1	459	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	61	1	1488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	72	1	1744	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	68	1	1642	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	72	1	1654	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	65	1	1483	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	74	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	85	1	2079	3	Y	-0-					-0-
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	91	1	2215	3	Y	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	3	Y	-0-					-0-
*05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	89	1	2062	3	Y	-0-					-0-
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	89	1	2025	3	Y	-0-					-0-
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	98	1	2120	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	928	N	787	-0-	-141	-0-	31	1	756	3	Y	-0-					-0-
*03	961	N	794	-0-	-167	-0-	31	1	763	3	Y	-0-					-0-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	39	1	925	3	Y	-0-					-0-
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	74	1	1711	3	Y	-0-					-0-
*06	780	N	682	-0-	-98	-0-	29	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	525	-0-	-467	-0-	23	1	502	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	64	1	1570	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*03	1940	N	1940	-0-		-0-	-0-	75	1	1839	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*04	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	74	1	1774	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*05	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	75	1	1728	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*06	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	95	1	2158	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
*07	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-	116	1	2525	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	67	1	1646	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*03	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	63	1	1565	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
*04	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-	66	1	1590	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*05	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	56	1	1291	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*06	1458	N	1458	-0-		-0-	-0-	61	1	1390	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
*07	1653	N	1653	-0-		-0-	-0-	72	1	1578	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1566	N	1536	-0-		-30	-0-	60	1	1475	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*03	1674	N	1555	-0-		-119	-0-	62	1	1491	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*04	1620	N	1559	-0-		-61	-0-	62	1	1496	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*05	1643	N	1333	-0-		-310	-0-	55	1	1277	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*06	1500	N	1434	-0-		-66	-0-	60	1	1371	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	1612	N	1517	-0-		-95	-0-	66	1	1450	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	352	N	352	-0-		-0-	-0-	13	1	328	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*03	310	N	241	-0-		-69	-0-	9	1	218	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*04	300	N	257	-0-		-43	-0-	10	1	236	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*05	372	N	240	-0-		-132	-0-	10	1	219	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*06	240	N	202	-0-		-38	-0-	8	1	172	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
07	279	N	172	-0-		-107	-0-	7	1	156	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

*02	2117	N	2010	-0-	-107	-0-	79	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*03	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	84	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	110	1	2634	3	Y	-0-					-0-
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	3	Y	-0-					-0-
*06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	110	1	2485	3	Y	-0-					-0-
*07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	115	1	2512	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

*02	4263	X	3706	-0-	-557	-0-	144	1	3514	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*03	4557	X	3957	-0-	-600	-0-	154	1	3737	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*04	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	154	1	3687	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*05	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	148	1	3390	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	168	1	3799	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
07	4030	X	3899	-0-	-131	-0-	169	1	3688	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

*02	4205	X	3991	-0-	-214	-0-	156	1	3806	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*03	4557	X	4311	-0-	-246	-0-	169	1	4102	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*04	4410	X	3963	-0-	-447	-0-	157	1	3776	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*05	4557	X	3891	-0-	-666	-0-	161	1	3701	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*06	4200	X	3733	-0-	-467	-0-	155	1	3519	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	4309	X	3579	-0-	-730	-0-	156	1	3398	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2233	X	2134	-0-	-99	-0-	82	1	2009	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*03	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	84	1	2078	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	105	1	2491	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	124	1	2849	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	119	1	2689	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	128	1	2793	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	119	1	2901	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	127	1	3076	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
*04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	126	1	3024	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
*05	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	117	1	2690	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	124	1	2808	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
*07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	144	1	3131	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	75	1	1830	3	Y	-0-					-0-
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	81	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1881	3	Y	-0-					-0-
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	79	1	1818	3	Y	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	76	1	1725	3	Y	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1713	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	97	1	2363	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	96	1	2264	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	2730	X	2416	-0-	-314	-0-	97	1	2304	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2821	X	2346	-0-	-475	-0-	98	1	2233	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	95	1	2137	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2511	N	2235	-0-	-276	-0-	98	1	2124	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
*02	2059	N	1412	-0-		-647	-0-	55	1	1340	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*03	2672	N	2672	-0-		-0-	-0-	108	1	2542	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*04	3000	N	3229	-0-		229	229	129	1	3083	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*05	2321	N	2092	-0-		-229	-0-	86	1	1989	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
*06	2580	N	2059	-0-		-521	-0-	85	1	1940	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
07	2914	X	1416	-0-		-1498	-0-	61	1	1341	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

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
*02	183	N	183	-0-		-0-	-0-	7	1	174	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*03	3100	N	4401	-0-		1301	1301	138	1	4260	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
*04	1456	N	155	-0-		-1301	-0-	6	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*05	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	42	1	975	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	300	X	143	-0-		-157	-0-	6	1	131	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*07	332	X	332	-0-		-0-	-0-	14	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2813	X	2429	-0-		-384	-0-	96	1	2315	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*03	3193	X	2507	-0-		-686	-0-	99	1	2384	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
*04	3090	X	2393	-0-		-697	-0-	96	1	2279	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*05	3193	X	2778	-0-		-415	-0-	115	1	2645	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*06	2729	X	2729	-0-		-0-	-0-	114	1	2579	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
07	2604	X	2598	-0-		-6	-0-	114	1	2469	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1827	N	1789	-0-		-38	-0-	69	1	1698	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*03	1891	N	1767	-0-		-124	-0-	68	1	1669	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
*04	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	69	1	1656	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*05	1922	N	1778	-0-		-144	-0-	73	1	1683	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*06	1710	N	1708	-0-		-2	-0-	70	1	1593	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
07	1798	N	1738	-0-		-60	-0-	75	1	1644	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	112	1	2708	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	118	1	2859	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	113	1	2690	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	126	1	2881	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	126	1	2845	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	135	1	2949	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	93	1	2267	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	85	1	2061	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	97	1	2222	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	93	1	2108	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	101	1	2200	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	3	Y	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	3	Y	-0-					-0-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	Y	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	754	N	752	-0-	-2	-0-	29	1	710	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	775	N	697	-0-	-78	-0-	27	1	652	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	806	N	544	-0-	-262	-0-	22	1	509	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	690	N	627	-0-	-63	-0-	25	1	576	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	31	1	684	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
*02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	106	1	2567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	2735	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	113	1	2708	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	118	1	2709	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	116	1	2628	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	118	1	2559	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

*02	3074	X	2937	-0-	-137	-0-	116	1	2806	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	129	1	3134	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	126	1	3011	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	128	1	2935	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	3180	X	2832	-0-	-348	-0-	119	1	2680	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	129	1	2810	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	174	N	173	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	279	N	234	-0-	-45	-0-	7	1	201	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	3100	N	3792	-0-	692	692	158	1	3634	3	Y	-0-					-0-
*06	692	N	-0-	-0-	-692	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1479	N	635	-0-	-844	-0-	25	1	603	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	403	N	178	-0-	-225	-0-	7	1	161	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	48	1	1148	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	80	1	1863	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	166	1	4040	3	Y	-0-					-0-
*03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	197	1	4724	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	194	1	4652	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	214	1	4936	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	240	1	5433	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	243	1	5324	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	112	1	2722	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	131	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	126	1	3015	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	125	1	2870	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	143	1	3230	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	142	1	3089	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
*02	2291	N	2139	-0-	-152	-0-	84	1	2048	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	111	1	2626	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	96	1	2299	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	99	1	2276	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*06	2460	N	2330	-0-	-130	-0-	96	1	2168	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	102	1	2222	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

*02	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
*06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

*02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	149	1	3624	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	144	1	3523	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	151	1	3622	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	152	1	3504	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	148	1	3338	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	156	1	3411	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

*02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	77	1	1885	3	Y	-0-					-0-
*03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	78	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	94	1	2239	3	Y	-0-					-0-
*05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	73	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	82	1	1805	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

*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-

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
*02	3944	X	2561	-0-	-1383	-0-	100	1	2421	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	165	1	4011	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
*04	4080	X	3955	-0-	-125	-0-	157	1	3756	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	4216	X	3545	-0-	-671	-0-	146	1	3358	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	4080	X	3691	-0-	-389	-0-	153	1	3454	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
07	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	163	1	3544	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

*02	3161	X	2620	-0-	-541	-0-	103	1	2499	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	3410	X	2815	-0-	-595	-0-	110	1	2681	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	3300	X	2761	-0-	-539	-0-	110	1	2633	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	3069	X	2500	-0-	-569	-0-	104	1	2378	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	114	1	2566	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	134	1	2929	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

*02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	85	1	2089	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	91	1	2200	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2163	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	106	1	2429	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	97	1	2170	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	90	1	1986	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	81	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	84	1	2054	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	84	1	2040	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	99	1	2277	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	99	1	2212	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	79	1	1726	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

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
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

*02	3132	X	2555	-0-	-577	-0-	101	1	2454	3	Y	-0-					-0-
*03	2883	X	2578	-0-	-305	-0-	102	1	2476	3	Y	-0-					-0-
*04	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	107	1	2562	3	Y	-0-					-0-
*05	2883	X	2665	-0-	-218	-0-	111	1	2554	3	Y	-0-					-0-
*06	2640	X	2566	-0-	-74	-0-	109	1	2457	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	114	1	2487	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

*02	3915	X	3555	-0-	-360	-0-	140	1	3395	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	147	1	3555	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	3960	X	3653	-0-	-307	-0-	146	1	3486	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	152	1	3501	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	146	1	3300	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
07	3813	X	2746	-0-	-1067	-0-	120	1	2608	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

*02	2059	N	2044	-0-	-15	-0-	80	1	1945	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	2356	N	2243	-0-	-113	-0-	87	1	2130	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	85	1	2053	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*05	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	81	1	1866	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	85	1	1932	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	88	1	1938	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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
*02	2842	X	2577	-0-		-265	-0-	101	1	2457	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*03	3158	X	3158	-0-		-0-	-0-	125	1	3008	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*04	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-	126	1	3007	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*05	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	168	1	3859	3	Y	17	17	1			-0-
								19	9									
*06	3060	X	2957	-0-		-103	-0-	123	1	2795	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
07	3255	X	3071	-0-		-184	-0-	134	1	2920	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-	179	1	4357	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*03	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-	182	1	4428	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*04	4615	X	4615	-0-		-0-	-0-	184	1	4420	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*05	4615	X	4615	-0-		-0-	-0-	192	1	4412	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*06	4227	X	4227	-0-		-0-	-0-	178	1	4027	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*07	4460	X	4460	-0-		-0-	-0-	195	1	4256	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1740	X	1507	-0-		-233	-0-	59	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*03	1860	N	1759	-0-		-101	-0-	68	1	1671	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
*04	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	68	1	1645	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*05	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	80	1	1857	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
*06	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	78	1	1773	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
*07	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	87	1	1903	3	Y	11	11	1			-0-
								12	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
*02	2787	X	2787	-0-		-0-	-0-	110	1	2664	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*03	3109	X	3109	-0-		-0-	-0-	123	1	2968	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*04	3057	X	3057	-0-		-0-	-0-	122	1	2922	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*05	3097	N	3097	-0-		-0-	-0-	129	1	2955	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*06	2733	X	2733	-0-		-0-	-0-	115	1	2592	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
07	2759	X	2528	-0-		-231	-0-	111	1	2406	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

*02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	129 15	1 9	3130	3	Y	14	14	1			-0-
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	136 21	1 9	3281	3	Y	19	19	1			-0-
*04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	130 15	1 9	3112	3	Y	14	14	1			-0-
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	137 15	1 9	3153	3	Y	14	14	1			-0-
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	141 31	1 9	3193	3	Y	28	28	1			-0-
*07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	140 13	1 9	3053	3	Y	12	12	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

*02	3567	X	3548	-0-	-19	-0-	139 18	1 9	3391	3	Y	16	16	1			-0-
*03	3813	X	3414	-0-	-399	-0-	134 25	1 9	3255	3	Y	23	23	1			-0-
*04	3660	X	3548	-0-	-112	-0-	142 19	1 9	3387	3	Y	17	17	1			-0-
*05	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	150 19	1 9	3451	3	Y	17	17	1			-0-
*06	3660	X	3224	-0-	-436	-0-	134 37	1 9	3053	3	Y	34	34	1			-0-
07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	139 15	1 9	3020	3	Y	14	14	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

*02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	88 12	1 9	2156	3	Y	11	11	1			-0-
*03	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	90 17	1 9	2199	3	Y	15	15	1			-0-
*04	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	88 12	1 9	2116	3	Y	11	11	1			-0-
*05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	98 12	1 9	2239	3	Y	11	11	1			-0-
*06	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	93 25	1 9	2107	3	Y	23	23	1			-0-
07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	100 11	1 9	2179	3	Y	10	10	1			-0-

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
*02	232	N	-0-	-0-	-232	-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-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

*02	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	128	1	3107	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*03	3875	X	3714	-0-	-161	-0-	146	1	3539	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*04	3750	X	3586	-0-	-164	-0-	143	1	3421	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	153	1	3520	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	149	1	3381	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	157	1	3417	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

*02	2552	N	2510	-0-	-42	-0-	99	1	2394	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	2728	N	2577	-0-	-151	-0-	102	1	2453	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	95	1	2274	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	109	1	2489	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	106	1	2384	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

*02	2465	X	71	-0-	-2394	-0-	2	1	57	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
*02	3219	X	3041	-0-	-178	-0-	119	1	2885	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*03	3503	X	3138	-0-	-365	-0-	122	1	2964	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*04	3390	X	2893	-0-	-497	-0-	115	1	2739	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*05	3503	X	2017	-0-	-1486	-0-	82	1	1896	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*06	3150	X	1959	-0-	-1191	-0-	80	1	1800	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
07	3255	X	1644	-0-	-1611	-0-	70	1	1541	3	Y	30	30	1			-0-
							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
*02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	148	1	3596	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	150	1	3629	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	149	1	3578	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	154	1	3534	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	175	1	3961	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	143	1	3105	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

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
*02	1073	N	1047	-0-	-26	-0-	41	1	1004	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1879	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	71	1	1622	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1597	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
*02	2610	X	1762	-0-	-848	-0-	68	1	1675	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*03	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	68	1	1666	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	2700	X	1305	-0-	-1395	-0-	52	1	1241	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	216	1	4964	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	204	1	4620	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
*07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	197	1	4290	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	118	1	2851	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
*03	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	126	1	3040	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
*04	3023	X	3023	-0-		-0-	-0-	121	1	2889	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*05	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	131	1	3011	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*06	3659	X	3659	-0-		-0-	-0-	154	1	3479	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
*07	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	146	1	3177	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4089	X	3885	-0-		-204	-0-	152	1	3708	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*03	4433	X	4110	-0-		-323	-0-	161	1	3915	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
*04	4290	X	3894	-0-		-396	-0-	155	1	3714	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*05	4402	X	3917	-0-		-485	-0-	162	1	3730	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
*06	4020	X	3994	-0-		-26	-0-	166	1	3776	3	Y	47	47	1			-0-
								52	9									
07	4154	X	4006	-0-		-148	-0-	175	1	3809	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2378	N	2219	-0-		-159	-0-	87	1	2126	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*03	2542	N	2429	-0-		-113	-0-	96	1	2325	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*04	2403	N	2403	-0-		-0-	-0-	96	1	2301	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*05	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	101	1	2315	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
*06	2370	N	2141	-0-		-229	-0-	89	1	2041	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
07	2480	N	2404	-0-		-76	-0-	106	1	2294	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3498	X	3498	-0-		-0-	-0-	137	1	3325	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
*03	3512	X	3512	-0-		-0-	-0-	137	1	3324	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
*04	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	170	1	4059	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
*05	4038	X	4038	-0-		-0-	-0-	167	1	3834	3	Y	34	34	1			-0-
								37	9									
*06	3581	X	3581	-0-		-0-	-0-	148	1	3357	3	Y	69	69	1			-0-
								76	9									
*07	3634	X	3634	-0-		-0-	-0-	158	1	3444	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									

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
*02	3016	X	2544	-0-	-472	-0-	100	1	2427	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	119	1	2868	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*04	3030	X	2931	-0-	-99	-0-	117	1	2801	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	110	1	2515	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2910	X	2469	-0-	-441	-0-	104	1	2337	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	94	1	2046	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

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
*02	3393	X	3332	-0-	-61	-0-	131	1	3175	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*03	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	139	1	3363	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	136	1	3242	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*05	3720	X	3324	-0-	-396	-0-	138	1	3160	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*06	3480	X	3315	-0-	-165	-0-	138	1	3122	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
07	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	147	1	3195	3	Y	21	21	1			-0-
							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
*02	4002	X	3903	-0-	-99	-0-	153	1	3715	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*03	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	161	1	3895	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*04	4260	X	4004	-0-	-256	-0-	159	1	3809	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	4402	X	3937	-0-	-465	-0-	163	1	3739	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	164	1	3719	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	4185	X	4074	-0-	-111	-0-	177	1	3866	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

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
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	50	1	1224	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
*04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1252	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	55	1	1276	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	52	1	1189	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	176	1	4287	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*03	4650	X	4420	-0-	-230	-0-	174	1	4212	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*04	4500	X	4311	-0-	-189	-0-	172	1	4113	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*05	4805	X	4311	-0-	-494	-0-	179	1	4107	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*06	4650	X	4172	-0-	-478	-0-	174	1	3945	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
07	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	180	1	3933	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	96	1	2332	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	101	1	2441	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	99	1	2364	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	104	1	2388	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2490	N	2343	-0-	-147	-0-	99	1	2222	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	102	1	2222	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	183	1	4458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	191	1	4637	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	187	1	4492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	191	1	4389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4350	X	4346	-0-	-4	-0-	184	1	4158	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	110	1	2672	3	N	-0-					-0-
*03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	111	1	2694	3	N	-0-					-0-
*04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	112	1	2680	3	N	-0-					-0-
*05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	122	1	2789	3	N	-0-					-0-
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	120	1	2707	3	N	-0-					-0-
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	125	1	2712	3	N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10179	X	10011	-0-		-168	-0-	394	1	9595	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
*03	11005	X	10454	-0-		-551	-0-	412	1	10011	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
*04	10650	X	9946	-0-		-704	-0-	397	1	9526	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*05	10912	X	10335	-0-		-577	-0-	429	1	9883	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
*06	10350	X	9900	-0-		-450	-0-	416	1	9437	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
07	10695	X	10190	-0-		-505	-0-	445	1	9725	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									

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
*02	11441	X	11441	-0-		-0-	-0-	448	1	10923	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
*03	12046	X	12046	-0-		-0-	-0-	473	1	11476	3	Y	88	88	1			-0-
								97	9									
*04	11457	X	11457	-0-		-0-	-0-	455	1	10929	3	Y	66	66	1			-0-
								73	9									
*05	11589	X	11589	-0-		-0-	-0-	480	1	11037	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
*06	11493	X	11493	-0-		-0-	-0-	480	1	10866	3	Y	134	134	1			-0-
								147	9									
*07	11791	X	11791	-0-		-0-	-0-	514	1	11215	3	Y	56	56	1			-0-
								62	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
*02	8952	X	8952	-0-		-0-	-0-	353	1	8591	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*03	9393	X	9154	-0-		-239	-0-	362	1	8782	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*04	9090	X	9008	-0-		-82	-0-	361	1	8639	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*05	9393	X	8911	-0-		-482	-0-	371	1	8532	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*06	9090	X	8593	-0-		-497	-0-	363	1	8215	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
07	9393	X	8689	-0-		-704	-0-	380	1	8302	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

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
*02	7917	X	7706	-0-		-211	-0-	304	1	7392	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*03	8587	X	8148	-0-		-439	-0-	322	1	7813	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
*04	8310	X	8060	-0-		-250	-0-	323	1	7727	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*05	8587	X	7892	-0-		-695	-0-	329	1	7553	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
*06	7980	X	7555	-0-		-425	-0-	319	1	7215	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
07	8339	X	7859	-0-		-480	-0-	344	1	7506	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	157	1	1561	2	N	3					67
							3	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					67
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					67
05	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			N	-0-					67
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-					67
07	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2			N	-0-					67

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	361	1	2709	2	N	3	1	8			84
							3	9									
03	3968	X	2810	-0-	-1158	-0-	337	1	2472	2	N	1					85
							1	9									
04	3840	X	2864	-0-	-976	-0-	350	1	2506	2	N	7	2	8			90
							8	9									
05	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	321	1	2351	2	N	-0-					90
06	3510	X	2841	-0-	-669	-0-	362	1	2466	2	N	12	3	8			99
							13	9									
07	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	399	1	2740	2	N	2	1	8			100
							2	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	1619	-0-	-1049	-0-	140	1	1478	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2852	X	1622	-0-	-1230	-0-	221	1	1400	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2760	X	1772	-0-	-988	-0-	254	1	1488	2	N	27	6	8			48
							30	9									
05	2294	X	1587	-0-	-707	-0-	95	1	1459	2	N	30					78
							33	9									
06	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	123	1	1527	2	N	3	3	8			78
							3	9									
*07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	281	1	1586	2	N	1	1	8			78
							1	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	243	1	1821	2	N	10					105
							11	9									
03	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	223	1	1637	2	N	4					109
							4	9									
04	2340	N	2045	-0-	-295	-0-	249	1	1782	2	N	13	3	8			119
							14	9									
05	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	233	1	1701	2	N	5					124
							6	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	304	1	2071	2	N	10	2	8			132
							11	9									
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	295	1	2027	2	N	14	1	8			145
							15	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	3335	X	3124	-0-	-211	-0-	368	1	2755	2	N	1	1	8			162
							1	9									
03	3565	X	2765	-0-	-800	-0-	331	1	2433	2	N	1	1	8			162
							1	9									
04	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	367	1	2633	2	N	5	5	8			162
							6	9									
05	3348	X	3212	-0-	-136	-0-	377	1	2758	2	N	70	175	1			57
							77	9									
06	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	389	1	2651	2	N	4	4	8			57
							4	9									
07	3348	X	3056	-0-	-292	-0-	388	1	2665	2	N	3	3	8			57
							3	9									

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

02	2639	X	2546	-0-	-93	-0-	220	1	2325	2	N	1	1	8			145
							1	9									
03	3162	X	2647	-0-	-515	-0-	362	1	2284	2	N	1	1	8			145
							1	9									
04	3060	X	2465	-0-	-595	-0-	358	1	2101	2	N	5	5	8			145
							6	9									
05	3162	X	2534	-0-	-628	-0-	149	1	2295	2	N	82	182	1			45
							90	9									
06	2640	X	2311	-0-	-329	-0-	172	1	2135	2	N	4	4	8			45
							4	9									
07	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	375	1	2123	2	N	2	2	8			45
							2	9									

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	104	1	780	2	N	-0-					28
03	744	X	596	-0-	-148	-0-	71	1	525	2	N	-0-					28
04	810	X	769	-0-	-41	-0-	94	1	675	2	N	-0-					28
05	930	X	676	-0-	-254	-0-	81	1	595	2	N	-0-					28
06	900	X	710	-0-	-190	-0-	91	1	619	2	N	-0-					28
07	930	X	685	-0-	-245	-0-	87	1	598	2	N	-0-					28

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

02	2581	X	1562	-0-	-1019	-0-	184	1	1377	2	N	1	1	8			220
							1	9									
03	2759	X	1390	-0-	-1369	-0-	167	1	1222	2	N	1	1	8			220
							1	9									
04	2430	X	1639	-0-	-791	-0-	200	1	1435	2	N	4	4	8			220
							4	9									
05	2015	X	1611	-0-	-404	-0-	188	1	1380	2	N	39	186	1			73
							43	9									
06	1950	X	1713	-0-	-237	-0-	214	1	1459	2	N	36	4	8			105
							40	9									
07	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	188	1	1294	2	N	2	2	8			105
							2	9									

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2097	2	15	9	Y	14					117
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2550	2	18	9	Y	16	71	1			62
04	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	1813	2	11	9	Y	10					72
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	Y	11					83
06	2010	N	1508	-0-	-502	-0-	1508	2			Y	-0-					83
07	1891	N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			Y	-0-	60	1			23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	Y	9					77
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1439	2	9	9	Y	8	47	1			38
04	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1273	2	6	9	Y	5					43
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1372	2	7	9	Y	6					49
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1162	2			Y	-0-					49
07	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1133	2			Y	-0-	35	1			14

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1325	2	12	9	Y	11					74
03	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1717	2	20	9	Y	18	45	1			47
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1511	2	15	9	Y	14					61
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1592	2	18	9	Y	16					77
06	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	1434	2	33	9	Y	30					107
07	1581	N	1249	-0-	-332	-0-	1221	2	28	9	Y	25	77	1			55

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4116	-0-	-350	-0-	4096	2	20	9	N	18					172
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5143	2	11	9	N	10					182
04	4950	X	4426	-0-	-524	-0-	4402	2	24	9	N	22					204
05	5115	X	4966	-0-	-149	-0-	4953	2	13	9	N	12					216
06	4980	X	4157	-0-	-823	-0-	4146	2	11	9	N	10	165	1	4	8	57
07	5146	X	3861	-0-	-1285	-0-	3850	2	11	9	N	10					67

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC 154789
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	163	-0-	-69	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

02	12876	X	11021	-0-	-1855	-0-	441	1	10467	2	Y	103					304
							113	9									
03	13392	X	8084	-0-	-5308	-0-	231	1	7794	2	Y	54					358
							59	9									
04	12960	X	9860	-0-	-3100	-0-	222	1	9615	2	Y	21	359	1			20
							23	9									
05	13392	X	12476	-0-	-916	-0-	497	1	11841	2	Y	125					145
							138	9									
06	12900	X	11299	-0-	-1601	-0-	446	1	10809	2	Y	40					185
							44	9									
07	11780	X	11661	-0-	-119	-0-	473	1	11113	2	Y	68	186	1			67
							75	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

02	1073	N	1048	-0-	-25	-0-	36	1	1012	2	N	-0-					65
03	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	41	1	1121	2	N	7					72
							8	9									
04	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	41	1	1098	2	N	-0-					72
05	1116	N	986	-0-	-130	-0-	39	1	936	2	N	10					82
							11	9									
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	47	1	1085	2	N	-0-					82
07	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	40	1	965	2	N	-0-					82

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	63	1	868	2	N	7					27
							111	3	8	9							
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	58	1	726	2	N	-0-					27
							89	3									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	71	1	868	2	N	3					30
							106	3	3	9							
05	837	N	731	-0-	-106	-0-	43	1	591	2	N	15					45
							80	3	17	9							
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	54	1	611	2	N	5					50
							79	3	6	9							
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	89	1	939	2	N	2					52
							123	3	2	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	86	1	2398	2	N	3					23
							3	9									
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	84	1	2300	2	N	7					30
							8	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	100	1	2713	2	N	7					37
							8	9									
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	110	1	2592	2	N	10					47
							11	9									
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2408	2	N	-0-					47
07	2139	N	1792	-0-	-347	-0-	72	1	1720	2	N	-0-					47

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	2					42
							2	9									
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	5	1	137	2	N	-0-					42
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	1					43
							1	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					43
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	2					45
							2	9									
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	2	N	-0-					45

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	114	-0-	-263	-0-	4	1	106	2	N	4					53
							4	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	1	42	1			12
							1	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	N	1					13
							1	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	2	N	-0-					13
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	457	2	N	2					15
							2	9									
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	23	1	544	2	N	-0-					15

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1342	2	N	5					68
							6	9									
03	1643	N	856	-0-	-787	-0-	30	1	826	2	N	-0-					68
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	41	1	1114	2	N	5					73
							6	9									
05	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	56	1	1317	2	N	4					77
							4	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	62	1	1420	2	N	1					78
							1	9									
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	48	1	1146	2	N	5					83
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1165	-0-	-111	-0-	40	1	1106	2	N	17					97
							19	9									
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1056	2	N	5					102
							6	9									
04	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	36	1	972	2	N	8	95	1			15
							9	9									
05	1240	N	828	-0-	-412	-0-	34	1	794	2	N	-0-					15
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	2	N	13					28
							14	9									
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	14					42
							15	9									

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3010	-0-	110	110	103	1	2888	2	N	17					135
							19	9									
03	2858	N	2748	-0-	-110	-0-	96	1	2619	2	N	30	113	1			52
							33	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	85	1	2286	2	N	15					67
							17	9									
05	2108	X	1846	-0-	-262	-0-	74	1	1763	2	N	8					75
							9	9									
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	93	1	2137	2	N	15					90
							17	9									
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	119	1	2849	2	N	10					100
							11	9									

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	92	1	2590	2	N	12					180
							13	9									
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	86	1	2336	2	N	9	172	1			17
							10	9									
04	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	77	1	2086	2	N	5					22
							6	9									
05	2666	N	1814	-0-	-852	-0-	73	1	1730	2	N	10					32
							11	9									
06	2340	N	1945	-0-	-395	-0-	81	1	1858	2	N	5					37
							6	9									
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	99	1	2371	2	N	8					45
							9	9									

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	733	2	N	9					107
							10	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	6					113
							7	9									
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	35	1	955	2	N	-0-	76	1			37
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	32	1	757	2	N	-0-					37
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	2	N	-0-					37
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	31	1	741	2	N	-0-					37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	2	N	9					172
							10	9									
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	69	1	1871	2	N	4	131	1			45
							4	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	61	1	1649	2	N	7					52
							8	9									
05	1891	N	947	-0-	-944	-0-	38	1	903	2	N	5					57
							6	9									
06	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	69	1	1581	2	N	10					67
							11	9									
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	68	1	1630	2	N	-0-					67

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	97	1	1332	2	N	-0-					37
							170	3									
03	1209	N	1064	-0-	-145	-0-	69	1	885	2	N	-0-					37
							110	3									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	98	1	1186	2	N	1					38
							143	3	1	9							
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					38
							172	3									
06	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	73	1	833	2	N	2					40
							109	3	2	9							
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	108	1	1139	2	N	-0-					40
							149	3									

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	72	1	2030	2	N	19					112
							21	9									
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	71	1	1925	2	N	8					120
							9	9									
04	3000	N	3372	-0-	372	372	119	1	3229	2	N	22					142
							24	9									
05	2163	N	1791	-0-	-372	-0-	72	1	1713	2	N	5	97	1			50
							6	9									
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	89	1	2040	2	N	17					67
							19	9									
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	127	1	3043	2	N	13					80
							14	9									

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1020	-0-	-169	-0-	35	1	985	2	N	-0-					93
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1102	2	N	-0-	53	1			40
04	1050	N	925	-0-	-125	-0-	33	1	892	2	N	-0-					40
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	29	1	676	2	N	-0-					40
06	1110	N	828	-0-	-282	-0-	34	1	794	2	N	-0-					40
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	47	1	1112	2	N	-0-					40

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	941	2	N	1					108
							121	3	1	9							
03	1271	N	337	-0-	-934	-0-	22	1	279	2	N	2	50	1			60
							34	3	2	9							
04	2130	N	1043	-0-	-1087	-0-	71	1	865	2	N	2					62
							105	3	2	9							
05	1209	N	804	-0-	-405	-0-	49	1	665	2	N	-0-					62
							90	3									
06	3000	N	4141	-0-	1141	1141	297	1	3363	2	N	40					102
							437	3	44	9							
*07	3100	N	2241	-0-	-859	282	172	1	1810	2	N	21	91	1			32
							236	3	23	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	1094	-0-	-2125	-0-	65	1	901	2	N	12					140
							115	3	13	9							
03	3441	X	2598	-0-	-843	-0-	168	1	2131	2	N	34	140	1			34
							262	3	37	9							
04	2190	X	1480	-0-	-710	-0-	100	1	1223	2	N	8					42
							148	3	9	9							
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	173	1	2338	2	N	21					63
							314	3	23	9							
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	330	1	3736	2	N	29					92
							485	3	32	9							
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	326	1	3444	2	N	18					110
							451	3	20	9							

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12731	X	11352	-0-	-1379	-0-	77	1	9903	2	N	93					135
							1270	3	102	9							
03	13826	X	12791	-0-	-1035	-0-	131	1	11171	2	N	103	169	1			69
							1376	3	113	9							
04	13380	X	11433	-0-	-1947	-0-	125	1	10000	2	N	88					157
							1211	3	97	9							
05	13826	X	10671	-0-	-3155	-0-	130	1	9225	2	N	69	159	1			67
							1240	3	76	9							
06	12390	X	10963	-0-	-1427	-0-	120	1	9518	2	N	80					147
							1237	3	88	9							
07	12803	X	12148	-0-	-655	-0-	133	1	10560	2	N	67	92	1			122
							1381	3	74	9							

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2589	-0-	-137	-0-	2572	3	17	9	N	15					156
03	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	2805	3	22	9	N	20					176
04	3000	N	3216	-0-	216	216	3199	3	17	9	N	15	162	1			29
05	3100	N	3094	-0-	-6	210	3059	3	35	9	N	32					61
06	3000	N	3294	-0-	294	504	3268	3	26	9	N	24					85
*07	3974	X	3470	-0-	-504	-0-	3450	3	20	9	N	18	1	8			102

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	577	-0-	-670	-0-	577	3			N	-0-					85
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-					85
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	852	3	13	9	N	12	2	8			95
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	860	3	24	9	N	22					117
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	896	3	51	9	N	46					163
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	N	1	1	8			163

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2471	3	26	9	N	24					107
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2696	3	43	9	N	39					146
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2708	3	3	9	N	3	3	8			146
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					146
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2691	3	12	9	N	11					157
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	3	21	9	N	19					176

INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	156	2			Y	-0-	3	1			1
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2	9	Y	2					3
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6	9	Y	5	4	1			4
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					5
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	284	2	1	9	Y	1	5	1			1

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2229	-0-	-149	-0-	2206	2	23	9	Y	21	2	8			77
03	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	2311	2	31	9	Y	28	1	8			104
04	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2248	2	10	9	Y	9	6	8			107
05	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2304	2	21	9	Y	19	98	1	1	8	27
06	2310	X	2194	-0-	-116	-0-	2175	2	19	9	Y	17	3	8			41
07	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	2203	2	42	9	Y	38	1	8			78

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3065	2	6	9	Y	5	63	1	2	8	11
03	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	2962	2	21	9	Y	19	1	8			29
04	3330	X	2086	-0-	-1244	-0-	2064	2	22	9	Y	20					49
05	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3060	2	56	9	Y	51	55	1	1	8	44
06	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	2744	2	22	9	Y	20	4	8			60
07	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3031	2	32	9	Y	29	68	1			21

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2955	2	7	9	Y	6	58	1	2	8	10
03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3102	2	22	9	Y	20	2	8			28
04	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2930	2	31	9	Y	28					56
05	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2888	2	52	9	Y	47	62	1			41
06	3060	X	2501	-0-	-559	-0-	2480	2	21	9	Y	19	3	8			57
07	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3032	2	33	9	Y	30	66	1			21

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1766	-0-	-177	-0-	1748	2	18	9	Y	16	2	8			65
03	2108	X	1990	-0-	-118	-0-	1964	2	26	9	Y	24	1	8			88
04	2040	X	1849	-0-	-191	-0-	1840	2	9	9	Y	8	4	8			92
05	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	2036	2	17	9	Y	15	84	1			23
06	1920	X	1878	-0-	-42	-0-	1860	2	18	9	Y	16	2	8			37
07	1984	X	1963	-0-	-21	-0-	1927	2	36	9	Y	33	1	8			69

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
02	2552	X	1993	-0-	-559	-0-	1989	2	4	9	Y	4	46	1	1	8	8
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2681	2	19	9	Y	17	1	8			24
04	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2408	2	24	9	Y	22					46
05	2387	X	2172	-0-	-215	-0-	2135	2	37	9	Y	34	50	1			30
06	2610	X	1249	-0-	-1361	-0-	1238	2	11	9	Y	10	2	8			38
07	2697	X	1741	-0-	-956	-0-	1723	2	18	9	Y	16	42	1			12

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF. 10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	2	N	4	4	8			32
							4	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	821	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	63	1	1012	2	N	2	2	8			32
							2	9									
05	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	60	1	1091	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1628	2	N	1	1	8			32
							1	9									
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	63	1	1104	2	N	3	3	8			32
							3	9									

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	746	-0-	-298	-0-	39	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	528	-0-	-588	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	806	X	635	-0-	-171	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	636	-0-	-144	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	561	-0-	-245	-0-	30	1	531	2	Y	-0-					-0-

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
02	1218	N	981	-0-	-237	-0-	42	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	65	1	1137	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	64	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-					-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

02	493	N	21	-0-	-472	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	100	1	1810	2	Y	28	21	1	4	8	17
							31	9									
03	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	85	1	1468	2	Y	23	28	1	3	8	9
							25	9									
04	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	91	1	1444	2	Y	4	4	8			9
							4	9									
05	2077	N	1616	-0-	-461	-0-	84	1	1515	2	Y	15	12	1	3	8	9
							17	9									
06	1530	N	921	-0-	-609	-0-	47	1	855	2	Y	17	17	1	4	8	5
							19	9									
07	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	72	1	1261	2	Y	6	6	8			5
							7	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

02	116	N	115	-0-	-1	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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
02	174	N	45	-0-	-129	-0-	45	2			N	-0-					30
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	2	2	9	N	2					32
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					32
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					32
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					32
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1845	-0-	-214	-0-	598	1	1236	2	N	10					85
							11	9									
03	2232	X	2025	-0-	-207	-0-	679	1	1337	2	N	8					93
							9	9									
04	2160	X	1719	-0-	-441	-0-	548	1	1164	2	N	6	1	8			98
							7	9									
05	2232	X	1031	-0-	-1201	-0-	1020	2	11	9	N	10	81	1			27
06	2070	X	782	-0-	-1288	-0-	782	2			N	-0-					27
07	2015	X	736	-0-	-1279	-0-	736	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	82	-0-	-266	-0-	82	2			Y	-0-					58
03	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	2			Y	-0-					58
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					58
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					58
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					58
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					32
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					32
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					32
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					32
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					32
07	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					32

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
02	290	N	99	-0-	-191	-0-	17	1	82	2	N	-0-					49
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	33	1	148	2	N	-0-					49
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	22	1	98	2	N	-0-					49
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					49
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	2	1	8	2	N	-0-					152
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	2	N	-0-					152
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-					152
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	2	N	-0-					152
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	59	1	205	2	N	-0-					152
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	8	1	22	2	N	-0-					152

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	149	1	704	2	N	-0-					52
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	224	1	1010	2	N	-0-					52
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	134	1	583	2	N	-0-					52
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	255	1	704	2	N	-0-					52
06	1200	N	945	-0-	-255	-0-	210	1	735	2	N	-0-					52
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	179	1	469	2	N	-0-					52

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2876	-0-	-517	-0-	124	1	2752	2	Y	-0-					40
03	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	180	1	3158	2	Y	-0-					40
04	3300	X	2825	-0-	-475	-0-	162	1	2663	2	Y	-0-					40
05	3410	X	2497	-0-	-913	-0-	147	1	2350	2	Y	-0-					40
06	3240	X	2266	-0-	-974	-0-	140	1	2126	2	Y	-0-					40
07	3348	X	1671	-0-	-1677	-0-	94	1	1544	2	Y	30	46	1			24
							33	9									

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	680	-0-	-335	-0-	93	1	587	2	N	-0-					97
03	651	N	213	-0-	-438	-0-	29	1	183	2	N	1	1	8			97
							1	9									
04	1050	N	610	-0-	-440	-0-	82	1	527	2	N	1	1	8			97
							1	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762	2	N	-0-					97
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	201	1	1420	2	N	-0-					97
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	141	1	706	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

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
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	6	1	40	2	N	-0-					117
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-					117
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	2	N	-0-					117
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					117
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					117
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	23					108
							25	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	80	1	962	2	Y	28	84	1			52
							31	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	87	1	973	2	Y	23					75
							25	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	Y	29					104
							32	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	32					136
							35	9									
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	87	1	977	2	Y	22					158
							24	9									

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

02	261	N	49	-0-	-212	-0-	4	1	45	2	N	-0-					34
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	7	1	72	2	N	-0-					34
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-					34
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					34
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					34

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	80	1	848	2	N	-0-					151
03	1333	N	884	-0-	-449	-0-	76	1	808	2	N	-0-					151
04	1470	N	1004	-0-	-466	-0-	83	1	921	2	N	-0-					151
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	77	1	808	2	N	-0-					151
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	76	1	827	2	N	-0-					151
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	993	2	N	-0-					151

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1537	X	886	-0-	-651	-0-	38	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1211	-0-	-215	-0-	66	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					-0-
06	1170	X	1043	-0-	-127	-0-	64	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	973	-0-	-298	-0-	54	1	895	2	Y	22	14	1			8
							24	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					14
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

02	1160	N	573	-0-	-587	-0-	49	1	524	2	N	-0-					176
03	992	N	618	-0-	-374	-0-	53	1	565	2	N	-0-					176
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	80	1	888	2	N	-0-					176
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	61	1	644	2	N	-0-					176
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	60	1	656	2	N	-0-					176
07	992	N	272	-0-	-720	-0-	24	1	248	2	N	-0-					176

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					1
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	1					1
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

02	2610	X	2149	-0-	-461	-0-	92	1	2057	2	Y	-0-					35
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	156	1	2732	2	Y	-0-					35
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	159	1	2612	2	Y	-0-					35
05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	-0-					35
06	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	150	1	2273	2	Y	-0-					35
07	2883	X	2566	-0-	-317	-0-	137	1	2251	2	Y	162	128	1			69
							178	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1508	N	990	-0-	-518	-0-	43	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1023	-0-	-403	-0-	55	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	456	-0-	-594	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	132	-0-	-922	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	51	-0-	-939	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	57	-0-	-408	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	945	-0-	-128	-0-	81	1	864	2	N	-0-					62
03	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	86	1	923	2	N	-0-					62
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	83	1	927	2	N	1	1	8			62
							1	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	184	1	1931	2	N	-0-					62
06	990	N	726	-0-	-264	-0-	61	1	665	2	N	-0-					62
07	1054	N	832	-0-	-222	-0-	74	1	758	2	N	-0-					62

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	252	-0-	-270	-0-	22	1	230	2	Y	-0-					16
03	558	X	165	-0-	-393	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					16
04	300	X	277	-0-	-23	-0-	23	1	253	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	-0-					16
06	270	X	186	-0-	-84	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					16
*07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					62
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
02	2088	N	1381	-0-	-707	-0-	189	1	1192	2	N	-0-					65
03	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	186	1	1148	2	N	4					69
							4	9									
04	1770	N	1336	-0-	-434	-0-	180	1	1156	2	N	-0-					69
05	1488	N	768	-0-	-720	-0-	107	1	661	2	N	-0-					69
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	149	1	1048	2	N	-0-					69
07	1395	N	849	-0-	-546	-0-	141	1	707	2	N	1	1	8			69
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	5	1	28	2	N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	N	-0-					25
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	N	-0-					25
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	N	-0-					72
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	2	N	-0-					72
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					72
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					72
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

02	2813	X	2374	-0-	-439	-0-	2374	2			Y	-0-					74
03	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	2713	2			Y	-0-					74
04	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	2928	2			Y	-0-					74
05	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2693	2	1	9	Y	1	1	8			74
06	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2588	2	68	9	Y	62					136
07	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	2587	2	1	9	Y	1	1	8			136

COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

02	1479	N	1372	-0-	-107	-0-	1372	2			N	-0-					85
03	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	2			N	-0-					85
04	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	1354	2			N	-0-					85
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27					112
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1288	2	39	9	N	35					147
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					147

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					4
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

02	1218	N	944	-0-	-274	-0-	944	2			N	-0-					12
03	1333	N	766	-0-	-567	-0-	766	2			N	-0-					12
04	1170	N	641	-0-	-529	-0-	641	2			N	-0-					12
05	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					12
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					12
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

02	1073	N	864	-0-	-209	-0-	864	2			N	-0-					75
03	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	2			N	-0-					75
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					75
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					75
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					75
07	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	2			N	-0-					75

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	59	1	631	2	Y	-0-					8
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	58	1	620	2	Y	-0-					8
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	59	1	659	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
05	744	N	436	-0-	-308	-0-	38	1	398	2	Y	-0-					5
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					5
07	775	N	577	-0-	-198	-0-	52	1	525	2	Y	-0-					5

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2003	-0-	-491	-0-	98	1	1883	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
03	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	95	1	2450	2	N	28	28	1			-0-
							31	9									
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	98	1	2460	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2511	X	1757	-0-	-754	-0-	1734	2	23	9	N	21	21	1			-0-
06	2490	X	1195	-0-	-1295	-0-	1178	2	17	9	N	15	15	1			-0-
07	2666	X	1195	-0-	-1471	-0-	1178	2	17	9	N	15	15	1			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	134	1	3409	2	N	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3040	2	N	33	33	1			-0-
							36	9									
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	134	1	2653	2	N	25	25	1			-0-
							28	9									
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3035	2	28	9	N	25	25	1			-0-
06	2730	X	2077	-0-	-653	-0-	2057	2	20	9	N	18	18	1			-0-
07	2821	X	2077	-0-	-744	-0-	2057	2	20	9	N	18	18	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1663	-0-	-1237	-0-	96	1	1557	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3100	X	1048	-0-	-2052	-0-	103	1	932	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3000	X	1490	-0-	-1510	-0-	103	1	1377	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2542	X	2299	-0-	-243	-0-	2289	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	2070	X	1922	-0-	-148	-0-	1898	2	24	9	N	22	22	1			-0-
*07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1898	2	24	9	N	22	22	1			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	83	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	83	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	83	1	2968	2	N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2636	-0-	-334	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

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
02	1131	N	892	-0-	-239	-0-	122	1	770	2	N	-0-					69
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	125	1	771	2	N	-0-					69
04	990	N	729	-0-	-261	-0-	98	1	631	2	N	-0-					69
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	159	1	979	2	N	-0-					69
06	870	N	393	-0-	-477	-0-	49	1	344	2	N	-0-					69
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	92	1	460	2	N	1	1	8			69
							1	9									

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
02	1595	N	1251	-0-	-344	-0-	218	1	1033	2	N	-0-					98
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	262	1	1181	2	N	-0-					98
04	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	264	1	1155	2	N	-0-					98
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	360	1	992	2	N	-0-					98
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	299	1	1049	2	N	-0-					98
*07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	447	1	1175	2	N	-0-					98

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-					82
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	N	-0-					82
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	2	N	-0-					82
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	1740	-0-	-1102	-0-	239	1	1501	2	N	-0-					44
03	2108	X	1922	-0-	-186	-0-	268	1	1654	2	N	-0-					44
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	268	1	1723	2	N	-0-					44
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	285	1	1755	2	N	-0-					44
06	1890	X	1561	-0-	-329	-0-	194	1	1367	2	N	-0-					44
07	2046	X	1510	-0-	-536	-0-	251	1	1259	2	N	-0-					44

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					70
03	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					70
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			70
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	N	1	1	8			70
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					70
*07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	N	1	1	8			70

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

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
02	1885	N	1416	-0-	-469	-0-	247	1	1169	2	N	-0-					220
03	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	286	1	1291	2	N	-0-					220
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	289	1	1264	2	N	41	177	1	1	8	83
							45	9									
05	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	294	1	813	2	N	-0-					83
06	1530	N	1065	-0-	-465	-0-	236	1	829	2	N	-0-					83
07	1643	N	1021	-0-	-622	-0-	281	1	740	2	N	-0-					83

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1481	-0-	-56	-0-	127	1	1354	2	N	-0-					84
03	2170	X	1624	-0-	-546	-0-	136	1	1457	2	N	28					112
							31	9									
04	2100	X	1843	-0-	-257	-0-	152	1	1685	2	N	5					117
							6	9									
05	2170	X	1669	-0-	-501	-0-	144	1	1515	2	N	9	1	8			125
							10	9									
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	200	1	2174	2	N	2					127
							2	9									
*07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	189	1	1935	2	N	1	1	8			127
							1	9									

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1519	-0-	-134	-0-	1519	2			N	-0-					89
03	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					89
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			N	-0-					89
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					89
06	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			N	-0-					89
07	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	2			N	-0-					89

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	344	1	2168	2	N	3					80
							3	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	442	1	2730	2	N	42					122
							46	9									
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	403	1	2595	2	N	16	1	8			137
							18	9									
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	356	1	2191	2	N	10					147
							11	9									
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	326	1	2296	2	N	2					149
							2	9									
*07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	347	1	1738	2	N	1	1	8			149
							1	9									

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
02	1914	X	919	-0-	-995	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	1293	-0-	-753	-0-	30	1	1263	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1019	-0-	-1591	-0-	27	1	992	2	N	-0-					-0-
05	992	N	455	-0-	-537	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	246	-0-	-1014	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	246	-0-	-808	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	3045	X	2518	-0-	-527	-0-	102	1	2408	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	102	1	2715	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	102	1	2662	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2692	2	9	9	N	8	8	1			-0-
06	2730	X	2232	-0-	-498	-0-	2223	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	2852	X	2232	-0-	-620	-0-	2223	2	9	9	N	8	8	1			-0-

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
02	2378	X	1206	-0-	-1172	-0-	64	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1145	-0-	-1397	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	472	-0-	-1988	-0-	64	1	408	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	797	-0-	-567	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	171	-0-	-1089	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	171	-0-	-1131	-0-	171	2			N	-0-					-0-

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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	85	1	1981	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	85	1	2124	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2119	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2156	2	8	9	N	7	7	1			-0-
06	2160	N	1683	-0-	-477	-0-	1675	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	2294	N	1683	-0-	-611	-0-	1675	2	8	9	N	7	7	1			-0-

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
02	812	N	286	-0-	-526	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	870	N	385	-0-	-485	-0-	345	2	40	9	N	36	36	1			-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	345	2	40	9	N	36	36	1			-0-

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
02	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			N	-0-					100
03	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	1793	2			N	-0-					100
04	2370	X	2169	-0-	-201	-0-	2169	2			N	-0-					100
05	2449	X	1869	-0-	-580	-0-	1869	2			N	-0-					100
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2319	2	70	9	N	64					164
07	2232	X	2175	-0-	-57	-0-	2175	2			N	-0-					164

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
02	377	N	302	-0-	-75	-0-	302	2			N	-0-					27
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					27
05	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					27
06	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					27
07	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	251	-0-	-329	-0-	251	2			N	-0-					47
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					47
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					47
05	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					47
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					47
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					47

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

02	2291	N	2074	-0-	-217	-0-	2074	2			N	-0-					105
03	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					105
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	163	1	2101	2	N	85	1	8			189
							94	9									
05	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2132	2	19	9	N	17	179	1			27
06	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	1987	2	72	9	N	65					92
07	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	1974	2			N	-0-					92

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

02	7192	X	6189	-0-	-1003	-0-	6106	2	83	9	N	75					169
03	7378	X	6508	-0-	-870	-0-	6508	2			N	-0-					169
04	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	6287	2	70	9	N	64	1	8			232
05	7223	X	6514	-0-	-709	-0-	6459	2	55	9	N	50	177	1	1	8	104
06	6750	X	6141	-0-	-609	-0-	6121	2	20	9	N	18					122
07	6603	X	6208	-0-	-395	-0-	6139	2	69	9	N	63	1	8			184

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		92	-0-	92	92	8	1	84	2	N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					45

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					8
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			Y	-0-					8
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					8
05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			Y	-0-					8
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					8
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					8

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

02	1102	N	604	-0-	-498	-0-	105	1	499	2	N	-0-					65
03	1147	N	340	-0-	-807	-0-	62	1	278	2	N	-0-					65
04	840	N	311	-0-	-529	-0-	58	1	253	2	N	-0-					65
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	151	1	418	2	N	-0-					65
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	153	1	537	2	N	-0-					65
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	158	1	416	2	N	-0-					65

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					18
03	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					18
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					18
05	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1345	2	59	9	N	54					72
06	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	1051	2			N	-0-					72
07	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	1000	2			N	-0-					72

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1809	-0-	-18	-0-	1809	2			Y	-0-					13
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					13
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					13
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2173	2	74	9	Y	67					80
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					80
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					80

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13775	X	13071	-0-	-704	-0-	522 75	1 9	12474	2	N	68	1	8			169
03	14725	X	13571	-0-	-1154	-0-	546 72	1 9	12953	2	N	65	2	8			232
04	14070	X	11539	-0-	-2531	-0-	540 77	1 9	10922	2	N	70	183	1	2	8	117
05	14136	X	12364	-0-	-1772	-0-	546 52	1 9	11766	2	N	47	3	8			161
06	13560	X	12167	-0-	-1393	-0-	540 50	1 9	11577	2	N	45					206
07	13981	X	12736	-0-	-1245	-0-	558 63	1 9	12115	2	N	57	9	8			254

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19575	X	18177	-0-	-1398	-0-	1558 18	1 9	16601	2	Y	16	1	8			26
03	20925	X	19387	-0-	-1538	-0-	1646 143	1 9	17598	2	Y	130	1	8			155
04	19470	X	18989	-0-	-481	-0-	1567 20	1 9	17402	2	Y	18	129	1	2	8	42
05	20119	X	18691	-0-	-1428	-0-	1620 73	1 9	16998	2	Y	66	1	8			107
06	18810	X	17284	-0-	-1526	-0-	1455 28	1 9	15801	2	Y	25					132
07	19623	X	17878	-0-	-1745	-0-	1592 18	1 9	16268	2	Y	16	4	8			144

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2394	-0-		-506		-0-		185	1	2195	2	Y	13					62
										14	9									
03	2883	X	2627	-0-		-256		-0-		201	1	2418	2	Y	7	41	1			28
										8	9									
04	2760	X	2383	-0-		-377		-0-		195	1	2184	2	Y	4					32
										4	9									
05	2821	X	2386	-0-		-435		-0-		197	1	2187	2	Y	2					34
										2	9									
06	2700	X	2014	-0-		-686		-0-		171	1	1830	2	Y	12					46
										13	9									
07	2635	X	2551	-0-		-84		-0-		207	1	2333	2	Y	10					56
										11	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23693	X	22324	-0-		-1369		-0-		1727	1	20489	2	Y	98	2	8			134
										108	9									
03	25017	X	25013	-0-		-4		-0-		1912	1	23028	2	Y	66	3	8			197
										73	9									
04	24210	X	23354	-0-		-856		-0-		1909	1	21365	2	Y	73	179	1	3	8	88
										80	9									
05	25017	X	23169	-0-		-1848		-0-		1909	1	21153	2	Y	97	5	8			180
										107	9									
06	24210	X	22693	-0-		-1517		-0-		1924	1	20619	2	Y	136	177	1			139
										150	9									
07	25017	X	21175	-0-		-3842		-0-		1717	1	19357	2	Y	92	1	8			230
										101	9									

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23809	X	20701	-0-		-3108		-0-		780	1	19867	2	Y	49					209
										54	9									
03	25141	X	23932	-0-		-1209		-0-		930	1	22928	2	Y	67	2	8			274
										74	9									
04	24090	X	22209	-0-		-1881		-0-		900	1	21279	2	Y	27	177	1			124
										30	9									
05	24087	X	22925	-0-		-1162		-0-		1085	1	21796	2	Y	40					164
										44	9									
06	23160	X	21334	-0-		-1826		-0-		1050	1	20230	2	Y	49					213
										54	9									
07	23932	X	22089	-0-		-1843		-0-		1085	1	20954	2	Y	45	2	8			256
										50	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55303	X	44927	-0-		-10376		-0-		87	1	44480	2	N	327	180	1			304
										360	9									
03	57598	X	49047	-0-		-8551		-0-		93	1	48678	2	N	251	369	1			186
										276	9									
04	52350	X	45487	-0-		-6863		-0-		90	1	45127	2	N	245	178	1			253
										270	9									
05	52576	X	46027	-0-		-6549		-0-		93	1	45677	2	N	234	355	1			132
										257	9									
06	47640	X	45633	-0-		-2007		-0-		90	1	45300	2	N	221	176	1			177
										243	9									
07	49042	X	46290	-0-		-2752		-0-		93	1	45964	2	N	212	346	1			43
										233	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

02	3161	X	2903	-0-	-258	-0-	730	1	2173	2	N	-0-					17
03	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	790	1	2321	2	N	-0-					17
04	3270	X	2933	-0-	-337	-0-	752	1	2181	2	N	-0-					17
05	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	789	1	2280	2	N	-0-					17
06	3120	X	2908	-0-	-212	-0-	737	1	2171	2	N	-0-					17
*07	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	735	1	2184	2	N	63					80
							69	9									

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

02	1653	X	1475	-0-	-178	-0-	169	1	1306	2	Y	-0-					48
03	1674	X	1463	-0-	-211	-0-	169	1	1294	2	Y	-0-					48
04	1620	X	1488	-0-	-132	-0-	169	1	1319	2	Y	-0-					48
05	1581	X	1412	-0-	-169	-0-	158	1	1254	2	Y	-0-					48
06	1530	X	1247	-0-	-283	-0-	150	1	1097	2	Y	-0-					48
07	1581	X	836	-0-	-745	-0-	100	1	736	2	Y	-0-					48

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	369	1	2854	2	Y	-0-					23
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	403	1	3077	2	Y	-0-					23
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	393	1	3059	2	Y	-0-					23
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	375	1	2971	2	Y	-0-					23
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	351	1	2566	2	Y	-0-					23
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	392	1	2874	2	Y	-0-					23

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	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	633	1	1882	2	Y	47	129	1			36
							52	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	667	1	1961	2	Y	-0-					36
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	658	1	1906	2	Y	-0-					36
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	668	1	1929	2	Y	84					120
							92	9									
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	637	1	1876	2	Y	-0-					120
*07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	630	1	1873	2	Y	-0-					120

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	883	1	2761	2	N	-0-					65
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	947	1	2907	2	N	2					67
							2	9									
04	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	914	1	2560	2	N	1					68
							1	9									
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	943	1	3042	2	N	-0-					68
06	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	930	1	2505	2	N	13					81
							14	9									
07	3689	X	2506	-0-	-1183	-0-	428	1	2072	2	N	5					86
							6	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2763	N	2297	-0-	-466	-0-	263	1	2034	2	Y	-0-					19
03	3038	X	2255	-0-	-783	-0-	261	1	1994	2	Y	-0-					19
04	2940	X	1950	-0-	-990	-0-	222	1	1728	2	Y	-0-					19
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	358	1	2830	2	Y	-0-					19
06	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	347	1	2536	2	Y	-0-					19
*07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	365	1	2675	2	Y	-0-					19

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	214	1	1653	2	Y	-0-					75
03	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	213	1	1626	2	Y	-0-					75
04	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	201	1	1563	2	Y	-0-					75
05	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	193	1	1531	2	Y	-0-					75
06	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	202	1	1472	2	Y	-0-					75
07	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	197	1	1446	2	Y	-0-					75

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

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07	14B2 EXT	5460	-0-	5460	5460	933 11	1 9	4516	2		Y	10					35

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	510	1	1595	2	Y	-0-					37
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	565	1	1732	2	Y	2					39
							2	9									
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	568	1	1592	2	Y	-0-					39
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	566	1	1825	2	Y	-0-					39
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	585	1	1575	2	Y	8					47
							9	9									
07	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	255	1	1233	2	Y	3					50
							3	9									

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					2
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					2
04	660	N	95	-0-	-565	-0-	95	2			Y	-0-					2
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					2
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					2
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2776	2	12	9	Y	11					20
03	3100	N	3124	-0-	24	24	3111	2	13	9	Y	12	19	1			13
04	3008	X	2984	-0-	-24	-0-	2973	2	11	9	Y	10					23
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2947	2	10	9	Y	9	19	1			13
06	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2669	2	9	9	Y	8					21
*07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3033	2	10	9	Y	9	18	1			12

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

02	2668	N	2366	-0-	-302	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1780	-0-	-650	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3319	-0-	219	219	3319	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3751	-0-	-279	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

02	2523	N	2201	-0-	-322	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2154	-0-	-543	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	1837	-0-	-833	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3234	-0-	134	134	3234	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2909	-0-	-91	43	2909	2			Y	-0-					-0-
*07	2888	N	2845	-0-	-43	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

02	2726	X	2539	-0-	-187	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1702	-0-	-1148	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2395	-0-	-550	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

02	3451	X	2137	-0-	-1314	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	998	-0-	-2691	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	286	-0-	-224	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	352	-0-	-1942	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	250	-0-	-1970	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	319	-0-	-1975	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	87	N	42	-0-	-45	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4178	2	10	9	Y	9					16
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4380	2	10	9	Y	9	15	1			10
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4192	2	8	9	Y	7					17
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4539	2	8	9	Y	7	14	1			10
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4268	2	8	9	Y	7					17
*07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4409	2	8	9	Y	7	15	1			9

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3465	-0-	-537	-0-	3453	2	12	9	Y	11					19
03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3862	2	13	9	Y	12	18	1			13
04	3840	X	3487	-0-	-353	-0-	3477	2	10	9	Y	9					22
05	3968	X	3035	-0-	-933	-0-	3027	2	8	9	Y	7	18	1			11
06	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3413	2	9	9	Y	8					19
07	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	3658	2	9	9	Y	8	16	1			11

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2					5
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			Y	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	Y	2					3
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1			3

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	2915	-0-	-1406	-0-	2904	2	11	9	Y	10	28	1			15
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3485	2	19	9	Y	17					32
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4263	2	10	9	Y	9					41
05	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5385	2	23	9	Y	21	29	1	1	8	32
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5829	2	18	9	Y	16					48
*07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6254	2	25	9	Y	23	32	1			39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2262	2	66	9	Y	60	156	1			90
03	2604	N	2163	-0-	-441	-0-	2080	2	83	9	Y	75					165
04	2520	N	2375	-0-	-145	-0-	2335	2	40	9	Y	36					201
05	3100	N	3518	-0-	418	418	3410	2	108	9	Y	98	144	1	6	8	149
06	2820	N	2402	-0-	-418	-0-	2350	2	52	9	Y	47					196
07	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2164	2	63	9	Y	57	130	1			123

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

02	50982	X	45313	-0-	-5669	-0-	45313	2			N	-0-					-0-
03	54498	X	46659	-0-	-7839	-0-	46659	2			N	-0-					-0-
04	52740	X	44126	-0-	-8614	-0-	44126	2			N	-0-					-0-
05	53010	X	45427	-0-	-7583	-0-	45427	2			N	-0-					-0-
06	48930	X	44883	-0-	-4047	-0-	44883	2			N	-0-					-0-
07	48453	X	45877	-0-	-2576	-0-	45877	2			N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1817	-0-	-561	-0-	1785	2	32	9	N	29	71	1			29
03	1798	X	1725	-0-	-73	-0-	1691	2	34	9	N	31	45	1			15
04	2100	X	1626	-0-	-474	-0-	1614	2	12	9	N	11					26
05	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	1580	2	17	9	N	15	38	1			3
06	2100	X	1758	-0-	-342	-0-	1747	2	11	9	N	10					13
*07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2014	2	32	9	N	29	38	1			4

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

02	1392	X	1163	-0-	-229	-0-	1156	2	7	9	N	6					126
03	1364	X	1332	-0-	-32	-0-	1321	2	11	9	N	10					136
04	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	1111	2	11	9	N	10					146
05	1395	X	1038	-0-	-357	-0-	957	2	81	9	N	74					220
06	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1386	2	11	9	N	10					230
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					230

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	551	X	241	-0-	-310	-0-	15	1	184	2	N	-0-					30
							42	3									
03	589	X	135	-0-	-454	-0-	8	1	104	2	N	-0-					30
							23	3									
04	570	X	217	-0-	-353	-0-	17	1	163	2	N	-0-					30
							37	3									
05	589	X	14	-0-	-575	-0-	11	2	3	3	N	-0-					30
06	420	X	135	-0-	-285	-0-	5	1	106	2	N	-0-					30
							24	3									
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					30

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					88
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	29	1	613	2	N	-0-					88
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	32	1	546	2	N	-0-	88	1			-0-
05	682	N	561	-0-	-121	-0-	30	1	530	2	N	1					1
							1	9									
06	630	N	104	-0-	-526	-0-	5	1	99	2	N	-0-					1
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10759	X	4521	-0-	-6238	-0-	223	1	4263	2	N	32	188	1			47
							35	9									
03	11501	X	4499	-0-	-7002	-0-	203	1	4282	2	N	13					60
							14	9									
04	11130	X	4107	-0-	-7023	-0-	231	1	3874	2	N	2					62
							2	9									
05	11501	X	3562	-0-	-7939	-0-	186	1	3356	2	N	18					80
							20	9									
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					80
07	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					80

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
02	493	X	344	-0-	-149	-0-	26	1	314	2	Y	4					17
							4	9									
03	496	X	311	-0-	-185	-0-	24	1	287	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	480	X	307	-0-	-173	-0-	25	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	409	-0-	-56	-0-	34	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	304	-0-	-56	-0-	26	1	275	2	Y	3					3
							3	9									
07	372	X	364	-0-	-8	-0-	29	1	332	2	Y	3					6
							3	9									

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 6586

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					41
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					41
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

02	522	X	369	-0-	-153	-0-	369	2			N	-0-					40
03	558	X	405	-0-	-153	-0-	405	2			N	-0-					40
04	540	X	446	-0-	-94	-0-	446	2			N	-0-					40
05	558	X	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					40
06	510	X	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					40
*07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1368	2	59	9	Y	54	187	1			65
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1624	2	53	9	Y	48					113
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1106	2	55	9	Y	50					163
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1515	2	41	9	Y	37					200
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1741	2	40	9	Y	36	185	1			51
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					51

LINN OPERATING, INC. 501545
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50083	X	17823	-0-	-32260	-0-	880	1	16865	2	N	71					217
							78	9									
03	53537	X	17606	-0-	-35931	-0-	794	1	16767	2	N	41					258
							45	9									
04	51810	X	16065	-0-	-35745	-0-	902	1	15162	2	N	1	160	1			99
							1	9									
05	53537	X	15680	-0-	-37857	-0-	820	1	14770	2	N	82					181
							90	9									
06	51810	X	15287	-0-	-36523	-0-	784	1	14473	2	N	27	100	1			108
							30	9									
07	53537	X	NO RPT	-0-	-53537	-0-					N	NO RPT					108

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52055	X	3158	-0-	-48897	-0-	157	1	3001	2	N	-0-					1
03	55645	X	2428	-0-	-53217	-0-	110	1	2318	2	N	-0-					1
04	53850	X	1762	-0-	-52088	-0-	99	1	1663	2	N	-0-					1
05	55645	X	1318	-0-	-54327	-0-	69	1	1249	2	N	-0-					1
06	53850	X	1333	-0-	-52517	-0-	68	1	1265	2	N	-0-					1
07	55645	X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					N	NO RPT					1

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	464	1	8880	2	N	-0-					120
03	8091	X	8050	-0-	-41	-0-	363	1	7658	2	N	26					146
							29	9									
04	7830	X	6710	-0-	-1120	-0-	375	1	6309	2	N	24					170
							26	9									
05	8091	X	5832	-0-	-2259	-0-	305	1	5502	2	N	23					193
							25	9									
06	7830	X	5812	-0-	-2018	-0-	297	1	5490	2	N	23					216
							25	9									
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					216

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	319	1	5602	2	N	-0-					179
03	5115	X	5079	-0-	-36	-0-	341	1	4738	2	N	-0-					179
04	5250	X	4113	-0-	-1137	-0-	319	1	3794	2	N	-0-					179
05	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	332	1	4240	2	N	1	1	8			179
							1	9									
06	5250	X	4351	-0-	-899	-0-	330	1	4021	2	N	-0-					179
07	5425	X	3598	-0-	-1827	-0-	341	1	3257	2	N	-0-					179

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	408	-0-	-1274	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	134	-0-	-982	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					58
03	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					58
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					58
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					58
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					58
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	678	-0-	-134	-0-	18	1	660	2	N	-0-					79
03	868	N	631	-0-	-237	-0-	13	1	618	2	N	-0-					79
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	662	2	N	7	10	1			76
							8	9									
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	15	1	573	2	N	19					95
							21	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	15	1	544	2	N	32					127
							35	9									
07	713	N	365	-0-	-348	-0-	9	1	350	2	N	5					132
							6	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2007	-0-	-81	-0-	52	1	1955	2	Y	-0-					65
03	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	42	1	2010	2	Y	80	107	1			38
							88	9									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	54	1	2040	2	Y	-0-	24	1	1	5	13
05	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	50	1	1875	2	Y	43	5	8			51
							47	9									
06	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	53	1	1968	2	Y	15					66
							17	9									
07	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	52	1	1961	2	Y	15					81
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2265	-0-	-490	-0-	27	1	2238	2	Y	-0-					101
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	35	1	2892	2	Y	-0-					101
04	2640	X	2598	-0-	-42	-0-	31	1	2567	2	Y	-0-					101
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	31	1	2634	2	Y	-0-					101
06	2820	N	2730	-0-	-90	-0-	32	1	2698	2	Y	-0-					101
07	2697	N	2302	-0-	-395	-0-	27	1	2262	2	Y	12					113
							13	9									

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2479	-0-	-682	-0-	64	1	2415	2	N	-0-					114
03	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	54	1	2555	2	N	-0-					114
04	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	67	1	2521	2	N	39	27	1			126
							43	9									
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	70	1	2607	2	N	6					132
							7	9									
06	2880	X	2471	-0-	-409	-0-	64	1	2381	2	N	24					156
							26	9									
07	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	63	1	2362	2	N	23					179
							25	9									

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					7

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-					47
03	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	38	1	1823	2	Y	11	30	1			28
							12	9									
04	1950	N	1736	-0-	-214	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-	18	1	1	5	9
05	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	45	1	1694	2	Y	26					35
							29	9									
06	1800	N	1708	-0-	-92	-0-	44	1	1653	2	Y	10					45
							11	9									
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	47	1	1755	2	Y	10					55
							11	9									

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1783	-0-	-653	-0-	46	1	1737	2	Y	-0-					45
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	45	1	2144	2	Y	26	36	1			35
							29	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	54	1	2030	2	Y	-0-	26	1			9
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	50	1	1889	2	Y	13					22
							14	9									
06	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	52	1	1945	2	Y	5					27
							6	9									
*07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	76	1	2851	2	Y	5					32
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2	Y	-0-					33
03	1736	N	1480	-0-	-256	-0-	30	1	1443	2	Y	6	15	1			24
							7	9									
04	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	42	1	1558	2	Y	-0-	17	1			7
05	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	41	1	1525	2	Y	13					20
							14	9									
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	30	1	1136	2	Y	5					25
							6	9									
07	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	38	1	1409	2	Y	5					30
							6	9									

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	4747	-0-	-676	-0-	123	1	4593	2	N	28	138	1			74
							31	9									
03	5456	X	4738	-0-	-718	-0-	97	1	4641	2	N	-0-					74
04	4980	X	4600	-0-	-380	-0-	119	1	4471	2	N	9	50	1			33
							10	9									
05	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	119	1	4450	2	N	8	1	8			40
							9	9									
06	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	123	1	4605	2	N	43					83
							47	9									
07	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	127	1	4771	2	N	13					96
							14	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	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-

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1054	N	942	-0-	-112	-0-	87	1	847	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
*02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	119	1	921	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	168	1	1378	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	125	1	1078	2	Y	5					8
							6	9									
*05	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	122	1	915	2	Y	2					10
							2	9									
*06	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	144	1	1035	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	191	1	1530	2	Y	4					10
							4	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

*01	1550	N	761	-0-	-789	-0-	71	1	689	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	129	1	1063	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	110	1	951	2	Y	2					3
							2	9									
*05	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	130	1	977	2	Y	-0-					3
*06	1230	N	882	-0-	-348	-0-	108	1	773	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	124	1	992	2	Y	2					4
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

*01	868	N	56	-0-	-812	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					43
02	1073	X	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					43
*03	1147	X	222	-0-	-925	-0-	24	1	198	2	Y	-0-					43
*04	1110	X	366	-0-	-744	-0-	38	1	328	2	Y	-0-					43
*05	341	X	278	-0-	-63	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					43
*06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	Y	-0-					43
07	341	X	304	-0-	-37	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					43

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

*01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*02	203	N	128	-0-	-75	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	15	-0-	-140	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*06	420	N	101	-0-	-319	-0-	1	1	11	2	Y	81	81	8			-0-
							89	9									
07	465	N	57	-0-	-408	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	151	1	1465	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	214	1	1759	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	170	1	1467	2	Y	4					5
							4	9									
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	166	1	1245	2	Y	-0-					5
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	180	1	1292	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	145	1	1159	2	Y	3					6
							3	9									

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
*01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	315	2	Y	20	23	1			10
							22	9									
*02	348	N	314	-0-	-34	-0-	35	1	269	2	Y	9	6	1	1	8	12
							10	9									
*03	372	N	354	-0-	-18	-0-	37	1	308	2	Y	8	11	1			9
							9	9									
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	346	2	Y	12	1	8			20
							13	9									
*05	403	N	373	-0-	-30	-0-	44	1	326	2	Y	3					23
							3	9									
*06	360	N	333	-0-	-27	-0-	40	1	287	2	Y	5	12	1			16
							6	9									
*07	372	N	310	-0-	-62	-0-	33	1	263	2	Y	13	5	8			24
							14	9									

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
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	94	1	918	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
*02	1218	X	806	-0-	-412	-0-	92	1	706	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
*03	1395	X	880	-0-	-515	-0-	94	1	775	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
*04	1350	X	1213	-0-	-137	-0-	125	1	1082	2	Y	5					12
							6	9									
*05	1395	X	750	-0-	-645	-0-	88	1	659	2	Y	3					15
							3	9									
*06	990	X	793	-0-	-197	-0-	96	1	691	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
07	1085	X	585	-0-	-500	-0-	64	1	513	2	Y	7					19
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	125	1	1217	2	Y	23	25	1			7
							25	9									
*02	1218	X	1201	-0-	-17	-0-	136	1	1054	2	Y	10	6	1			11
							11	9									
*03	1302	X	968	-0-	-334	-0-	103	1	847	2	Y	16	13	1	6	8	8
							18	9									
*04	1260	X	793	-0-	-467	-0-	81	1	700	2	Y	11					19
							12	9									
*05	1426	X	980	-0-	-446	-0-	115	1	863	2	Y	2					21
							2	9									
*06	1380	X	902	-0-	-478	-0-	109	1	782	2	Y	10	12	1	5	8	14
							11	9									
07	1426	X	1109	-0-	-317	-0-	122	1	978	2	Y	8					22
							9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

*02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			N	-0-					61
*03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					61
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					61
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					61
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					61
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

*01	403	N	207	-0-	-196	-0-	19	1	188	2	N	-0-					85
*02	493	N	202	-0-	-291	-0-	23	1	179	2	N	-0-					85
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					85
*04	330	N	299	-0-	-31	-0-	31	1	268	2	N	-0-	50	1	1	8	34
*05	1581	N	342	-0-	-1239	-0-	40	1	302	2	N	-0-					34
*06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					34
*07	1116	N	341	-0-	-775	-0-	38	1	301	2	N	2	2	8			34
							2	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

*01	2170	X	1548	-0-	-622	-0-	142	1	1375	2	Y	28	41	1			5
							31	9									
*02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	251	1	1938	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
*03	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	216	1	1771	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
*04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	226	1	1956	2	Y	17					21
							19	9									
*05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	225	1	1687	2	Y	4					25
							4	9									
*06	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	213	1	1533	2	Y	7	19	1			13
							8	9									
*07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	211	1	1687	2	Y	13					26
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	7					7
							8	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	306	2	Y	-0-					7
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	Y	3					10
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

02	3451	X	3355	-0-	-96	-0-	221	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	218	1	3288	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	210	1	3390	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	236	1	2956	2	Y	43					43
							47	9									
06	3540	X	2502	-0-	-1038	-0-	48	1	2377	2	Y	70	18	1			95
							77	9									
07	3720	X	2855	-0-	-865	-0-	258	1	2571	2	Y	24					119
							26	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

02	1653	N	1515	-0-	-138	-0-	95	1	1351	2	Y	63	96	0			77
							69	9									
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	89	1	1348	2	Y	165	122	1			120
							182	9									
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	83	1	1346	2	Y	17					137
							19	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1138	2	Y	-0-					137
06	1560	N	805	-0-	-755	-0-	16	1	785	2	Y	4	87	1			54
							4	9									
07	1488	N	795	-0-	-693	-0-	73	1	722	2	Y	-0-					54

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1032	-0-	-911	-0-	68	1	961	2	Y	3	1	0			4
							3	9									
03	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	75	1	1132	2	Y	3					7
							3	9									
04	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	64	1	1036	2	Y	-0-					7
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	2	Y	-0-					7
06	1170	N	871	-0-	-299	-0-	17	1	845	2	Y	8					15
							9	9									
07	1147	N	892	-0-	-255	-0-	79	1	790	2	Y	21	15	1			22
							23	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2446	-0-	-483	-0-	147	1	2234	2	Y	59	40	0			37
							65	9									
03	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	170	1	2529	2	Y	12					49
							13	9									
04	2640	X	1482	-0-	-1158	-0-	94	1	1345	2	Y	39					88
							43	9									
05	2666	X	1675	-0-	-991	-0-	103	1	1291	2	Y	255	161	1			182
							281	9									
06	2610	X	1158	-0-	-1452	-0-	23	1	1135	2	Y	-0-					182
07	2697	X	1177	-0-	-1520	-0-	107	1	1070	2	Y	-0-					182

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2794	-0-	-222	-0-	173	1	2621	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	182	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2768	-0-	-352	-0-	182	1	2586	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	201	1	2516	2	Y	7					7
							8	9									
06	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	45	1	2259	2	Y	-0-					7
07	2976	X	2476	-0-	-500	-0-	224	1	2226	2	Y	24					31
							26	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	355	-0-	-109	-0-	20	1	277	2	Y	53	118	0			76
							58	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	20	1	302	2	Y	19					95
							21	9									
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	12	1	199	2	Y	7					102
							8	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					102
06	330	N	222	-0-	-108	-0-	4	1	216	2	Y	2					104
							2	9									
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	16	1	155	2	Y	-0-	39	1			65

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	2928	-0-	-813	-0-		181	1	2741	2	Y	5	2	0			3
								6	9									
03	3999	X	3013	-0-	-986	-0-		189	1	2810	2	Y	13					16
								14	9									
04	3300	X	3035	-0-	-265	-0-		198	1	2814	2	Y	21					37
								23	9									
05	3255	X	2650	-0-	-605	-0-		195	1	2451	2	Y	4	4	1			37
								4	9									
06	3060	X	2691	-0-	-369	-0-		53	1	2638	2	Y	-0-					37
07	3131	X	2456	-0-	-675	-0-		222	1	2210	2	Y	22					59
								24	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	135	-0-	-10	-0-		9	1	126	2	Y	-0-	4	0			1
03	155	N	138	-0-	-17	-0-		8	1	123	2	Y	6					7
								7	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-		8	1	123	2	Y	26	25	1			8
								29	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-		8	1	107	2	Y	-0-					8
06	120	N	101	-0-	-19	-0-		2	1	97	2	Y	2					10
								2	9									
07	155	N	118	-0-	-37	-0-		10	1	101	2	Y	6					16
								7	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-		120	1	1703	2	Y	4					4
								4	9									
03	2015	N	1915	-0-	-100	-0-		119	1	1796	2	Y	-0-					4
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-		111	1	1799	2	Y	-0-					4
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		128	1	1602	2	Y	-0-					4
06	1860	N	1625	-0-	-235	-0-		32	1	1576	2	Y	15					19
								17	9									
07	1984	N	1717	-0-	-267	-0-		152	1	1517	2	Y	43	24	1			38
								47	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2846	-0-	-286	-0-		187	1	2658	2	Y	1					15
								1	9									
03	3224	X	2893	-0-	-331	-0-		180	1	2709	2	Y	4					19
								4	9									
04	3120	X	2922	-0-	-198	-0-		170	1	2741	2	Y	10					29
								11	9									
05	3162	X	2493	-0-	-669	-0-		184	1	2302	2	Y	6					35
								7	9									
06	3000	X	2177	-0-	-823	-0-		43	1	2134	2	Y	-0-					35
07	3038	X	2707	-0-	-331	-0-		246	1	2448	2	Y	13					48
								14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2325	-0-	-314	-0-	153	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	154	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	140	1	2266	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	165	1	2075	2	Y	43					43
							47	9									
06	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	39	1	1959	2	Y	54	18	1			79
							59	9									
07	2480	X	2206	-0-	-274	-0-	198	1	1976	2	Y	29					108
							32	9									

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
02	2987	X	2634	-0-	-353	-0-	163	1	2471	2	Y	-0-	19	0			-0-
03	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	173	1	2576	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2609	-0-	-151	-0-	171	1	2435	2	Y	3					3
							3	9									
05	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	156	1	1962	2	Y	4					7
							4	9									
06	2760	X	1929	-0-	-831	-0-	38	1	1891	2	Y	-0-					7
07	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	157	1	1559	2	Y	49					56
							54	9									

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
02	3277	X	3026	-0-	-251	-0-	184	1	2797	2	Y	41	33	0			25
							45	9									
03	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	197	1	2931	2	Y	44					69
							48	9									
04	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	190	1	2706	2	Y	6					75
							7	9									
05	3317	X	2775	-0-	-542	-0-	205	1	2570	2	Y	-0-					75
06	3150	X	2417	-0-	-733	-0-	47	1	2370	2	Y	-0-					75
07	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	181	1	1803	2	Y	-0-					75

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
02	2929	X	2503	-0-	-426	-0-	164	1	2333	2	Y	5	13	0			8
							6	9									
03	3100	X	2605	-0-	-495	-0-	161	1	2429	2	Y	14					22
							15	9									
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	152	1	2461	2	Y	28					50
							31	9									
05	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	187	1	2342	2	Y	33					83
							36	9									
06	2730	X	2241	-0-	-489	-0-	43	1	2175	2	Y	21					104
							23	9									
07	2728	X	2417	-0-	-311	-0-	221	1	2196	2	Y	-0-	35	1			69

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1430	2	Y	9					91
							10	9									
03	1674	N	1427	-0-	-247	-0-	88	1	1327	2	Y	11					102
							12	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	93	1	1507	2	Y	17					119
							19	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	109	1	1368	2	Y	3					122
							3	9									
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	26	1	1304	2	Y	-0-					122
07	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	137	1	1366	2	Y	-0-					122

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	Y	13					82
							14	9									
03	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	259	1	3897	2	Y	3					85
							3	9									
04	4260	X	4218	-0-	-42	-0-	246	1	3970	2	Y	2					87
							2	9									
05	4402	X	571	-0-	-3831	-0-	42	1	529	2	Y	-0-					87
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					87
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					87

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
02	2465	X	2137	-0-	-328	-0-	141	1	1996	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	141	1	2122	2	Y	-0-					-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	140	1	2265	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	145	1	1820	2	Y	2					2
							2	9									
06	2220	X	1737	-0-	-483	-0-	33	1	1639	2	Y	59	1	1			60
							65	9									
07	2480	X	1553	-0-	-927	-0-	141	1	1406	2	Y	5					65
							6	9									

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
02	4060	X	2706	-0-	-1354	-0-	121	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	1984	-0-	-2356	-0-	93	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2679	-0-	-1521	-0-	118	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	294	1	3691	2	N	13					13
							14	9									
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	69	1	3451	2	N	12	24	1			1
							13	9									
*07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	332	1	3309	2	N	17					18
							19	9									

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
02	2581	X	2357	-0-	-224	-0-	155	1	2202	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	138	1	2077	2	Y	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	159	1	2574	2	Y	14					14
							15	9									
05	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	185	1	2320	2	Y	53					67
							58	9									
06	2430	X	2221	-0-	-209	-0-	43	1	2149	2	Y	26	7	1			86
							29	9									
07	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	228	1	2272	2	Y	35					121
							39	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
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					36
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	20	1			16
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	11					11
							12	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-	6	1			5
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					5

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	925	-0-	-148	-0-	61	1	864	2	N	-0-					104
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	2	N	1					105
							1	9									
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	64	1	1038	2	N	-0-					105
05	1116	X	773	-0-	-343	-0-	57	1	716	2	N	-0-					105
06	1170	X	659	-0-	-511	-0-	13	1	646	2	N	-0-					105
07	1209	X	945	-0-	-264	-0-	78	1	773	2	N	85					190
							94	9									

HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2593	-0-	-626	-0-	82	1	2505	2	Y	5					152
							6	9									
03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	71	1	2345	2	Y	130	167	1			115
							143	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	79	1	3225	2	Y	15					130
							17	9									
05	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	172	1	2155	2	Y	5					135
							6	9									
06	3180	X	2073	-0-	-1107	-0-	40	1	2011	2	Y	20					155
							22	9									
07	3441	X	2313	-0-	-1128	-0-	209	1	2085	2	Y	17					172
							19	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1545	-0-	-166	-0-	101	1	1435	2	Y	8	55	0			17
							9	9									
03	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	97	1	1467	2	Y	29	25	1			21
							32	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	Y	16					37
							18	9									
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	111	1	1395	2	Y	43					80
							47	9									
06	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	25	1	1239	2	Y	6	51	1			35
							7	9									
07	1612	N	1260	-0-	-352	-0-	114	1	1133	2	Y	13					48
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4130	-0-	-452	-0-	248	1	3765	2	Y	106	86	0			66
							117	9									
03	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	273	1	4060	2	Y	69					135
							76	9									
04	4740	X	4506	-0-	-234	-0-	293	1	4166	2	Y	43					178
							47	9									
05	4681	X	3057	-0-	-1624	-0-	224	1	2811	2	Y	20	20	1			178
							22	9									
06	4290	X	1370	-0-	-2920	-0-	27	1	1343	2	Y	-0-					178
07	4650	X	3147	-0-	-1503	-0-	287	1	2860	2	Y	-0-					178

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2901	-0-	-289	-0-	191	1	2710	2	Y	-0-					48
03	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	187	1	2818	2	Y	-0-	29	1			19
04	3270	X	2744	-0-	-526	-0-	155	1	2497	2	Y	84	18	1			85
							92	9									
05	3317	X	2658	-0-	-659	-0-	196	1	2462	2	Y	-0-					85
06	3090	X	2180	-0-	-910	-0-	42	1	2108	2	Y	27					112
							30	9									
07	3100	X	2232	-0-	-868	-0-	204	1	2028	2	Y	-0-	58	1			54

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1538	-0-	-144	-0-	101	1	1437	2	Y	-0-	1	7			-0-
03	1798	X	1613	-0-	-185	-0-	100	1	1513	2	Y	-0-					-0-
04	1680	X	1438	-0-	-242	-0-	84	1	1354	2	Y	-0-					-0-
05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	158	1	1983	2	Y	13					13
							14	9									
06	1680	X	1428	-0-	-252	-0-	28	1	1380	2	Y	18					31
							20	9									
07	1643	X	1560	-0-	-83	-0-	139	1	1379	2	Y	38	36	1			33
							42	9									

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	6	1			5
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1450	-0-	-29	-0-	88	1	1255	2	Y	97	169	0			108
							107	9									
03	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	82	1	1240	2	Y	78					186
							86	9									
04	1620	N	1534	-0-	-86	-0-	81	1	1307	2	Y	133	182	1			137
							146	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-					137
06	1350	N	998	-0-	-352	-0-	19	1	970	2	Y	8	106	1			39
							9	9									
07	1581	N	1110	-0-	-471	-0-	100	1	992	2	Y	16					55
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1239	-0-	-37	-0-	39	1	1199	2	Y	1					11
							1	9									
03	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	34	1	1123	2	Y	-0-	11	1			-0-
04	1290	N	710	-0-	-580	-0-	17	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	362	-0-	-748	-0-	7	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	48	1	476	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	680	2	Y	3					118
							3	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	Y	7					125
							8	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96	1	1558	2	Y	4					129
							4	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	893	2	Y	51					180
							56	9									
06	660	N	249	-0-	-411	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					180
07	1271	N	295	-0-	-976	-0-	24	1	240	2	Y	28					208
							31	9									

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	42	1	594	2	Y	-0-					50
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	37	1	558	2	Y	2					52
							2	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					52
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					52
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	11	1	565	2	Y	-0-					52
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	57	1	563	2	Y	103					155
							113	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2367	-0-	-40	-0-	156	1	2211	2	N	-0-					105
03	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	156	1	2350	2	N	12					117
							13	9									
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	144	1	2332	2	N	5					122
							6	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2226	2	N	-0-					122
06	2430	N	2188	-0-	-242	-0-	43	1	2145	2	N	-0-					122
07	2573	N	2392	-0-	-181	-0-	218	1	2173	2	N	-0-					122

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	1938	-0-	-788	-0-	127	1	1801	2	Y	9					9
							10	9									
03	2821	X	2054	-0-	-767	-0-	127	1	1915	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
04	2550	X	2129	-0-	-421	-0-	124	1	2005	2	Y	-0-					8
05	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	142	1	1781	2	Y	-0-					8
06	2220	X	1619	-0-	-601	-0-	31	1	1556	2	Y	29	5	1			32
							32	9									
07	2201	X	1660	-0-	-541	-0-	149	1	1479	2	Y	29					61
							32	9									

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
02	1276	N	1167	-0-	-109	-0-	37	1	1130	2	Y	-0-					20
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	37	1	1213	2	Y	-0-					20
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	33	1	1355	2	Y	1					21
							1	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	103	1	1288	2	Y	-0-					21
*06	1200	N	692	-0-	-508	-0-	61	1	631	2	Y	-0-					21
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	127	1	1268	2	Y	9					30
							10	9									

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
02	2175	X	2053	-0-	-122	-0-	131	1	1857	2	N	59	182	0			60
							65	9									
03	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	125	1	1889	2	N	17					77
							19	9									
04	2190	X	2034	-0-	-156	-0-	117	1	1881	2	N	33					110
							36	9									
05	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	133	1	1672	2	N	23					133
							25	9									
06	2130	X	1638	-0-	-492	-0-	31	1	1550	2	N	52					185
							57	9									
07	2201	X	1805	-0-	-396	-0-	163	1	1623	2	N	17					202
							19	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2985	-0-	-292	-0-	184	1	2801	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	186	1	2764	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	201	1	2859	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	244	1	3066	2	Y	7					7
							8	9									
06	3360	X	2674	-0-	-686	-0-	52	1	2622	2	Y	-0-					7
07	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	238	1	2372	2	Y	28					35
							31	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	259	-0-	-2	-0-	23	1	236	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	14					14
							15	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	2	13	1			3
							2	9									
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	49	1	484	2	N	7					10
							8	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1095	-0-	-94	-0-	71	1	1004	2	Y	18	164	0			49
							20	9									
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	73	1	1093	2	Y	16					65
							18	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	Y	77	118	1			24
							85	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	Y	38					62
							42	9									
06	1140	N	696	-0-	-444	-0-	13	1	669	2	Y	13					75
							14	9									
07	1271	N	759	-0-	-512	-0-	69	1	690	2	Y	-0-					75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	67	1	2049	2	Y	5					41
							6	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	70	1	2295	2	Y	9					50
							10	9									
04	2280	X	2068	-0-	-212	-0-	48	1	1959	2	Y	55	47	1			58
							61	9									
05	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	164	1	2059	2	Y	-0-					58
06	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	40	1	1987	2	Y	1					59
							1	9									
07	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	193	1	1926	2	Y	-0-					59

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	88	1	2716	2	Y	65	179	0			93
							72	9									
03	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	88	1	2902	2	Y	27					120
							30	9									
04	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	58	1	2359	2	Y	164	185	1			99
							180	9									
05	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	175	1	2195	2	Y	-0-					99
06	3000	X	1943	-0-	-1057	-0-	38	1	1901	2	Y	4					103
							4	9									
07	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	251	1	2497	2	Y	29	85	1			47
							32	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	239	1	5112	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5057	-0-	-213	-0-	236	1	4821	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	224	1	4850	2	Y	-0-					-0-
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	429	1	5384	2	Y	1					1
							1	9									
06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	120	1	5990	2	Y	15	1	1			15
							17	9									
*07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	553	1	5505	2	Y	23	32	1			6
							25	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		17	-0-	17	26	2	2	15	9	N	14					14
06	T. A.		45	-0-	45	71	1	1	34	2	N	9	13	1			10
							10	9									
07	T. A.		2	-0-	2	73	2	2			N	-0-					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2997	-0-	-425	-0-	94	1	2900	2	Y	3					102
							3	9									
03	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	90	1	2951	2	Y	-0-					102
04	3480	X	2792	-0-	-688	-0-	67	1	2724	2	Y	1					103
							1	9									
05	3596	X	2568	-0-	-1028	-0-	190	1	2378	2	Y	-0-					103
*06	3090	X	2434	-0-	-656	-0-	214	1	2220	2	Y	-0-					103
07	3193	X	2226	-0-	-967	-0-	203	1	2023	2	Y	-0-					103

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

02	2378	X	2118	-0-	-260	-0-	66	1	2043	2	Y	8					15
							9	9									
03	2604	X	2381	-0-	-223	-0-	70	1	2299	2	Y	11	12	1			14
							12	9									
04	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	60	1	2427	2	Y	21					35
							23	9									
05	2604	X	2541	-0-	-63	-0-	183	1	2301	2	Y	52					87
							57	9									
06	2430	X	2268	-0-	-162	-0-	44	1	2220	2	Y	4	49	1			42
							4	9									
*07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	251	1	2497	2	Y	25	48	1			18
							28	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	7	23	1			12
							8	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	2					14
							2	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	6					20
							7	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					20
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	N	-0-					20
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					20

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	438	-0-	-1302	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	60	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	699	-0-	-951	-0-	31	1	668	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	872	-0-	-833	-0-	64	1	806	2	N	2					2
							2	9									
06	1650	X	788	-0-	-862	-0-	15	1	766	2	N	6	5	1			3
							7	9									
07	1302	X	851	-0-	-451	-0-	78	1	772	2	N	1					4
							1	9									

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	694	-0-	-814	-0-	22	1	672	2	Y	-0-	8	0			1
03	1612	X	1257	-0-	-355	-0-	37	1	1220	2	Y	-0-					1
04	1350	X	263	-0-	-1087	-0-	6	1	257	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1395	X	1353	-0-	-42	-0-	100	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	1260	X	949	-0-	-311	-0-	19	1	928	2	Y	2					2
							2	9									
*07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	119	1	1187	2	Y	40	20	1			22
							44	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3758	-0-	-418	-0-	243	1	3454	2	Y	55					251
							61	9									
03	4464	X	3043	-0-	-1421	-0-	184	1	2778	2	Y	74	150	1			175
							81	9									
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	252	1	4068	2	Y	85	165	1			95
							94	9									
05	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	242	1	3040	2	Y	-0-					95
06	4050	X	3154	-0-	-896	-0-	61	1	3050	2	Y	39					134
							43	9									
07	4557	X	2652	-0-	-1905	-0-	240	1	2388	2	Y	23	86	1			70
							25	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	3	17	0			6
							3	9									
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					6
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	5	1	76	2	Y	35	30	1			11
							39	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					11
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	2					13
							2	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	95	2	Y	2					15
							2	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	12	13	0			14
							13	9									
03	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-	14	1			-0-
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	2					2
							2	9									
05	434	X	276	-0-	-158	-0-	20	1	252	2	Y	4					6
							4	9									
06	420	X	290	-0-	-130	-0-	6	1	275	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
07	558	X	292	-0-	-266	-0-	27	1	265	2	Y	-0-					10

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
02	4611	X	4455	-0-	-156	-0-	293	1	4158	2	Y	4	13	0			3
							4	9									
03	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	294	1	4436	2	Y	19	12	1			10
							21	9									
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	270	1	4359	2	Y	3					13
							3	9									
05	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	331	1	4151	2	Y	8					21
							9	9									
06	4680	X	4114	-0-	-566	-0-	79	1	3972	2	Y	57	67	1			11
							63	9									
07	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	386	1	3846	2	Y	109					120
							120	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	285	-0-	-179	-0-	19	1	266	2	Y	-0-	21	0			3
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	15	1	221	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	Y	2					2
							2	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	498	2	Y	17	1	1			18
							19	9									
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	Y	-0-					18

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	3570	-0-	-954	-0-	113	1	3457	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3816	-0-	-1020	-0-	112	1	3704	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	70	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2075	-0-	-2110	-0-	153	1	1922	2	Y	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	82	1	4082	2	Y	3					3
							3	9									
07	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	322	1	3204	2	Y	54					57
							59	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	21	1	313	2	Y	1					1
							1	9									
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					1
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	3					4
							3	9									
06	330	N	209	-0-	-121	-0-	4	1	203	2	Y	2					6
							2	9									
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

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
02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	48	1	1467	2	Y	19					39
							21	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	Y	19	29	1			29
							21	9									
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	40	1	1651	2	Y	4					33
							4	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	127	1	1586	2	Y	-0-					33
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	32	1	1625	2	Y	33	36	1			30
							36	9									
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	157	1	1562	2	Y	16	35	1			11
							18	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	38	1	1181	2	Y	174	168	0			157
							191	9									
03	1395	X	1073	-0-	-322	-0-	30	1	1000	2	Y	39					196
							43	9									
04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	29	1	1192	2	Y	138	182	1			152
							152	9									
05	1271	X	887	-0-	-384	-0-	65	1	815	2	Y	6					158
							7	9									
06	1470	X	726	-0-	-744	-0-	14	1	682	2	Y	27	174	1			11
							30	9									
07	1519	X	1053	-0-	-466	-0-	96	1	954	2	Y	3					14
							3	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1161	-0-	-144	-0-	76	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	66	1	992	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1039	-0-	-191	-0-	61	1	978	2	Y	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	Y	8					8
							9	9									
06	1020	N	930	-0-	-90	-0-	18	1	892	2	Y	18					26
							20	9									
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	99	1	982	2	Y	34					60
							37	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	572	-0-	-617	-0-	18	1	554	2	Y	-0-					1
03	1271	X	471	-0-	-800	-0-	14	1	456	2	Y	1					2
							1	9									
04	1230	X	438	-0-	-792	-0-	10	1	428	2	Y	-0-					2
05	620	X	531	-0-	-89	-0-	39	1	492	2	Y	-0-					2
*06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	108	1	1126	2	Y	-0-					2
*07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	69	1	683	2	Y	8					10
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2645	-0-	-922	-0-	83	1	2562	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3081	-0-	-763	-0-	91	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	72	1	2933	2	Y	18	2	1			16
							20	9									
05	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	218	1	2732	2	Y	38					54
							42	9									
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	53	1	2630	2	Y	9					63
							10	9									
07	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	249	1	2482	2	Y	81					144
							89	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3645	-0-	-502	-0-	115	1	3521	2	Y	8					131
							9	9									
03	4433	X	3095	-0-	-1338	-0-	91	1	2995	2	Y	8					139
							9	9									
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	107	1	4351	2	Y	22	133	1			28
							24	9									
05	3286	X	1689	-0-	-1597	-0-	120	1	1506	2	Y	57					85
							63	9									
06	3780	X	2315	-0-	-1465	-0-	45	1	2269	2	Y	1					86
							1	9									
07	4619	X	1345	-0-	-3274	-0-	123	1	1222	2	Y	-0-					86

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					9
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					9
04	4800	X	1	-0-	-4799	-0-	1	2			Y	-0-					9
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					9
*06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					9
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	390	-0-	-45	-0-	25	1	353	2	N	11					80
							12	9									
03	465	X	460	-0-	-5	-0-	29	1	431	2	N	-0-					80
04	450	X	132	-0-	-318	-0-	8	1	122	2	N	2					82
							2	9									
05	465	X	100	-0-	-365	-0-	7	1	93	2	N	-0-					82
06	450	X	320	-0-	-130	-0-	6	1	314	2	N	-0-					82
07	465	X	355	-0-	-110	-0-	32	1	322	2	N	-0-					82

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	6783	-0-	-351	-0-	444	1	6296	2	Y	39					49
							43	9									
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	428	1	6449	2	Y	2	37	1			14
							2	9									
04	7140	X	6922	-0-	-218	-0-	404	1	6518	2	Y	-0-					14
05	7285	X	6442	-0-	-843	-0-	476	1	5966	2	Y	-0-					14
*06	7020	X	5856	-0-	-1164	-0-	514	1	5342	2	Y	-0-					14
07	7254	X	6207	-0-	-1047	-0-	551	1	5484	2	Y	156					170
							172	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	116	1	2493	2	Y	84	93	0			44
							92	9									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	135	1	2745	2	Y	88	106	1			26
							97	9									
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	114	1	2474	2	Y	80	54	1			52
							88	9									
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2699	2	Y	47	51	1			48
							52	9									
06	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	49	1	2438	2	Y	-0-	48	1			-0-
*07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	279	1	2782	2	Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2589	-0-	-166	-0-	82	1	2507	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1069	-0-	-1876	-0-	31	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1581	-0-	-1269	-0-	38	1	1543	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2175	-0-	-305	-0-	161	1	2014	2	Y	-0-					-0-
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
07	2759	X	1022	-0-	-1737	-0-	90	1	895	2	Y	34					34
							37	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2934	-0-	-401	-0-	92	1	2842	2	Y	-0-	12	0			-0-
03	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	95	1	3125	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	66	1	2673	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3431	-0-	-10	-0-	253	1	3171	2	Y	6					6
							7	9									
06	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	60	1	2977	2	Y	50	7	1			49
							55	9									
*07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	294	1	2931	2	Y	7					56
							8	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
02	4495	X	4433	-0-	-62	-0-	286	1	4063	2	Y	76	169	0			53
							84	9									
03	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	285	1	4290	2	Y	203	150	1			106
							223	9									
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	271	1	4370	2	Y	22					128
							24	9									
05	4805	X	4347	-0-	-458	-0-	321	1	4026	2	Y	-0-					128
06	4650	X	3595	-0-	-1055	-0-	70	1	3511	2	Y	13	59	1			82
							14	9									
07	4836	X	3193	-0-	-1643	-0-	290	1	2889	2	Y	13					95
							14	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2350	-0-	-376	-0-	73	1	2245	2	Y	29					95
							32	9									
03	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	71	1	2352	2	Y	4	72	1			27
							4	9									
04	2670	X	2075	-0-	-595	-0-	49	1	1998	2	Y	25					52
							28	9									
05	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	174	1	2187	2	Y	-0-					52
06	2430	X	2386	-0-	-44	-0-	46	1	2295	2	Y	41	50	1			43
							45	9									
07	2511	X	2140	-0-	-371	-0-	193	1	1926	2	Y	19	48	1			14
							21	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	4124	-0-	-197	-0-	270	1	3828	2	Y	24	7	0			17
							26	9									
03	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	266	1	4005	2	Y	-0-	17	1			-0-
04	4470	X	4296	-0-	-174	-0-	250	1	4045	2	Y	1					1
							1	9									
05	4588	X	4098	-0-	-490	-0-	303	1	3794	2	Y	1					2
							1	9									
06	4290	X	3211	-0-	-1079	-0-	62	1	3091	2	Y	53	52	1			3
							58	9									
07	4433	X	3866	-0-	-567	-0-	343	1	3413	2	Y	100					103
							110	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	56	1	1727	2	Y	-0-	3	0			1
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	2	Y	-0-					1
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	45	1	1818	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	170	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	39	1	1937	2	Y	4					4
							4	9									
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	196	1	1956	2	Y	99	67	1			36
							109	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2920	-0-	-618	-0-	192	1	2721	2	Y	6	48	0			15
							7	9									
03	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	210	1	3171	2	Y	14					29
							15	9									
04	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	197	1	3185	2	Y	20					49
							22	9									
05	3627	X	2774	-0-	-853	-0-	202	1	2527	2	Y	41					90
							45	9									
06	3450	X	2663	-0-	-787	-0-	52	1	2583	2	Y	25					115
							28	9									
07	3503	X	2959	-0-	-544	-0-	270	1	2689	2	Y	-0-	45	1			70

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					N	-0-					-0-
03	2741	X	2590	-0-	-151	-0-	121	1	2459	2	N	9					9
							10	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	72	1	1564	2	N	3					12
							3	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	89	1	1121	2	N	-0-					12
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	25	1	1225	2	N	2	9	1			5
							2	9									
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	144	1	1432	2	N	2					7
							2	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	536	X	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	2	N	-0-					5
03	558	X	521	-0-	-37	-0-	40	1	481	2	N	-0-					5
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					5
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	66	1	825	2	N	-0-					5
06	540	X	358	-0-	-182	-0-	7	1	351	2	N	-0-	3	1			2
*07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	76	1	754	2	N	10					12
							11	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

02	2233	N	2027	-0-	-206	-0-	90	1	1927	2	Y	9	11	0			10
							10	9									
03	2480	N	2128	-0-	-352	-0-	99	1	2020	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2306	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	184	1	2307	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	44	1	2200	2	Y	8	12	1			6
							9	9									
07	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	224	1	2233	2	Y	9	12	1			3
							10	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

02	2175	X	1613	-0-	-562	-0-	72	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1545	-0-	-904	-0-	72	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1403	-0-	-967	-0-	62	1	1341	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1426	-0-	-1023	-0-	104	1	1304	2	N	16	9	1			7
							18	9									
06	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	22	1	1080	2	N	7	8	1			6
							8	9									
07	1736	X	1264	-0-	-472	-0-	114	1	1140	2	N	9	11	1			3
							10	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

02	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	138	1	4230	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4208	-0-	-597	-0-	124	1	4084	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3891	-0-	-789	-0-	93	1	3798	2	Y	-0-					-0-
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	357	1	4478	2	Y	6					6
							7	9									
06	4680	X	3633	-0-	-1047	-0-	70	1	3499	2	Y	58	6	1			58
							64	9									
07	4681	X	3575	-0-	-1106	-0-	326	1	3242	2	Y	7					65
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	3	1	1			2
							3	9									
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	10	1	523	2	N	3	2	1			3
							3	9									
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	51	1	510	2	N	4	5	1			2
							4	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2894	-0-	-122	-0-	90	1	2769	2	Y	32					92
							35	9									
03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	89	1	2924	2	Y	11	69	1			34
							12	9									
04	3150	X	2847	-0-	-303	-0-	68	1	2777	2	Y	2					36
							2	9									
05	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	194	1	2427	2	Y	-0-					36
06	3000	X	2432	-0-	-568	-0-	46	1	2322	2	Y	58	51	1			43
							64	9									
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	270	1	2686	2	Y	28	51	1			20
							31	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	3082	-0-	-1471	-0-	132	1	2823	2	Y	115	151	0			61
							127	9									
03	5301	X	4237	-0-	-1064	-0-	190	1	3884	2	Y	148	165	1			44
							163	9									
04	5130	X	3716	-0-	-1414	-0-	158	1	3411	2	Y	134	91	1			87
							147	9									
05	5301	X	3463	-0-	-1838	-0-	254	1	3186	2	Y	21	56	1			52
							23	9									
06	4290	X	1741	-0-	-2549	-0-	34	1	1707	2	Y	-0-					52
07	4247	X	1795	-0-	-2452	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-					52

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	1384	-0-	-182	-0-	62	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1032	-0-	-425	-0-	48	1	984	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1190	-0-	-340	-0-	53	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	127	1	1593	2	N	73					73
							80	9									
06	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	30	1	1481	2	N	2	10	1			65
							2	9									
07	1488	X	895	-0-	-593	-0-	82	1	813	2	N	-0-					65

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	1275	-0-	-1828	-0-	57	1	1218	2	Y	-0-					32
03	3038	X	801	-0-	-2237	-0-	37	1	764	2	Y	-0-					32
04	2820	X	1020	-0-	-1800	-0-	45	1	973	2	Y	2					34
							2	9									
05	2511	X	1626	-0-	-885	-0-	120	1	1505	2	Y	1					35
							1	9									
06	2280	X	1036	-0-	-1244	-0-	20	1	1015	2	Y	1					36
							1	9									
07	1364	X	650	-0-	-714	-0-	59	1	584	2	Y	6					42
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1824	-0-	-641	-0-	131	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1685	-0-	-950	-0-	124	1	1561	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1703	-0-	-847	-0-	134	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	207	1	2602	2	N	19					19
							21	9									
06	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	43	1	2169	2	N	-0-					19
*07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	236	1	2353	2	N	46					65
							51	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1776	-0-	-283	-0-	79	1	1690	2	Y	6	102	0			7
							7	9									
03	2201	X	2036	-0-	-165	-0-	95	1	1941	2	Y	-0-					7
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	96	1	2070	2	Y	-0-					7
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	146	1	1833	2	Y	32					39
							35	9									
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	42	1	2104	2	Y	-0-					39
07	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	170	1	1692	2	Y	42					81
							46	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1215	-0-	-206	-0-	54	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1336	-0-	-183	-0-	62	1	1274	2	N	-0-					-0-
04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	69	1	1499	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	975	-0-	-141	-0-	71	1	893	2	N	10	3	1			7
							11	9									
06	1290	X	1012	-0-	-278	-0-	20	1	985	2	N	6	8	1			5
							7	9									
07	1612	X	907	-0-	-705	-0-	82	1	817	2	N	7	9	1			3
							8	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	131	1	2809	2	Y	26	24	0			23
							29	9									
03	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-					23
04	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	116	1	2499	2	Y	-0-					23
05	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	190	1	2378	2	Y	1					24
							1	9									
06	3060	X	2197	-0-	-863	-0-	43	1	2154	2	Y	-0-					24
07	3162	X	2362	-0-	-800	-0-	214	1	2126	2	Y	20					44
							22	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	21	1	454	2	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
06	540	N	370	-0-	-170	-0-	7	1	361	2	N	2					2
							2	9									
07	496	N	393	-0-	-103	-0-	36	1	355	2	N	3	4	1			1
							3	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
02	1566	X	1545	-0-	-21	-0-	69	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	60	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1631	-0-	-139	-0-	72	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1494	-0-	-335	-0-	107	1	1343	2	N	40	15	1			25
							44	9									
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	41	1	2033	2	N	13	27	1			11
							14	9									
07	1674	X	1539	-0-	-135	-0-	139	1	1388	2	N	11	18	1			4
							12	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	591	-0-	-47	-0-	26	1	565	2	N	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	29	1	587	2	N	-0-					-0-
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	26	1	566	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	23	14	1			9
							25	9									
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	11	1	551	2	N	4	10	1			3
							4	9									
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	54	1	535	2	N	4	6	1			2
							4	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3741	-0-	-29	-0-	167	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3981	-0-	-49	-0-	186	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	176	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	309	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	80	1	3975	2	N	22					22
							24	9									
*07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	379	1	3777	2	N	29	40	1			11
							32	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1324	-0-	-329	-0-	58	1	1243	2	Y	21	59	0			21
							23	9									
03	1922	X	1444	-0-	-478	-0-	67	1	1377	2	Y	-0-					21
04	1860	X	964	-0-	-896	-0-	43	1	921	2	Y	-0-					21
05	1922	X	720	-0-	-1202	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					21
06	1590	X	469	-0-	-1121	-0-	9	1	460	2	Y	-0-					21
07	1457	X	997	-0-	-460	-0-	90	1	896	2	Y	10					31
							11	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	5707	-0-	-499	-0-	255	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	283	1	5784	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5857	-0-	-563	-0-	259	1	5598	2	N	-0-					-0-
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	468	1	5873	2	N	10	3	1			7
							11	9									
06	5910	X	5717	-0-	-193	-0-	111	1	5572	2	N	31	8	1			30
							34	9									
*07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	559	1	5570	2	N	44	58	1			17
							48	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	75	1	1607	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3345	-0-	245	245	156	1	3189	2	Y	-0-					-0-
04	2539	N	2294	-0-	-245	-0-	101	1	2193	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5120	-0-	2020	2020	378	1	4742	2	Y	-0-					-0-
06	5466	X	3446	-0-	-2020	-0-	67	1	3372	2	Y	6					6
							7	9									
*07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	310	1	3082	2	Y	17					23
							19	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	106	1	2278	2	N	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2248	-0-	-242	-0-	99	1	2149	2	N	-0-					-0-
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	193	1	2426	2	N	8	2	1			6
							9	9									
06	2580	X	2567	-0-	-13	-0-	50	1	2500	2	N	15	7	1			14
							17	9									
07	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	218	1	2172	2	N	17	24	1			7
							19	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	114	1	2445	2	Y	43	42	0			37
							47	9									
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	128	1	2605	2	Y	-0-					37
04	2550	X	2493	-0-	-57	-0-	110	1	2383	2	Y	-0-					37
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	198	1	2477	2	Y	-0-					37
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	44	1	2194	2	Y	-0-					37
07	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	189	1	1880	2	Y	27					64
							30	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		57	-0-	57	57	5	1	46	2	N	6					15
							7	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	52	1			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			19
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	50	1	773	2	N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	918	-0-	-192	-0-	43	1	875	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	618	2	21	9	N	19					19
06	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	487	1	2308	2	N	50					69
							55	9									
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					69

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		77	-0-	77	77	4	1	73	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					-0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10092	X	7047	-0-	-3045	-0-	314	1	6729	2	Y	4					17
							4	9									
03	9889	X	7720	-0-	-2169	-0-	361	1	7359	2	Y	-0-					17
04	9570	X	7462	-0-	-2108	-0-	330	1	7132	2	Y	-0-					17
05	9052	X	8325	-0-	-727	-0-	613	1	7686	2	Y	24					41
							26	9									
06	8160	X	7238	-0-	-922	-0-	142	1	7082	2	Y	13					54
							14	9									
07	7719	X	7432	-0-	-287	-0-	673	1	6705	2	Y	49					103
							54	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	7	1	69	2	Y	1					2
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	5559	-0-	-9	-0-	248	1	5304	2	Y	6					8
							7	9									
03	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	273	1	5579	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
04	5940	X	5839	-0-	-101	-0-	258	1	5578	2	Y	3					9
							3	9									
05	6138	X	5863	-0-	-275	-0-	430	1	5389	2	Y	40	42	1			7
							44	9									
06	5820	X	5303	-0-	-517	-0-	103	1	5130	2	Y	64	41	1			30
							70	9									
07	6045	X	5747	-0-	-298	-0-	524	1	5219	2	Y	4					34
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	206	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	210	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4352	-0-	-328	-0-	192	1	4160	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	317	1	3971	2	N	23					23
							25	9									
06	4680	X	3853	-0-	-827	-0-	75	1	3757	2	N	19	26	1			16
							21	9									
07	4836	X	4158	-0-	-678	-0-	379	1	3773	2	N	5					21
							6	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	Y	2					2
							2	9									
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	834	2	Y	13					13
							14	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	2	Y	34					47
							37	9									
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	7	1	341	2	Y	5	30	1			22
							6	9									
07	651	N	285	-0-	-366	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					22

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

02	609	X	489	-0-	-120	-0-	31	1	400	2	N	53					159
							58	9									
03	651	X	441	-0-	-210	-0-	28	1	350	2	N	57	171	1			45
							63	9									
04	630	X	284	-0-	-346	-0-	21	1	251	2	N	11					56
							12	9									
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	N	-0-					56
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	11	1	575	2	N	-0-					56
*07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	59	1	586	2	N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	140	-0-	140	140	3	1	133	2	Y	4	3	1			1
						4	9										
07	14B2 EXT	18	-0-	18	158	2	1	15	2	Y	1	1	1			1
						1	9										

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	86	1	1073	2	N	-0-					-0-
06	973	X	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-					-0-
*07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	702	-0-	-52	-0-	42	1	595	2	Y	59					173
							65	9									
03	868	N	616	-0-	-252	-0-	38	1	576	2	Y	2	129	1			46
							2	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					46
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	599	2	Y	-0-					46
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	Y	-0-					46
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	690	2	Y	17					63
							19	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	22	16	0			25
							24	9									
03	930	X	660	-0-	-270	-0-	30	1	616	2	Y	13	22	1			16
							14	9									
04	900	X	556	-0-	-344	-0-	24	1	518	2	Y	13	17	1			12
							14	9									
05	806	X	304	-0-	-502	-0-	22	1	281	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
06	990	X	253	-0-	-737	-0-	5	1	245	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	N	3					7
							3	9									
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	128	1	1617	2	N	6	9	1			4
							7	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	149	1	1744	2	N	1					5
							1	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	149	1	1862	2	N	58					63
							64	9									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	25	1	1244	2	N	-0-					63
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	1618	2	N	-0-					63

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1713	-0-	-665	-0-	113	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1564	-0-	-978	-0-	97	1	1465	2	Y	2					2
							2	9									
04	1860	X	1512	-0-	-348	-0-	88	1	1424	2	Y	-0-					2
05	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	107	1	1342	2	Y	2					4
							2	9									
06	1770	X	1120	-0-	-650	-0-	22	1	1086	2	Y	11					15
							12	9									
07	1829	X	1474	-0-	-355	-0-	132	1	1310	2	Y	29	17	1			28
							32	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		634	-0-	634	634	54	1	580	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	634					N	-0-					-0-
04	T. A.		537	-0-	537	1171	98	1	439	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		275	-0-	275	1446	15	1	192	2	N	62					62
							68	9									
06	T. A.		22	-0-	22	1468	22	2			N	-0-					62
07	T. A.		531	-0-	531	1999	48	1	483	2	N	-0-					62

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3519	-0-	-599	-0-	154	1	3307	2	N	53	49	0			32
							58	9									
03	4402	X	2461	-0-	-1941	-0-	112	1	2292	2	N	52	46	1			38
							57	9									
04	4260	X	2949	-0-	-1311	-0-	127	1	2749	2	N	66	77	1			27
							73	9									
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	291	1	3647	2	N	65	49	1			43
							72	9									
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	83	1	4140	2	N	26	47	1			22
							29	9									
07	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	309	1	3080	2	N	25	38	1			9
							28	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					36
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	41	1	831	2	Y	-0-					36
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	2					38
							2	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	Y	-0-					38
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	Y	1					39
							1	9									
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	76	1	753	2	Y	8					47
							9	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					1
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					1
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					1
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					1
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	2	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	5	6	0			3
							6	9									
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					5
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	1	1			4
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	115	2	Y	7	4	1			7
							8	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3707	-0-	-527	-0-	165	1	3542	2	Y	-0-					1
03	4433	X	3245	-0-	-1188	-0-	152	1	3093	2	Y	-0-					1
04	4290	X	3825	-0-	-465	-0-	169	1	3656	2	Y	-0-					1
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	295	1	3703	2	Y	-0-					1
06	3840	X	2239	-0-	-1601	-0-	43	1	2137	2	Y	54	43	1			12
							59	9									
07	3968	X	2462	-0-	-1506	-0-	224	1	2230	2	Y	7	15	1			4
							8	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3642	-0-	-41	-0-	162	1	3479	2	N	1	5	0			2
							1	9									
03	3968	X	3802	-0-	-166	-0-	178	1	3624	2	N	-0-					2
04	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	155	1	3362	2	N	-0-					2
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	309	1	3873	2	N	-0-					2
06	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	71	1	3529	2	N	102	2	1			102
							112	9									
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	364	1	3621	2	N	-0-					102

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2133	-0-	-100	-0-	132	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	139	1	2065	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	134	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	152	1	1904	2	Y	7					7
							8	9									
06	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	38	1	1879	2	Y	-0-					7
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	192	1	1908	2	Y	17					24
							19	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1243	-0-	-149	-0-	55	1	1176	2	Y	11					37
							12	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	58	1	1179	2	Y	2					39
							2	9									
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	43	1	932	2	Y	-0-					39
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	129	1	1618	2	Y	36					75
							40	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	32	1	1624	2	Y	3					78
							3	9									
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	188	1	1870	2	Y	-0-					78

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	134	1	1391	2	N	20					69
							22	9									
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	173	1	2072	2	N	39					108
							43	9									
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	93	1	1883	2	N	6					114
							7	9									
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	186	1	2339	2	N	-0-					114
06	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	41	1	2073	2	N	-0-	62	1			52
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	200	1	1988	2	N	20					72
							22	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1674	-0-	-617	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	116	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2290	-0-	-20	-0-	101	1	2189	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2092	-0-	-295	-0-	155	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2103	-0-	-297	-0-	41	1	2056	2	Y	5					5
							6	9									
07	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	214	1	2131	2	Y	9	12	1			3
							10	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
02	4263	X	3768	-0-	-495	-0-	166	1	3545	2	Y	52	53	0			61
							57	9									
03	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	189	1	3851	2	Y	48	54	1			55
							53	9									
04	4230	X	3984	-0-	-246	-0-	173	1	3748	2	Y	57	60	1			52
							63	9									
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	348	1	4365	2	Y	3	3	1			52
							3	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	83	1	4155	2	Y	20	61	1			11
							22	9									
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	389	1	3878	2	Y	16	22	1			5
							18	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3651	-0-	-119	-0-	163	1	3488	2	Y	-0-					1
03	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	181	1	3683	2	Y	-0-					1
04	3780	X	3681	-0-	-99	-0-	163	1	3518	2	Y	-0-					1
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	316	1	3965	2	Y	-0-					1
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	76	1	3798	2	Y	10	1	1			10
							11	9									
*07	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	378	1	3764	2	Y	15	21	1			4
							17	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	138	1	2952	2	N	-0-					1
03	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	141	1	2870	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	129	1	2796	2	N	-0-					1
05	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	194	1	2428	2	N	22					23
							24	9									
06	3060	X	1692	-0-	-1368	-0-	33	1	1658	2	N	1	12	1			12
							1	9									
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2267	-0-	-198	-0-	101	1	2163	2	Y	3					11
							3	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	125	1	2558	2	Y	-0-					11
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	140	1	3026	2	Y	-0-					11
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	355	1	4450	2	Y	25					36
							28	9									
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	84	1	4193	2	Y	8					44
							9	9									
*07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	460	1	4584	2	Y	9					53
							10	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	86	-0-	-204	-0-	7	1	77	2	N	2					12
							2	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	N	7					19
							8	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	2					21
							2	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	N	-0-					21
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	5	1	269	2	N	-0-	11	1			10
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	N	-0-					10

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1155	-0-	-150	-0-	51	1	1087	2	N	15	92	0			36
							17	9									
03	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	55	1	1126	2	N	5					41
							6	9									
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	51	1	1094	2	N	57					98
							63	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	2	N	-0-					98
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	22	1	1117	2	N	38	104	1			32
							42	9									
*07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	108	1	1078	2	N	53					85
							58	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	12	12	0			6
							13	9									
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	Y	23	8	1			14
							25	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2935	-0-	-197	-0-	130	1	2783	2	Y	20					26
							22	9									
03	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	142	1	2902	2	Y	16	24	1			18
							18	9									
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	127	1	2743	2	Y	10					28
							11	9									
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	217	1	2722	2	Y	9	21	1			16
							10	9									
06	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	50	1	2488	2	Y	19	20	1			15
							21	9									
07	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	255	1	2539	2	Y	1					16
							1	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	2179	-0-	-25	-0-	96	1	2050	2	N	30					40
							33	9									
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	109	1	2215	2	N	26	38	1			28
							29	9									
04	2370	X	1945	-0-	-425	-0-	85	1	1845	2	N	14					42
							15	9									
05	2449	X	2385	-0-	-64	-0-	176	1	2209	2	N	-0-	17	1			25
06	2370	X	2035	-0-	-335	-0-	40	1	1992	2	N	3	16	1			12
							3	9									
07	2356	X	2228	-0-	-128	-0-	200	1	1987	2	N	38					50
							42	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	290	-0-	-58	-0-	13	1	277	2	Y	-0-	110	0			-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	5	1	267	2	Y	-0-					1
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	22	1	215	2	Y	3					4
							3	9									

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
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	183	1	3912	2	Y	9	10	0			5
							10	9									
03	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	202	1	4116	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
04	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	180	1	3885	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
05	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	311	1	3895	2	Y	-0-					6
06	4260	X	3921	-0-	-339	-0-	76	1	3779	2	Y	60	65	1			1
							66	9									
07	4402	X	3847	-0-	-555	-0-	348	1	3465	2	Y	31	25	1			6
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	67	1	948	2	N	3					93
							3	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-					93
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	N	-0-					93
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	855	2	N	4					97
							4	9									
06	960	N	822	-0-	-138	-0-	16	1	806	2	N	-0-					97
07	1054	N	916	-0-	-138	-0-	84	1	832	2	N	-0-					97

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
02	2088	X	568	-0-	-1520	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	778	-0-	-1454	-0-	48	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	1110	X	347	-0-	-763	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	1085	X	245	-0-	-840	-0-	18	1	224	2	Y	3					3
							3	9									
06	780	X	186	-0-	-594	-0-	4	1	180	2	Y	2					5
							2	9									
*07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	103	1	1022	2	Y	11	4	1			12
							12	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
02	4814	X	4572	-0-	-242	-0-	204	1	4368	2	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	232	1	4726	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	209	1	4521	2	Y	-0-					-0-
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	377	1	4733	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4410	-0-	-390	-0-	85	1	4228	2	Y	88	84	1			4
							97	9									
07	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	388	1	3860	2	Y	31	28	1			7
							34	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3793	-0-	-93	-0-	168	1	3597	2	Y	25	25	0			29
							28	9									
03	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	180	1	3662	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
04	3990	X	2973	-0-	-1017	-0-	130	1	2821	2	Y	20	27	1			18
							22	9									
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	340	1	4266	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	87	1	4329	2	Y	14	21	1			11
							15	9									
*07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	437	1	4348	2	Y	18	24	1			5
							20	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4507	-0-	-365	-0-	201	1	4296	2	Y	9	10	0			10
							10	9									
03	5208	X	4499	-0-	-709	-0-	210	1	4280	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
04	4830	X	4314	-0-	-516	-0-	190	1	4115	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	446	1	5590	2	Y	-0-					8
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	93	1	4633	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
07	4805	X	4140	-0-	-665	-0-	376	1	3747	2	Y	15	23	1			4
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3097	-0-	-760	-0-	136	1	2909	2	Y	47	59	0			25
							52	9									
03	2883	X	493	-0-	-2390	-0-	23	1	462	2	Y	7	30	1			2
							8	9									
04	3990	X	1718	-0-	-2272	-0-	75	1	1615	2	Y	25	11	1			16
							28	9									
05	4123	X	1834	-0-	-2289	-0-	135	1	1699	2	Y	-0-					16
06	3990	X	1688	-0-	-2302	-0-	33	1	1627	2	Y	25	32	1			9
							28	9									
07	3317	X	1947	-0-	-1370	-0-	163	1	1623	2	Y	146	61	1			94
							161	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3765	-0-	-469	-0-	165	1	3539	2	Y	55	64	0			65
							61	9									
03	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	177	1	3605	2	Y	48	58	1			55
							53	9									
04	4230	X	3676	-0-	-554	-0-	160	1	3457	2	Y	54	59	1			50
							59	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	343	1	4301	2	Y	3	3	1			50
							3	9									
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	85	1	4236	2	Y	20	59	1			11
							22	9									
07	4030	X	3064	-0-	-966	-0-	279	1	2773	2	Y	11	19	1			3
							12	9									

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
02	16385	X	14953	-0-	-1432	-0-	666	1	14268	2	N	17					41
							19	9									
03	17515	X	15582	-0-	-1933	-0-	727	1	14836	2	N	17	32	1			26
							19	9									
04	16500	X	13006	-0-	-3494	-0-	574	1	12424	2	N	7					33
							8	9									
05	16647	X	14193	-0-	-2454	-0-	1048	1	13136	2	N	8					41
							9	9									
06	15690	X	13540	-0-	-2150	-0-	264	1	13211	2	N	59	92	1			8
							65	9									
07	15996	X	14039	-0-	-1957	-0-	1275	1	12694	2	N	64					72
							70	9									

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
02	4089	X	3151	-0-	-938	-0-	140	1	2999	2	Y	11	12	0			9
							12	9									
03	4371	X	3090	-0-	-1281	-0-	144	1	2946	2	Y	-0-					9
04	3990	X	2718	-0-	-1272	-0-	120	1	2598	2	Y	-0-					9
05	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	226	1	2830	2	Y	4					13
							4	9									
06	3660	X	2162	-0-	-1498	-0-	42	1	2120	2	Y	-0-					13
*07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	331	1	3297	2	Y	38					51
							42	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
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
02	1189	X	51	-0-	-1138	-0-	1	1	16	2	N	31	80	0			49
							34	9									
03	1271	X	49	-0-	-1222	-0-	1	1	29	2	N	17					66
							19	9									
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					66
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					66
06	60	X	49	-0-	-11	-0-	1	1	42	2	N	5	70	1			1
							6	9									
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1

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
02	14239	X	13960	-0-	-279	-0-	618	1	13247	2	N	86	79	0			51
							95	9									
03	15004	X	14706	-0-	-298	-0-	681	1	13892	2	N	121	84	1			88
							133	9									
04	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	649	1	14044	2	N	145	175	1			58
							160	9									
05	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	1182	1	14819	2	N	91	89	1			60
							100	9									
06	14520	X	14235	-0-	-285	-0-	277	1	13869	2	N	81	66	1			75
							89	9									
*07	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	1405	1	13989	2	N	111	144	1			42
							122	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	234	-0-	-56	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
*06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	206	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	20	1	196	2	N	-0-					-0-

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
02	14993	X	14348	-0-	-645	-0-	635	1	13600	2	Y	103					117
							113	9									
03	15965	X	15663	-0-	-302	-0-	695	1	14867	2	Y	92	110	1			99
							101	9									
04	15450	X	14194	-0-	-1256	-0-	629	1	13542	2	Y	21					120
							23	9									
05	15965	X	13958	-0-	-2007	-0-	1029	1	12904	2	Y	23	101	1			42
							25	9									
06	15150	X	13407	-0-	-1743	-0-	260	1	12995	2	Y	138	103	1			77
							152	9									
07	15655	X	13571	-0-	-2084	-0-	1238	1	12325	2	Y	8					85
							9	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	1437	-0-	-941	-0-	1437	2			N	-0-					28
03	2263	N	1582	-0-	-681	-0-	1582	2			N	-0-					28
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					28
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					28
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					28
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					28

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	1463	-0-	-277	-0-	1444	2	19	9	N	17	1	8			160
03	2356	X	1698	-0-	-658	-0-	1691	2	7	9	N	6					166
04	2280	X	1349	-0-	-931	-0-	1342	2	7	9	N	6	1	8			171
05	2356	X	865	-0-	-1491	-0-	859	2	6	9	N	5					176
06	2130	X	1815	-0-	-315	-0-	1807	2	8	9	N	7	112	1	1	8	70
07	1705	X	80	-0-	-1625	-0-	74	2	6	9	N	5					75

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	3154	2	8	9	N	7					136
03	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	3189	2			N	-0-					136
04	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	3575	2	14	9	N	13	2	8			147
05	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	3505	2	10	9	N	9	109	1			47
06	3450	X	3446	-0-	-4	-0-	3432	2	14	9	N	13	1	8			59
07	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3383	2	14	9	N	13					72

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					137
04	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					137
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	228	-0-	-555	-0-	23	1	205	2	N	-0-					47
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	83	1	762	2	N	-0-					47
*04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	111	1	226	2	N	-0-					10
*06	810	N	131	-0-	-679	-0-	33	1	98	2	N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	2	Y	-0-					2
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	189	1	1680	2	Y	23					126
							25	9									
03	1798	X	143	-0-	-1655	-0-	10	1	89	2	Y	40	162	1			4
							44	9									
04	1740	X	961	-0-	-779	-0-	183	1	778	2	Y	-0-					4
05	2015	X	1397	-0-	-618	-0-	464	1	933	2	Y	-0-					4
06	1950	X	822	-0-	-1128	-0-	209	1	613	2	Y	-0-					4
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	1065	-0-	-211	-0-	101 66	1 9	898	2	Y	60					95
03	992	X	62	-0-	-930	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					95
*04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	467	1	1989	2	Y	-0-					60
*05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	729	1	2155	2	Y	-0-					60
*06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	352	1	1032	2	Y	-0-					60
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					60

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	1	168	2	Y	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					14
05	T. A.		2936	-0-	2936	2990	973	1	1963	2	Y	-0-					14
06	T. A.		30	-0-	30	3020	8	1	22	2	Y	-0-					14
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3020					Y	NO RPT					14

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					49
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	465	2	Y	-0-					49
*04	150	N	82	-0-	-68	-0-	16	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		150	-0-	150	150	38	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		39	-0-	39	189	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	189					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	T. A.		500	-0-	500	518	122	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		250	-0-	250	768	63	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	768					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					37
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	136	1	1248	2	Y	-0-					37
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	40	-0-	-239	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	20	-0-	-1330	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	44	-0-	-217	-0-	44	2			N	-0-					30
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	180	1	534	2	Y	-0-					-0-
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	409	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	103	1	439	2	Y	-0-					-0-
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	666	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2049	-0-	-532	-0-	2036	2	13	9	N	12					258
03	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	2301	2	11	9	N	10					268
04	2790	X	2345	-0-	-445	-0-	2301	2	44	9	N	40					308
05	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	2589	2	13	9	N	12					320
06	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2589	2	13	9	N	12					332
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					332

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	274	2	17	9	N	15	179	1			1269
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1269
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					1269
05	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					1269
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2					1271
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1271

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

02	3625	X	1107	-0-	-2518	-0-	1094	2	13	9	N	12					252
03	3875	X	1386	-0-	-2489	-0-	1372	2	14	9	N	13					265
04	2850	X	1385	-0-	-1465	-0-	1372	2	13	9	N	12					277
05	2945	X	941	-0-	-2004	-0-	927	2	14	9	N	13					290
06	1350	X	648	-0-	-702	-0-	639	2	9	9	N	8					298
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					298

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

02	66932	X	40727	-0-	-26205	-0-	40602	2	125	9	N	114					274
03	71548	X	39234	-0-	-32314	-0-	39063	2	171	9	N	155	175	1			254
04	65010	X	39175	-0-	-25835	-0-	39063	2	112	9	N	102	175	1			181
05	64976	X	32705	-0-	-32271	-0-	32611	2	94	9	N	85					266
06	47340	X	42757	-0-	-4583	-0-	42694	2	63	9	N	57	181	1			142
07	43524	X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					N	NO RPT					142

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

02	63539	X	46460	-0-	-17079	-0-	46307	2	153	9	N	139					542
03	65844	X	47166	-0-	-18678	-0-	47043	2	123	9	N	112	186	1			468
04	58470	X	47172	-0-	-11298	-0-	47043	2	129	9	N	117	186	1			399
05	58683	X	42814	-0-	-15869	-0-	42694	2	120	9	N	109					508
06	51030	X	42823	-0-	-8207	-0-	42694	2	129	9	N	117	181	1			444
07	49662	X	NO RPT	-0-	-49662	-0-					N	NO RPT					444

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

02	2436	X	1990	-0-	-446	-0-	209	1	1766	2	Y	14					61
							15	9									
03	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	378	1	1850	2	Y	6					67
							7	9									
04	2520	X	2152	-0-	-368	-0-	367	1	1773	2	Y	11	8	1			70
							12	9									
05	2232	X	2228	-0-	-4	-0-	207	1	2015	2	Y	5					75
							6	9									
06	2160	X	2134	-0-	-26	-0-	204	1	1922	2	Y	7					82
							8	9									
07	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	211	1	1986	2	Y	5					87
							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. 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
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	227	1	1924	2	Y	15					46
							17	9									
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	412	1	2014	2	Y	20					66
							22	9									
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	400	1	1933	2	Y	6	9	1			63
							7	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	226	1	2200	2	Y	16	59	1			20
							18	9									
*06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	221	1	2082	2	Y	1					21
							1	9									
*07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	230	1	2158	2	Y	9					30
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	291	1	2320	2	Y	29	24	1			35
							32	9									
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	437	1	2433	2	Y	19	33	1			21
							21	9									
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	433	1	2339	2	Y	22	23	1			20
							24	9									
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	201	1	2641	2	Y	15	23	1			12
							17	9									
*06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	183	1	2360	2	Y	54					66
							59	9									
*07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	2	Y	53	53	1			66
							58	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1867	-0-	-47	-0-	207	1	1643	2	Y	15					191
							17	9									
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	310	1	1726	2	Y	40	7	1			224
							44	9									
04	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	288	1	1558	2	Y	25	176	1			73
							28	9									
05	2046	X	1938	-0-	-108	-0-	135	1	1777	2	Y	24					97
							26	9									
06	2010	X	1869	-0-	-141	-0-	132	1	1708	2	Y	26					123
							29	9									
07	2077	X	1796	-0-	-281	-0-	128	1	1640	2	Y	25					148
							28	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	87	1	692	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	113	1	630	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	154	1	831	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	742	2	Y	10					11
							11	9									
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	Y	9	9	1			11
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	168	1	1415	2	Y	13					46
							14	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	304	1	1485	2	Y	10					56
							11	9									
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	302	1	1463	2	Y	7	7	1			56
							8	9									
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	172	1	1671	2	Y	11	50	1			17
							12	9									
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	171	1	1614	2	Y	6					23
							7	9									
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	178	1	1671	2	Y	7					30
							8	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	-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-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

02	1943	X	1188	-0-	-755	-0-	125	1	1053	2	Y	9					52
							10	9									
03	2077	X	1966	-0-	-111	-0-	333	1	1629	2	Y	4					56
							4	9									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	344	1	1666	2	Y	7	5	1			58
							8	9									
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	199	1	1942	2	Y	7					65
							8	9									
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	210	1	1977	2	Y	7					72
							8	9									
07	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	196	1	1846	2	Y	6					78
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

02	290	N	258	-0-	-32	-0-	29	1	227	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	30	1	164	2	Y	-0-					3
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	179	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	14	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	212	1	1690	2	Y	9	82	1			38
							10	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	260	1	1446	2	Y	19	7	1			50
							21	9									
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	287	1	1551	2	Y	20					70
							22	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	124	1	1629	2	Y	15					85
							17	9									
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	146	1	1879	2	Y	11					96
							12	9									
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	144	1	1849	2	Y	12	77	1			31
							13	9									

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
02	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	249	1	1979	2	Y	11					57
							12	9									
03	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	386	1	2146	2	Y	15					72
							17	9									
04	2640	X	2401	-0-	-239	-0-	372	1	2009	2	Y	18	66	1			24
							20	9									
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	176	1	2316	2	Y	10					34
							11	9									
06	2460	X	2411	-0-	-49	-0-	173	1	2230	2	Y	7					41
							8	9									
07	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	176	1	2263	2	Y	5					46
							6	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1695	-0-	-364	-0-	187	1	1497	2	Y	10					24
							11	9									
03	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	320	1	1781	2	Y	18	26	1			16
							20	9									
04	2130	X	1828	-0-	-302	-0-	285	1	1540	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
05	1984	X	1685	-0-	-299	-0-	119	1	1562	2	Y	4					16
							4	9									
06	2040	X	1096	-0-	-944	-0-	77	1	1000	2	Y	17	13	1			20
							19	9									
07	2108	X	2097	-0-	-11	-0-	151	1	1938	2	Y	7	18	1			9
							8	9									

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
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	170	1	1369	2	Y	15	27	1			37
							17	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	286	1	1590	2	Y	19					56
							21	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	278	1	1501	2	Y	11	33	1			34
							12	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	129	1	1690	2	Y	13					47
							14	9									
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	152	1	1964	2	Y	16	27	1			36
							18	9									
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	161	1	2064	2	Y	12					48
							13	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2464	-0-	-523	-0-	272	1	2174	2	Y	16					46
							18	9									
03	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	433	1	2410	2	Y	14					60
							15	9									
04	3060	X	2772	-0-	-288	-0-	430	1	2325	2	Y	15	10	1			65
							17	9									
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	193	1	2536	2	Y	11					76
							12	9									
06	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	188	1	2422	2	Y	14					90
							15	9									
07	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	189	1	2433	2	Y	13					103
							14	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

02	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1220	1	9741	2	Y	166	161	1			205
							183	9									
03	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	1712	1	9528	2	Y	125	197	1			133
							138	9									
04	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	1706	1	9227	2	Y	148	154	1			127
							163	9									
05	11036	X	10904	-0-	-132	-0-	763	1	10022	2	Y	108	154	1			81
							119	9									
06	10680	X	10373	-0-	-307	-0-	741	1	9566	2	Y	60					141
							66	9									
07	11036	X	10518	-0-	-518	-0-	755	1	9705	2	Y	53	114	1			80
							58	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

02	2262	N	1633	-0-	-629	-0-	180	1	1439	2	Y	13					65
							14	9									
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	269	1	1496	2	Y	7	6	1			66
							8	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	304	1	1645	2	Y	11	59	1			18
							12	9									
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	145	1	1900	2	Y	9					27
							10	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	145	1	1868	2	Y	5					32
							6	9									
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	147	1	1892	2	Y	4					36
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	15	1	121	2	Y	1					1
							1	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	66	1	368	2	Y	1					2
							1	9									
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	23	1	127	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	181	-0-	-239	-0-	13	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					1

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

02	2871	X	2800	-0-	-71	-0-	310	1	2475	2	Y	14					51
							15	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	466	1	2595	2	Y	8					59
							9	9									
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	469	1	2538	2	Y	5	50	1			14
							6	9									
05	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	211	1	2773	2	Y	5					19
							6	9									
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	210	1	2710	2	Y	6					25
							7	9									
07	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	220	1	2824	2	Y	6					31
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

02	1450	N	1289	-0-	-161	-0-	142	1	1135	2	Y	11					135
							12	9									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	218	1	1212	2	Y	7					142
							8	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	218	1	1178	2	Y	11	5	1			148
							12	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	101	1	1327	2	Y	9					157
							10	9									
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	105	1	1351	2	Y	8					165
							9	9									
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	112	1	1440	2	Y	10					175
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

02	2291	X	1929	-0-	-362	-0-	212	1	1699	2	Y	16	98	1			47
							18	9									
03	2449	X	1794	-0-	-655	-0-	270	1	1502	2	Y	20	8	1			59
							22	9									
04	2370	X	2253	-0-	-117	-0-	347	1	1877	2	Y	26					85
							29	9									
05	2170	X	1769	-0-	-401	-0-	124	1	1628	2	Y	15					100
							17	9									
06	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	138	1	1780	2	Y	14					114
							15	9									
*07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	167	1	2147	2	Y	16	91	1			39
							18	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	171	1	1369	2	Y	12	33	1			26
							13	9									
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	322	1	1789	2	Y	16					42
							18	9									
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	328	1	1773	2	Y	35	6	1	1	8	70
							39	9									
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	155	1	2038	2	Y	12					82
							13	9									
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	155	1	2004	2	Y	5	50	1			37
							6	9									
07	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	153	1	1970	2	Y	8					45
							9	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1932	-0-	-127	-0-	212	1	1697	2	Y	21					106
							23	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	323	1	1798	2	Y	29					135
							32	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	313	1	1693	2	Y	18	92	1			61
							20	9									
05	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	134	1	1764	2	Y	18					79
							20	9									
06	2070	N	1771	-0-	-299	-0-	126	1	1627	2	Y	16					95
							18	9									
07	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	139	1	1787	2	Y	19	82	1			32
							21	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	975	-0-	-301	-0-	107	1	859	2	Y	8	14	1			18
							9	9									
03	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	175	1	973	2	Y	9					27
							10	9									
04	1260	N	993	-0-	-267	-0-	154	1	833	2	Y	5	17	1			15
							6	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	86	1	1124	2	Y	8					23
							9	9									
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1095	2	Y	15	13	1			25
							17	9									
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	2	Y	12					37
							13	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	166	1	1331	2	Y	18	65	1			32
							20	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	271	1	1507	2	Y	18					50
							20	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	251	1	1357	2	Y	20	6	1			64
							22	9									
05	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	92	1	1212	2	Y	12	63	1			13
							13	9									
06	1620	N	935	-0-	-685	-0-	66	1	857	2	Y	11					24
							12	9									
07	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	98	1	1256	2	Y	13					37
							14	9									

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
02	2291	N	1935	-0-	-356	-0-	212	1	1692	2	N	28					247
							31	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	346	1	1925	2	N	198	346	1			99
							218	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	347	1	1875	2	N	18					117
							20	9									
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	152	1	2001	2	N	17					134
							19	9									
06	2400	N	2202	-0-	-198	-0-	157	1	2023	2	N	20					154
							22	9									
07	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	160	1	2056	2	N	18					172
							20	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1156	-0-	-294	-0-	127	1	1020	2	Y	8	25	1			19
							9	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	256	1	1425	2	Y	5					24
							6	9									
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	314	1	1697	2	Y	4	5	1			23
							4	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	142	1	1868	2	Y	2					25
							2	9									
*06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	138	1	1779	2	Y	3	15	1			13
							3	9									
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1809	2	Y	3					16
							3	9									

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3559	-0-	-356	-0-	394	1	3147	2	Y	16					54
							18	9									
03	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	542	1	3017	2	Y	9	14	1			49
							10	9									
04	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	539	1	2916	2	Y	31					80
							34	9									
05	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	245	1	3214	2	Y	12					92
							13	9									
06	3690	X	3202	-0-	-488	-0-	229	1	2954	2	Y	17					109
							19	9									
07	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	243	1	3126	2	Y	13					122
							14	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	238	1	2016	2	N	15					181
							17	9									
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	428	1	2094	2	N	10					191
							11	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	419	1	2029	2	N	18	9	1			200
							20	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	234	1	2279	2	N	19	179	1			40
							21	9									
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	229	1	2160	2	N	17					57
							19	9									
*07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	236	1	2222	2	N	20					77
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3583	-0-	683	2442	378	1	3182	2	Y	21					45
							23	9									
03	6137	X	3695	-0-	-2442	-0-	625	1	3060	2	Y	9					54
							10	9									
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	576	1	2787	2	Y	9	15	1			48
							10	9									
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	313	1	3045	2	Y	12	45	1			15
							13	9									
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	302	1	2848	2	Y	1					16
							1	9									
*07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	304	1	2854	2	Y	9					25
							10	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	243	1	1942	2	Y	21	39	1			52
							23	9									
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	371	1	2065	2	Y	26					78
							29	9									
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	352	1	1903	2	Y	14	48	1			44
							15	9									
05	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	157	1	2065	2	Y	20					64
							22	9									
*06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	2	Y	24	37	1			51
							26	9									
*07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	162	1	2088	2	Y	18					69
							20	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2631	-0-	-153	-0-	292	1	2327	2	Y	11					175
							12	9									
03	2976	X	2780	-0-	-196	-0-	419	1	2333	2	Y	25	10	1			190
							28	9									
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	452	1	2444	2	Y	17					207
							19	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	203	1	2662	2	Y	17					224
							19	9									
*06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	197	1	2544	2	Y	8	179	1			53
							9	9									
07	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	200	1	2573	2	Y	15					68
							17	9									

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
02	2378	X	1816	-0-	-562	-0-	190	1	1608	2	Y	16					46
							18	9									
03	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	365	1	1784	2	Y	10					56
							11	9									
04	2550	X	2159	-0-	-391	-0-	368	1	1780	2	Y	10	7	1			59
							11	9									
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	192	1	1867	2	Y	14	55	1			18
							15	9									
06	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	184	1	1735	2	Y	1					19
							1	9									
07	2232	X	2145	-0-	-87	-0-	205	1	1929	2	Y	10					29
							11	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
*06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

02	1073	N	879	-0-	-194	-0-	97	1	772	2	Y	9	39	1			18
							10	9									
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	143	1	797	2	Y	10					28
							11	9									
04	960	N	903	-0-	-57	-0-	139	1	752	2	Y	11	3	1			36
							12	9									
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	65	1	853	2	Y	8	36	1			8
							9	9									
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	62	1	801	2	Y	14					22
							15	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	64	1	817	2	Y	13					35
							14	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

02	1885	N	1668	-0-	-217	-0-	183	1	1461	2	Y	22	67	1			33
							24	9									
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	268	1	1494	2	Y	20					53
							22	9									
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	277	1	1497	2	Y	23	6	1			70
							25	9									
05	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	125	1	1645	2	Y	15	69	1			16
							17	9									
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	118	1	1528	2	Y	14					30
							15	9									
07	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	127	1	1627	2	Y	12					42
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

02	29	N	24	-0-	-5	-0-	4	1	20	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	1					1
							1	9									
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	182	1	1453	2	Y	21	38	1			48
							23	9									
03	1550	X	1335	-0-	-215	-0-	200	1	1110	2	Y	23					71
							25	9									
04	1470	X	1370	-0-	-100	-0-	211	1	1142	2	Y	15	42	1			44
							17	9									
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	108	1	1414	2	Y	17					61
							19	9									
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	2	Y	16	36	1			41
							18	9									
07	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	82	1	1052	2	Y	12					53
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	X	234	-0-	-56	-0-	26	1	205	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	310	X	285	-0-	-25	-0-	43	1	240	2	Y	2					6
							2	9									
04	300	X	188	-0-	-112	-0-	29	1	159	2	Y	-0-	4	1			2
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	1					3
							1	9									
*06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	274	1	2188	2	Y	21					58
							23	9									
03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	432	1	2404	2	Y	17					75
							19	9									
04	2970	X	2851	-0-	-119	-0-	442	1	2390	2	Y	17	10	1			82
							19	9									
05	3069	X	2803	-0-	-266	-0-	197	1	2592	2	Y	13					95
							14	9									
06	2970	X	2477	-0-	-493	-0-	177	1	2287	2	Y	12					107
							13	9									
07	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	185	1	2381	2	Y	12					119
							13	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1384	-0-	-240	-0-	152	1	1218	2	Y	13	27	1			37
							14	9									
03	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	226	1	1259	2	Y	19	5	1			51
							21	9									
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	211	1	1143	2	Y	14	28	1			37
							15	9									
05	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	85	1	1116	2	Y	13					50
							14	9									
06	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	85	1	1092	2	Y	14	29	1			35
							15	9									
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	99	1	1272	2	Y	11					46
							12	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	488	1	2418	2	N	1					100
							1	9									
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	505	1	2518	2	N	1					101
							1	9									
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	533	1	2718	2	N	1					102
							1	9									
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	315	1	2935	2	N	15					117
							17	9									
06	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	281	1	2544	2	N	5					122
							6	9									
07	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	279	1	2442	2	N	5					127
							6	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1636	-0-	-394	-0-	179	1	1429	2	Y	25					112
							28	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	308	1	1714	2	Y	30					142
							33	9									
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	304	1	1644	2	Y	18	96	1			64
							20	9									
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	138	1	1811	2	Y	19					83
							21	9									
06	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	133	1	1722	2	Y	25					108
							28	9									
07	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	132	1	1701	2	Y	18	92	1			34
							20	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1575	-0-	-252	-0-	166	1	1400	2	Y	8					26
							9	9									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	309	1	1510	2	Y	8					34
							9	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	276	1	1336	2	Y	15	7	1			42
							17	9									
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	181	1	1760	2	Y	8	37	1			13
							9	9									
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	170	1	1597	2	Y	6					19
							7	9									
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	210	1	1978	2	Y	7					26
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1632	-0-	-253	-0-	180	1	1438	2	Y	13	25	1			34
							14	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	321	1	1788	2	Y	17	5	1			46
							19	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	315	1	1705	2	Y	11	25	1			32
							12	9									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	137	1	1807	2	Y	13					45
							14	9									
06	2070	N	1969	-0-	-101	-0-	140	1	1811	2	Y	16	26	1			35
							18	9									
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1978	2	Y	13					48
							14	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

02	2987	X	2469	-0-	-518	-0-	261	1	2202	2	Y	5					95
							6	9									
03	3286	X	2700	-0-	-586	-0-	458	1	2242	2	Y	-0-					95
04	3180	X	2649	-0-	-531	-0-	452	1	2189	2	Y	7	10	1			92
							8	9									
05	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	250	1	2436	2	Y	3					95
							3	9									
*06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	256	1	2408	2	Y	3					98
							3	9									
*07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	269	1	2530	2	Y	9					107
							10	9									

GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

02	4640	X	3143	-0-	-1497	-0-	348	1	2788	2	Y	6					46
							7	9									
03	4960	X	7	-0-	-4953	-0-	1	2	6	9	Y	5	12	1			39
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	4					43
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					43
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					43
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					43

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

02	2262	N	2027	-0-	-235	-0-	224	1	1789	2	Y	13	32	1			27
							14	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	331	1	1841	2	Y	7					34
							8	9									
04	2040	N	1803	-0-	-237	-0-	280	1	1512	2	Y	10	8	1			36
							11	9									
05	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	149	1	1955	2	Y	5					41
							6	9									
06	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	138	1	1786	2	Y	5	25	1			21
							6	9									
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	143	1	1841	2	Y	8					29
							9	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	4291	-0-	-784	-0-	472	1	3769	2	Y	45					138
							50	9									
03	5394	X	4887	-0-	-507	-0-	722	1	4020	2	Y	132	189	1			81
							145	9									
04	5220	X	4485	-0-	-735	-0-	696	1	3760	2	Y	26	17	1			90
							29	9									
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	332	1	4360	2	Y	26					116
							29	9									
06	4740	X	4521	-0-	-219	-0-	321	1	4147	2	Y	48	97	1			67
							53	9									
07	4898	X	4607	-0-	-291	-0-	331	1	4254	2	Y	20	59	1			28
							22	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	275	1	2195	2	N	46					165
							51	9									
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	483	1	2689	2	N	33					198
							36	9									
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	435	1	2350	2	N	7	10	1			195
							8	9									
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	201	1	2646	2	N	16	173	1			38
							18	9									
06	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	189	1	2443	2	N	30					68
							33	9									
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	206	1	2644	2	N	31					99
							34	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
02	3219	X	2757	-0-	-462	-0-	304	1	2424	2	Y	26					91
							29	9									
03	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	469	1	2610	2	Y	93	129	1			55
							102	9									
04	3300	X	3032	-0-	-268	-0-	470	1	2541	2	Y	19	11	1			63
							21	9									
05	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	207	1	2727	2	Y	18					81
							20	9									
06	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	198	1	2554	2	Y	95	68	1			108
							105	9									
07	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	202	1	2602	2	Y	41	95	1			54
							45	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1998	-0-	-235	-0-	221	1	1763	2	Y	13					36
							14	9									
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	326	1	1817	2	Y	5					41
							6	9									
04	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	300	1	1619	2	Y	2	34	1			9
							2	9									
05	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	143	1	1882	2	Y	3					12
							3	9									
06	2070	N	1869	-0-	-201	-0-	134	1	1728	2	Y	6					18
							7	9									
07	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	138	1	1774	2	Y	6					24
							7	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3417	-0-	-440	-0-	377	1	3020	2	Y	18					69
							20	9									
03	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	567	1	3157	2	Y	12					81
							13	9									
04	3990	X	3502	-0-	-488	-0-	545	1	2945	2	Y	11	71	1			21
							12	9									
05	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	246	1	3230	2	Y	7					28
							8	9									
06	3630	X	3378	-0-	-252	-0-	242	1	3128	2	Y	7					35
							8	9									
07	3751	X	3022	-0-	-729	-0-	218	1	2798	2	Y	5					40
							6	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	246	-0-	-160	-0-	41	1	205	2	Y	-0-					3
03	434	X	327	-0-	-107	-0-	55	1	272	2	Y	-0-					3
04	420	X	321	-0-	-99	-0-	53	1	268	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	372	X	279	-0-	-93	-0-	27	1	251	2	Y	1					1
							1	9									
06	360	X	292	-0-	-68	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					1
*07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	Y	-0-	1	1			-0-

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	213	1	1796	2	Y	9					30
							10	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	387	1	1893	2	Y	9					39
							10	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	355	1	1720	2	Y	15	8	1			46
							17	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	200	1	1952	2	Y	8	41	1			13
							9	9									
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	198	1	1868	2	Y	6					19
							7	9									
07	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	200	1	1881	2	Y	7					26
							8	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	227	-0-	-63	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					4
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	Y	-0-					4
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	49	1	251	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	248	N	72	-0-	-176	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					1
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	Y	-0-					1
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	32	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	3393	X	2957	-0-	-436	-0-	490	1	2434	2	Y	30					87
							33	9									
03	3596	X	3271	-0-	-325	-0-	545	1	2718	2	Y	7					94
							8	9									
04	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	529	1	2697	2	Y	5	56	1			43
							6	9									
05	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	297	1	2774	2	Y	21					64
							23	9									
06	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	294	1	2662	2	Y	8					72
							9	9									
07	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	310	1	2713	2	Y	7	59	1			20
							8	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
02	2523	N	2435	-0-	-88	-0-	269	1	2151	2	Y	14					98
							15	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	398	1	2215	2	Y	10	10	1			98
							11	9									
04	2580	N	2018	-0-	-562	-0-	313	1	1690	2	Y	14	87	1			25
							15	9									
05	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	178	1	2341	2	Y	11					36
							12	9									
06	2550	N	2423	-0-	-127	-0-	173	1	2238	2	Y	11					47
							12	9									
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	175	1	2247	2	Y	8					55
							9	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2495	-0-	-28	-0-	272	1	2175	2	N	44					152
							48	9									
03	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	361	1	2008	2	N	45					197
							50	9									
04	2610	X	2508	-0-	-102	-0-	385	1	2082	2	N	37	10	1			224
							41	9									
05	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	178	1	2333	2	N	25	172	1			77
							28	9									
06	2580	X	2281	-0-	-299	-0-	162	1	2094	2	N	23					100
							25	9									
07	2666	X	2299	-0-	-367	-0-	163	1	2099	2	N	34					134
							37	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4582	-0-	-667	-0-	508	1	4054	2	N	18					70
							20	9									
03	5611	X	4907	-0-	-704	-0-	744	1	4140	2	N	21	18	1			73
							23	9									
04	5430	X	4667	-0-	-763	-0-	722	1	3902	2	N	39					112
							43	9									
05	5084	X	4821	-0-	-263	-0-	340	1	4470	2	N	10					122
							11	9									
06	4830	X	4624	-0-	-206	-0-	331	1	4280	2	N	12					134
							13	9									
07	4898	X	4606	-0-	-292	-0-	332	1	4268	2	N	5					139
							6	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	6100	-0-	-1092	-0-	675	1	5389	2	Y	33	92	1			76
							36	9									
03	7688	X	6918	-0-	-770	-0-	1050	1	5844	2	Y	22					98
							24	9									
04	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	1025	1	5543	2	Y	41	24	1			115
							45	9									
05	6634	X	6567	-0-	-67	-0-	463	1	6086	2	Y	16					131
							18	9									
06	6690	X	6338	-0-	-352	-0-	454	1	5866	2	Y	16	80	1			67
							18	9									
07	6913	X	6529	-0-	-384	-0-	470	1	6034	2	Y	23					90
							25	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	441	2	Y	4	12	1			7
							4	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	476	2	Y	3					10
							3	9									
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	123	1	667	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	32	1	414	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
06	540	N	392	-0-	-148	-0-	28	1	362	2	Y	2					4
							2	9									
07	837	N	729	-0-	-108	-0-	52	1	674	2	Y	3					7
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1282	-0-	-110	-0-	143	1	1137	2	Y	2					46
							2	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	204	1	1136	2	Y	2	5	1			43
							2	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	193	1	1041	2	Y	1	36	1			8
							1	9									
05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	66	1	869	2	Y	1					9
							1	9									
06	1290	N	362	-0-	-928	-0-	26	1	335	2	Y	1					10
							1	9									
07	1271	N	332	-0-	-939	-0-	24	1	307	2	Y	1					11
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	5343	-0-	-689	-0-	892	1	4429	2	Y	20					112
							22	9									
03	6448	X	5701	-0-	-747	-0-	947	1	4721	2	Y	30					142
							33	9									
04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	936	1	4773	2	Y	33	112	1			63
							36	9									
05	5921	X	5857	-0-	-64	-0-	563	1	5257	2	Y	34					97
							37	9									
06	5640	X	5426	-0-	-214	-0-	535	1	4844	2	Y	43					140
							47	9									
07	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	550	1	4813	2	Y	32	114	1			58
							35	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	32190	X	28934	-0-	-3256	-0-	2654	1	26206	2	N	67	186	1			133
							74	9									
03	34410	X	29753	-0-	-4657	-0-	4278	1	25379	2	N	87					220
							96	9									
04	33300	X	29628	-0-	-3672	-0-	4443	1	25083	2	N	93	181	1			132
							102	9									
05	34410	X	29667	-0-	-4743	-0-	1807	1	27766	2	N	85					217
							94	9									
06	31740	X	27240	-0-	-4500	-0-	1762	1	25382	2	N	87					304
							96	9									
07	30938	X	26693	-0-	-4245	-0-	1831	1	24843	2	N	17	177	1			144
							19	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

02	78590	X	66021	-0-	-12569	-0-	6052	1	59753	2	N	196	185	1			255
							216	9									
03	84010	X	63699	-0-	-20311	-0-	9155	1	54304	2	N	218	186	1			287
							240	9									
04	81300	X	47837	-0-	-33463	-0-	7164	1	40438	2	N	214	357	1			144
							235	9									
05	82398	X	59200	-0-	-23198	-0-	3604	1	55377	2	N	199	178	1			165
							219	9									
06	73410	X	53934	-0-	-19476	-0-	3488	1	50260	2	N	169	164	1			170
							186	9									
07	70587	X	52479	-0-	-18108	-0-	3594	1	48784	2	N	92	167	1			95
							101	9									

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

*11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	439	1	1696	3	Y	113					402
							124	9									
*12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	322	1	1903	3	Y	23					425
							25	9									
01	2139	X	1959	-0-	-180	-0-	161	1	1753	3	Y	41					466
							45	9									
02	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	25	1	1272	3	Y	9					475
							10	9									
03	DLQ G-10		2309	-0-	2309	3616	235	1	1682	3	Y	356					831
							392	9									
04	DLQ G-10		1180	-0-	1180	4796	1167	3	13	9	Y	12					843
05	DLQ G-10		693	-0-	693	5489	77	1	610	3	Y	5	5	1			178
							6	9									
*06	2600	N	1094	-0-	-1506	3983	124	1	957	3	Y	12	9	1			181
							13	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3983					Y	NO RPT					181

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					210
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					210
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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	EOM BALANCE
*11	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	1375	1	5312	3	Y	52			407
							57	9							
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	1115	1	7050	3	Y	57			464
							63	9							
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	429	1	5246	3	Y	69			533
							76	9							
02	DLQ G-10		189	-0-	189	189	18	1	170	3	Y	1			534
							1	9							
03	DLQ G-10		2530	-0-	2530	2719	367	1	2161	3	Y	2			536
							2	9							
04	DLQ G-10		8502	-0-	8502	11221	856	1	7582	3	Y	58			594
							64	9							
05	DLQ G-10		8772	-0-	8772	19993	980	1	7717	3	Y	68	68	1	23
							75	9							
*06	29500	X	9507	-0-	-19993	-0-	1135	1	8267	3	Y	95	75	1	43
							105	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4080	X	3562	-0-	-518	-0-	726	1	2807	3	Y	26			277
							29	9							
12	4216	X	3319	-0-	-897	-0-	464	1	2829	3	Y	24			301
							26	9							
01	4061	X	3366	-0-	-695	-0-	298	1	3016	3	Y	47			348
							52	9							
02	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	265	1	2552	3	Y	18			366
							20	9							
03	DLQ G-10		3302	-0-	3302	6139	394	1	2898	3	Y	9			375
							10	9							
04	DLQ G-10		4089	-0-	4089	10228	411	1	3643	3	Y	32			407
							35	9							
05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	13877	408	1	3210	3	Y	28	28	1	190
							31	9							
*06	17142	X	3265	-0-	-13877	-0-	371	1	2858	3	Y	33	26	1	197
							36	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			197

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	EOM BALANCE
02	0	Z	22091	-0-	22091	1069813	2193	1	19748	3	Y	136			1522
							150	9							
03	0	Z	29629	-0-	29629	1099442	3577	1	25951	3	Y	92			1614
							101	9							
04	0	Z	26625	-0-	26625	1126067	2678	1	23740	3	Y	188			1802
							207	9							
05	0	Z	25378	-0-	25378	1151445	2834	1	22327	3	Y	197	197	1	182
							217	9							
06	0	Z	23503	-0-	23503	1174948	2646	1	20396	3	Y	419	371	1	230
							461	9							
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1174948					Y	NO RPT			230

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
*11	0	W	43159	-0-	43159	814164	3508	1	38767	3	Y	804	904	1			-0-
							884	9									
12	0	W	44024	-0-	44024	858188	6187	1	36830	3	Y	915	915	1			-0-
							1007	9									
01	0	W	40395	-0-	40395	898583	4308	1	36087	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	34191	-0-	34191	932774	2885	1	31306	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	36972	-0-	36972	969746	4470	1	32502	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	969746					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	31284	-0-	31284	1001030	3494	1	27523	3	Y	243	243	1			310
							267	9									
06	0	W	29301	-0-	29301	1030331	3328	1	25651	3	Y	293	232	1			371
							322	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1030331					Y	NO RPT					371

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					212
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					212
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					212
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					212
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					212
*07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7513	2	18	9	N	16					228

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					102
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					102
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10856	2	7	9	N	6					108
05	3100	X	1634	-0-	-1466	-0-	1634	2			N	-0-					108
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					108
07	3100	X	14	-0-	-3086	-0-	14	2			N	-0-					108

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1570	1	3660	2	N	-0-					110
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	1740	1	5296	2	N	-0-					110
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1629	1	4082	2	N	-0-					110
05	5797	X	4089	-0-	-1708	-0-	1646	1	2443	2	N	-0-					110
06	5610	X	4944	-0-	-666	-0-	1653	1	3282	2	N	8					118
							9	9									
*07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	1758	1	4852	2	N	20					138
							22	9									

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	-0-					122
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	-0-					122

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	112	1	261	2	N	-0-					67
03	868	X	190	-0-	-678	-0-	47	1	143	2	N	-0-					67
04	840	X	340	-0-	-500	-0-	97	1	243	2	N	-0-					67
05	434	X	163	-0-	-271	-0-	66	1	97	2	N	-0-					67
06	420	X	84	-0-	-336	-0-	28	1	56	2	N	-0-					67
07	403	X	91	-0-	-312	-0-	24	1	67	2	N	-0-					67

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	3188	1	4265	2	N	-0-					140
03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	3408	1	4381	2	N	-0-					140
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	3275	1	3948	2	N	-0-					140
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	3400	1	3465	2	N	-0-					140
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	3298	1	4271	2	N	20					160
							22	9									
*07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	3377	1	2872	2	N	-0-					160

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	671	1	2878	2	N	98					180
							108	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	760	1	2329	2	N	18					198
							20	9									
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	864	1	2546	2	N	10					208
							11	9									
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	726	1	2121	2	N	4					212
							4	9									
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	630	1	1345	2	N	-0-					212
*07	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	455	1	1105	2	N	-0-					212

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2302	-0-	2302	2302	2302	2			N	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2302					N	-0-					8
04	5714	X	3412	-0-	-2302	-0-	3412	2			N	-0-					8
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					8
06	2370	X	1982	-0-	-388	-0-	1982	2			N	-0-					8
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	2373	1	6981	2	N	59	184	1			123
							65	9									
03	11656	X	9144	-0-	-2512	-0-	2825	1	6220	2	N	90					213
							99	9									
04	10680	X	9804	-0-	-876	-0-	3058	1	6740	2	N	5					218
							6	9									
05	11036	X	9304	-0-	-1732	-0-	2966	1	6338	2	N	-0-					218
06	9750	X	8639	-0-	-1111	-0-	3280	1	5359	2	N	-0-					218
*07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	3554	1	6704	2	N	-0-					218

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2707	2	1	9	N	1	1	8			35
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					35
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					35
*07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					35

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1160	1	4973	2	N	91					308
							100	9									
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	909	1	2788	2	N	39	182	1			165
							43	9									
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	426	1	1255	2	N	11					176
							12	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	802	1	2341	2	N	-0-					176
06	2040	X	1374	-0-	-666	-0-	438	1	936	2	N	-0-					176
07	2108	X	1663	-0-	-445	-0-	485	1	1178	2	N	-0-					176

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	149	1	347	2	N	-0-					22
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	169	1	515	2	N	-0-					22
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	168	1	422	2	N	-0-					22
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	245	1	364	2	N	-0-					22
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	212	1	421	2	N	-0-					22
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	174	1	481	2	N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	432	1	2895	2	N	5					141
							6	9									
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	473	1	3251	2	N	6					147
							7	9									
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	459	1	3081	2	N	7					154
							8	9									
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	445	1	2931	2	N	7					161
							8	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	428	1	2941	2	N	7					168
							8	9									
*07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	450	1	3322	2	N	6					174
							7	9									

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	293	1	1969	2	N	14					281
							15	9									
03	2573	X	2387	-0-	-186	-0-	302	1	2078	2	N	6					287
							7	9									
04	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	291	1	1950	2	N	-0-					287
05	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	305	1	2007	2	N	1					288
							1	9									
06	2310	N	2154	-0-	-156	-0-	272	1	1873	2	N	8					296
							9	9									
*07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	325	1	2394	2	N	8					304
							9	9									

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

02	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	1372	1	8991	3	Y	-0-					13
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	1620	1	9362	3	Y	-0-					13
04	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	1447	1	8911	3	Y	-0-					13
05	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	1656	1	9653	3	Y	-0-					13
06	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	1603	1	9263	3	Y	-0-					13
*07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			Y	-0-					13

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	631	1	4133	3	Y	-0-					13
03	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	672	1	3887	3	Y	-0-					13
04	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	606	1	3729	3	Y	-0-					13
05	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	687	1	4004	3	Y	-0-					13
06	4560	X	4507	-0-	-53	-0-	665	1	3842	3	Y	-0-					13
07	4712	X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3			Y	-0-					13

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	434	N	141	-0-	-293	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					12
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					12
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	39	1	226	3	Y	-0-					12
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	3	Y	-0-					12
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					12

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1804	1	11828	3	Y	-0-	57	1			8
03	20274	X	13515	-0-	-6759	-0-	1993	1	11522	3	Y	-0-					8
04	19560	X	11001	-0-	-8559	-0-	1537	1	9464	3	Y	-0-	1	5			7
05	20212	X	11751	-0-	-8461	-0-	1721	1	10030	3	Y	-0-					7
06	15390	X	11291	-0-	-4099	-0-	1666	1	9625	3	Y	-0-					7
07	14570	X	8683	-0-	-5887	-0-	8683	3			Y	-0-					7

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	774	1	5073	3	Y	-0-					13
03	5487	X	5345	-0-	-142	-0-	788	1	4557	3	Y	-0-					13
04	5310	X	4405	-0-	-905	-0-	615	1	3790	3	Y	-0-					13
05	5487	X	4363	-0-	-1124	-0-	639	1	3724	3	Y	-0-					13
06	5310	X	4192	-0-	-1118	-0-	618	1	3574	3	Y	-0-					13
07	5487	X	3229	-0-	-2258	-0-	3229	3			Y	-0-					13

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	271	1	1774	3	Y	-0-	122	1			16
03	5735	X	1904	-0-	-3831	-0-	281	1	1623	3	Y	-0-					16
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	1009	1	6213	3	Y	-0-					16
05	5022	X	2227	-0-	-2795	-0-	326	1	1901	3	Y	-0-					16
06	2910	X	2141	-0-	-769	-0-	316	1	1825	3	Y	-0-					16
*07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	960	1	6182	3	Y	-0-					16

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
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	796	1	5215	3	Y	-0-					13
03	4154	X	4117	-0-	-37	-0-	607	1	3510	3	Y	-0-					13
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	576	1	3549	3	Y	-0-					13
05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	865	1	5042	3	Y	-0-					13
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	837	1	4839	3	Y	-0-					13
*07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			Y	-0-					13

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
02	T. A.		16947	-0-	16947	16947	5428	1	11323	3	Y	178	303	1			97
							196	9									
03	T. A.		18369	-0-	18369	35316	5803	1	12566	3	Y	-0-					97
04	T. A.		20492	-0-	20492	55808	5615	1	14877	3	Y	-0-					97
05	T. A.		21809	-0-	21809	77617	5803	1	16006	3	Y	-0-					97
06	T. A.		21971	-0-	21971	99588	5615	1	16356	3	Y	-0-					97
*07	119968	X	20380	-0-	-99588	-0-	1219	1	19161	3	Y	-0-					97

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	T. A.		1505	-0-	1505	1505	488	1	1017	3	Y	-0-	55	1			-0-
03	T. A.		1650	-0-	1650	3155	521	1	1129	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1842	-0-	1842	4997	505	1	1337	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1959	-0-	1959	6956	521	1	1438	3	Y	-0-					-0-
06	8931	X	1975	-0-	-6956	-0-	505	1	1470	3	Y	-0-					-0-
*07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	-0-					-0-

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

02	551	N	399	-0-	-152	-0-	51	1	334	3	N	13					13
							14	9									
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	82	1	476	3	N	-0-					13
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	75	1	464	3	N	-0-					13
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	87	1	507	3	N	-0-					13
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	84	1	487	3	N	-0-					13
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	571	1	445	3	N	-0-					13

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

02	5104	X	2903	-0-	-2201	-0-	2903	2			N	-0-					141
03	4650	X	3535	-0-	-1115	-0-	3535	2			N	-0-					141
04	4500	X	4475	-0-	-25	-0-	4475	2			N	-0-					141
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					141
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					141
07	4619	X	3823	-0-	-796	-0-	3823	2			N	-0-					141

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

02	7366	X	6174	-0-	-1192	-0-	6174	2			N	-0-					58
03	7874	X	7179	-0-	-695	-0-	7179	2			N	-0-					58
04	7380	X	7308	-0-	-72	-0-	7255	2	53	9	N	48					106
05	6882	X	6739	-0-	-143	-0-	6724	2	15	9	N	14					120
06	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7631	2	22	9	N	20					140
07	7564	X	7558	-0-	-6	-0-	7558	2			N	-0-					140

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

02	8787	X	7226	-0-	-1561	-0-	7226	2			N	-0-					130
03	8587	X	7743	-0-	-844	-0-	7743	2			N	-0-					130
04	8310	X	7063	-0-	-1247	-0-	7063	2			N	-0-					130
05	8060	X	5957	-0-	-2103	-0-	5957	2			N	-0-					130
06	7800	X	7580	-0-	-220	-0-	7580	2			N	-0-					130
*07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					130

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	748	1	4531	3	N	75					95
							83	9									
10	5549	X	4924	-0-	-625	-0-	756	1	4168	3	N	-0-					95
11	5370	X	748	-0-	-4622	-0-	124	1	624	3	N	-0-					95
12	5549	X	4981	-0-	-568	-0-	463	1	4518	3	N	-0-					95
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	867	1	6444	3	N	-0-					95
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	694	1	4964	3	N	-0-					95
03	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	714	1	5107	3	N	-0-					95
04	6210	X	5411	-0-	-799	-0-	703	1	4708	3	N	-0-					95
05	6417	X	5652	-0-	-765	-0-	731	1	4827	3	N	85					180
							94	9									
*06	6210	X	3306	-0-	-2904	-0-	338	1	2968	3	N	-0-					180
*07	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	641	1	5097	3	N	1	160	1			21
							1	9									

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	193	1	1669	3	N	-0-					23
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	213	1	1692	3	N	-0-					23
11	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	172	1	1549	3	N	-0-					23
12	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	122	1	1401	3	N	-0-					23
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	171	1	1748	3	N	-0-					23
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	145	1	1524	3	N	-0-					23
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	3	N	-0-					23
04	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	130	1	1294	3	N	-0-					23
05	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	124	1	1218	3	N	-0-					23
*06	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	112	1	1392	3	N	-0-					23
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	143	1	1591	3	N	94					117
							103	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					52
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	143	2	N	-0-					52
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	117	2	N	-0-					52
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					52
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					52
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					52

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					40
03	837	N	35	-0-	-802	-0-	35	2			N	-0-					40
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1					41
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					41
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					41
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					41

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1032	N	891	-0-	-141	-0-	891	2			N	-0-					17
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					17
04	1140	X	190	-0-	-950	-0-	190	2			N	-0-					17
05	1178	X	649	-0-	-529	-0-	649	2			N	-0-					17
06	1140	X	652	-0-	-488	-0-	652	2			N	-0-					17
07	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					17

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

02	90	X	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	N	-0-					109
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					109
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					109
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-					109
06	120	X	98	-0-	-22	-0-	15	1	83	2	N	-0-					109
07	124	X	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	2	N	-0-					109

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

02	1740	N	1483	-0-	-257	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
*07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	997	-0-	-337	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
*07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

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-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6732 - 6789

02	435	N	343	-0-	-92	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	420	N	45	-0-	-375	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

02	42891	X	29849	-0-	-13042	-0-	29849	3			N	-0-					-0-
03	45849	X	27016	-0-	-18833	-0-	27016	3			N	-0-					-0-
04	38130	X	23166	-0-	-14964	-0-	23166	3			N	-0-					-0-
05	37634	X	21515	-0-	-16119	-0-	21515	3			N	-0-					-0-
06	34800	X	20623	-0-	-14177	-0-	20623	3			N	-0-					-0-
07	31899	X	21980	-0-	-9919	-0-	21980	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

02	12238	X	36	-0-	-12202	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-
04	4080	X	10	-0-	-4070	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	39	2	24	9	Y	22	14	1			8
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	257	2	149	9	Y	135	79	1			64
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	52	87	1			29

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
*02	406	X	259	-0-	-147	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	434	X	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*04	420	X	153	-0-	-267	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*06	420	X	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*07	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	200	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	242	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	233	1	4393	2	N	-0-					-0-
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	235	1	4758	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4465	-0-	-95	-0-	214	1	4251	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4718	-0-	-56	-0-	231	1	4487	2	N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	106	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	106	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	97	1	1962	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1821	-0-	-369	-0-	87	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1885	-0-	-378	-0-	92	1	1793	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	137	1	2529	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	120	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	131	1	2647	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2382	-0-	-288	-0-	114	1	2268	2	N	-0-			-0-
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	143	1	3009	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2980	-0-	-275	-0-	153	1	2827	2	N	-0-			-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	162	1	3053	2	N	-0-			-0-
05	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	156	1	3145	2	N	-0-			-0-
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	157	1	3119	2	N	-0-			-0-
07	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	162	1	3148	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	97	1	2050	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	1819	-0-	-537	-0-	94	1	1725	2	N	-0-			-0-
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	124	1	2335	2	N	-0-			-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	111	1	2249	2	N	-0-			-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2129	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	111	1	2148	2	N	-0-			-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	2	N	-0-					-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	110	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	98	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	-0-					-0-
*07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2297	2	N	-0-					-0-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	106	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	119	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	118	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	109	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2100	-0-	-300	-0-	101	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2228	-0-	-252	-0-	109	1	2119	2	N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	964	-0-	-338	-0-	50	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	982	-0-	-382	-0-	46	1	936	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	148	1	3128	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	1316	-0-	-2063	-0-	68	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	155	1	2931	2	N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	202	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	208	1	4135	2	N	-0-					-0-
*07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	222	1	4311	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	179	1	3780	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	177	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2732	-0-	-1348	-0-	138	1	2594	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3451	-0-	-796	-0-	163	1	3288	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3079	-0-	-1031	-0-	148	1	2931	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3283	-0-	-964	-0-	161	1	3122	2	N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-					-0-
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
*07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6895 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	18	-0-	-2652	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	29	-0-	-2730	-0-	29	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

02	58	X	42	-0-	-16	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62	X	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	60	X	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	X	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1596	2	N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	83	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	53	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1115	-0-	-590	-0-	55	1	1060	2	N	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					142
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	1092	-0-	1092	1092	807	3	285	9	N	259					401
06	14B2	EXT	426	-0-	426	1518	359	3	67	9	N	61	180	1			282
07	14B2	EXT	2561	-0-	2561	4079	2359	3	202	9	N	184	182	1			284

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	444	-0-	-1470	-0-	354	3	90	9	N	82	182	1			198
03	1922	X	1405	-0-	-517	-0-	977	3	428	9	N	389	359	1			228
04	1980	X	487	-0-	-1493	-0-	452	3	35	9	N	32					260
05	2046	X	1161	-0-	-885	-0-	911	3	250	9	N	227					487
06	1350	N	265	-0-	-1085	-0-	244	3	21	9	N	19	179	1			327
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	859	3	436	9	N	396	354	1			369

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					240
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					258
04	T. A.		80	-0-	80	80	69	3	11	9	N	10					268
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					268
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	182	1			86
*07	149	X	69	-0-	-80	-0-	69	3			N	-0-					86

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1074	3	519	9	N	472	542	1			170
03	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	1001	3	459	9	N	417	359	1			228
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1251	3	512	9	N	465	535	1			158
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1427	3	546	9	N	496	357	1			297
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1232	3	433	9	N	394	533	1			158
07	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	1026	3	353	9	N	321	354	1			125

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	83	3	112	9	N	102					182
03	1705	N	240	-0-	-1465	-0-	162	3	78	9	N	71					253
04	270	N	150	-0-	-120	-0-	135	3	15	9	N	14	174	1			93
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	197	3	94	9	N	85					178
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	150	3	57	9	N	52					230
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	306	3	165	9	N	150	173	1			207

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1590	3	68	9	N	62					156
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1566	3	107	9	N	97					253
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1383	3	40	9	N	36	186	1			103
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1602	3	74	9	N	67					170
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1774	3	88	9	N	80	190	1			60
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1379	3	74	9	N	67					127

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC 179238
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	61	-0-	-809	-0-	11 3		50 9		N	45					102
03	155	X	50	-0-	-105	-0-	50 3				N	-0-					102
04	180	X	37	-0-	-143	-0-	37 3				N	-0-					102
05	186	X	36	-0-	-150	-0-	36 3				N	-0-					102
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38 3				N	-0-					102
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3				N	-0-					102

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	435 1 107 9		1684 3		N	97	179 1				107
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	390 1 102 9		1419 3		N	93					200
04	1470	X	1459	-0-	-11	-0-	420 1 52 9		987 3		N	47					247
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	405 1 106 9		1692 3		N	96	178 1				165
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	375 1 90 9		1144 3		N	82					247
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	465 1 94 9		1162 3		N	85	182 1				150

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	508	-0-	-72	-0-	330	1	171	3	N	6					63
							7	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	225	1	215	3	N	47					110
							52	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	450	1	551	3	N	55					165
							61	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	465	1	578	3	N	10					175
							11	9									
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	450	1	648	3	N	30					205
							33	9									
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	465	1	757	3	N	22					227
							24	9									

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

02	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	435	1	2371	3	N	27					99
							30	9									
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	465	1	2449	3	N	13					112
							14	9									
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	450	1	2426	3	N	3					115
							3	9									
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	465	1	2218	3	N	7					122
							8	9									
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	450	1	2116	3	N	2					124
							2	9									
*07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	465	1	2254	3	N	-0-					124

VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	270	1	1100	3	N	3					68
							3	9									
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	225	1	616	3	N	7					75
							8	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	195	1	741	3	N	17					92
							19	9									
05	1457	N	755	-0-	-702	-0-	180	1	562	3	N	12					104
							13	9									
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	225	1	678	3	N	16					120
							18	9									
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	180	1	644	3	N	12					132
							13	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
CORNERSTONE PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 179238
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7104	3	548	9	N	498	368	1			272
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7070	3	518	9	N	471	357	1			386
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	6866	3	520	9	N	473	564	1			295
05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7215	3	545	9	N	495	539	1			251
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7026	3	536	9	N	487	529	1			209
*07	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7292	3	569	9	N	517	534	1			192

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

02	1624	X	1592	-0-	-32	-0-	1401	3	191	9	N	174	181	1			137
03	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1237	3	283	9	N	257	183	1			211
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1801	3	242	9	N	220	175	1			256
05	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1419	3	257	9	N	234	366	1			124
06	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1090	3	255	9	N	232	175	1			181
07	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	1166	3	251	9	N	228	190	1			219

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2372	3	422	9	N	384	363	1			253
03	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	2367	3	432	9	N	393	553	1			93
04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2349	3	416	9	N	378	353	1			118
05	2852	X	2830	-0-	-22	-0-	2438	3	392	9	N	356	359	1			115
06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	2199	3	402	9	N	365	355	1			125
07	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	1757	3	370	9	N	336	176	1			285

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	4456	3	916	9	N	833	724	1			223
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	5747	3	967	9	N	879	903	1			199
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5032	3	935	9	N	850	716	1			333
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	4548	3	902	9	N	820	894	1			259
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4092	3	900	9	N	818	874	1			203
*07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4179	3	816	9	N	742	706	1			239

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	6524	3	1549	9	N	1408	1226	1			454
03	8618	X	8057	-0-	-561	-0-	6472	3	1585	9	N	1441	1782	1			113
04	8340	X	8002	-0-	-338	-0-	6410	3	1592	9	N	1447	1253	1			307
05	8618	X	8427	-0-	-191	-0-	6792	3	1635	9	N	1486	1613	1			180
06	8340	X	7922	-0-	-418	-0-	6386	3	1536	9	N	1396	1411	1			165
07	8618	X	8393	-0-	-225	-0-	6795	3	1598	9	N	1453	1416	1			202

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	354	-0-	-516	-0-	13	3	341	9	N	310	357	1			216
03	1550	N	892	-0-	-658	-0-	272	3	620	9	N	564	539	1			241
04	2070	N	714	-0-	-1356	-0-	197	3	517	9	N	470	533	1			178
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	442	3	424	9	N	385	355	1			208
06	870	N	489	-0-	-381	-0-	80	3	409	9	N	372	354	1			226
07	744	N	489	-0-	-255	-0-	26	3	463	9	N	421	368	1			279

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

02	145	N	25	-0-	-120	-0-	25	3			N	-0-					120
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					120
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	26	3	70	9	N	64					184
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	9	N	1					185
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					185
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					185

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	3956	3	771	9	N	701	716	1			249
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	4303	3	872	9	N	793	903	1			139
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5085	3	838	9	N	762	532	1			369
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	4982	3	826	9	N	751	881	1			239
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4334	3	721	9	N	655	539	1			355
*07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	4641	3	850	9	N	773	706	1			422

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2399	3	404	9	N	367	358	1			116
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	2774	3	497	9	N	452	360	1			208
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2152	3	317	9	N	288	357	1			139
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	2938	3	614	9	N	558	549	1			148
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	2715	3	471	9	N	428	358	1			218
*07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2532	3	312	9	N	284	174	1			328

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

02	6304	X	2530	-0-	-3774	-0-	2191	3	339	9	N	308	369	1			214
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1963	3	381	9	N	346	356	1			204
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1579	3	333	9	N	303	352	1			155
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1505	3	362	9	N	329	344	1			140
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1490	3	339	9	N	308	174	1			274
*07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1584	3	363	9	N	330	359	1			245

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

02	4959	X	4325	-0-	-634	-0-	3703	3	622	9	N	565	534	1			297
03	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	3980	3	655	9	N	595	724	1			168
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4471	3	655	9	N	595	540	1			223
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4223	3	629	9	N	572	557	1			238
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	4554	3	642	9	N	584	534	1			288
*07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	4720	3	624	9	N	567	536	1			319

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

02	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8116	3	524	9	N	476	351	1			259
03	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8560	3	441	9	N	401	530	1			130
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7143	3	364	9	N	331	177	1			284
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7722	3	399	9	N	363	535	1			112
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6172	3	370	9	N	336	351	1			97
*07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	6852	3	342	9	N	311	182	1			226

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	485	-0-	-211	-0-	395	3	90	9	N	82	181	1			75
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	526	3	101	9	N	92					167
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	720	3	134	9	N	122					289
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	351	3	138	9	N	125	356	1			58
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	511	3	112	9	N	102					160
07	868	N	604	-0-	-264	-0-	488	3	116	9	N	105	175	1			90

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	1982	3	301	9	N	274	363	1			93
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2095	3	330	9	N	300	179	1			214
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1975	3	285	9	N	259	353	1			120
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2007	3	317	9	N	288	178	1			230
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1766	3	282	9	N	256	361	1			125
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1856	3	330	9	N	300	178	1			247

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	3451	3	757	9	N	688	725	1			317
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	3735	3	844	9	N	767	885	1			199
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	3724	3	827	9	N	752	714	1			237
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4069	3	823	9	N	748	891	1			94
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	3575	3	729	9	N	663	538	1			219
*07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3315	3	751	9	N	683	713	1			189

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	307	3	626	9	N	569	539	1			342
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	256	3	677	9	N	615	723	1			234
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	176	3	622	9	N	565	355	1			444
05	992	N	758	-0-	-234	-0-	39	3	719	9	N	654	888	1			210
06	900	N	630	-0-	-270	-0-	38	3	592	9	N	538	528	1			220
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	16	3	656	9	N	596	529	1			287

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	5734	3	470	9	N	427	357	1			382
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6071	3	484	9	N	440	360	1			462
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	5837	3	490	9	N	445	536	1			371
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6185	3	440	9	N	400	542	1			229
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	5649	3	465	9	N	423	351	1			301
*07	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6279	3	474	9	N	431	365	1			367

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1709	3	353	9	N	321	358	1			244
03	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	1621	3	404	9	N	367	355	1			256
04	2280	N	1846	-0-	-434	-0-	1524	3	322	9	N	293	353	1			196
05	2201	N	1765	-0-	-436	-0-	1381	3	384	9	N	349	179	1			366
06	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	1059	3	353	9	N	321	533	1			154
07	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1238	3	320	9	N	291	174	1			271

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2850	-0-	-630	-0-	2209	3	641	9	N	583	363	1			332
03	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	2786	3	713	9	N	648	716	1			264
04	3450	X	2793	-0-	-657	-0-	2145	3	648	9	N	589	548	1			305
05	3565	X	2587	-0-	-978	-0-	2001	3	586	9	N	533	541	1			297
06	3450	X	2536	-0-	-914	-0-	1920	3	616	9	N	560	708	1			149
07	3503	X	2482	-0-	-1021	-0-	1867	3	615	9	N	559	528	1			180

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	2984	3	314	9	N	285	368	1			136
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3044	3	321	9	N	292	359	1			69
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	2797	3	326	9	N	296	179	1			186
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2667	3	325	9	N	295	362	1			119
06	2580	X	2482	-0-	-98	-0-	2187	3	295	9	N	268	183	1			204
07	2666	X	2273	-0-	-393	-0-	1929	3	344	9	N	313	343	1			174

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1315	3	332	9	N	302	363	1			140
03	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	1090	3	322	9	N	293	179	1			254
04	1620	N	970	-0-	-650	-0-	658	3	312	9	N	284	184	1			354
05	1767	N	941	-0-	-826	-0-	659	3	282	9	N	256	358	1			252
06	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1007	3	290	9	N	264	365	1			151
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1437	3	301	9	N	274	184	1			241

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	7400	3	1117	9	N	1015	1046	1			243
03	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	7646	3	1143	9	N	1039	1091	1			191
04	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	7148	3	1077	9	N	979	832	1			338
05	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	7497	3	1111	9	N	1010	1060	1			288
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	6777	3	1070	9	N	973	1087	1			174
*07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	7547	3	1119	9	N	1017	855	1			336

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2984	-0-	-293	-0-	2404	3	580	9	N	527	357	1			274
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2425	3	590	9	N	536	716	1			94
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2482	3	568	9	N	516	431	1			179
05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2697	3	567	9	N	515	532	1			162
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2550	3	576	9	N	524	362	1			324
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	2738	3	576	9	N	524	726	1			122

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11111	3	645	9	N	586	552	1			168
03	12586	X	12432	-0-	-154	-0-	11746	3	686	9	N	624	533	1			259
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	11567	3	723	9	N	657	533	1			383
05	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	11936	3	678	9	N	616	725	1			274
06	12150	X	11758	-0-	-392	-0-	11075	3	683	9	N	621	729	1			166
07	12586	X	12495	-0-	-91	-0-	11820	3	675	9	N	614	529	1			251

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	6080	-0-	-822	-0-	5674	3	406	9	N	369	180	1			306
03	7223	X	6317	-0-	-906	-0-	5920	3	397	9	N	361	533	1			134
04	6990	X	5710	-0-	-1280	-0-	5336	3	374	9	N	340	178	1			296
05	6851	X	5740	-0-	-1111	-0-	5332	3	408	9	N	371	364	1			303
06	6570	X	5384	-0-	-1186	-0-	5019	3	365	9	N	332	364	1			271
07	6510	X	5433	-0-	-1077	-0-	5078	3	355	9	N	323	378	1			216

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8153	3	722	9	N	656	711	1			209
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	9709	3	818	9	N	744	717	1			236
04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9082	3	757	9	N	688	715	1			209
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	9677	3	783	9	N	712	735	1			186
06	8610	X	7697	-0-	-913	-0-	6986	3	711	9	N	646	533	1			299
07	8897	X	7651	-0-	-1246	-0-	6979	3	672	9	N	611	729	1			181

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14645	X	14324	-0-	-321	-0-	13466	3	858	9	N	780	715	1			291
03	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	14613	3	900	9	N	818	898	1			211
04	14850	X	14834	-0-	-16	-0-	13994	3	840	9	N	764	716	1			259
05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	14543	3	861	9	N	783	900	1			142
06	14850	X	14274	-0-	-576	-0-	13489	3	785	9	N	714	712	1			144
07	15345	X	14374	-0-	-971	-0-	13561	3	813	9	N	739	540	1			343

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3083	3	182	9	N	165	172	1			198
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2946	3	150	9	N	136	178	1			156
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	3945	3	206	9	N	187	177	1			166
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3871	3	191	9	N	174	187	1			153
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2621	3	147	9	N	134	176	1			111
*07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3698	3	195	9	N	177	177	1			111

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7424	X	6320	-0-	-1104	-0-	6118	3	202	9	N	184	181	1			70
03	7564	X	6919	-0-	-645	-0-	6712	3	207	9	N	188	175	1			83
04	7320	X	6476	-0-	-844	-0-	6293	3	183	9	N	166	177	1			72
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6617	3	183	9	N	166	185	1			53
06	6690	X	6578	-0-	-112	-0-	6404	3	174	9	N	158	173	1			38
07	6913	X	6870	-0-	-43	-0-	6698	3	172	9	N	156					194

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	11944	3	730	9	N	664	546	1			234
03	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	12793	3	726	9	N	660	721	1			173
04	12150	X	11433	-0-	-717	-0-	10794	3	639	9	N	581	536	1			218
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	11955	3	706	9	N	642	733	1			127
06	12150	X	10925	-0-	-1225	-0-	10269	3	656	9	N	596	530	1			193
07	12555	X	10713	-0-	-1842	-0-	10083	3	630	9	N	573	548	1			218

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2387	-0-	-397	-0-	2352	3	35	9	N	32	182	1			89
03	2976	X	2431	-0-	-545	-0-	2387	3	44	9	N	40					129
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3367	3	42	9	N	38					167
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3369	3	37	9	N	34					201
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3270	3	31	9	N	28					229
*07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3317	3	30	9	N	27	176	1			80

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33843	X	30229	-0-	-3614	-0-	28133	3	2096	9	N	1905	2011	1			306
03	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	30091	3	2168	9	N	1971	1961	1			316
04	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	28438	3	2037	9	N	1852	1785	1			383
05	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	29130	3	2047	9	N	1861	1838	1			406
06	28980	X	27037	-0-	-1943	-0-	25266	3	1771	9	N	1610	1775	1			241
07	29946	X	29066	-0-	-880	-0-	27133	3	1933	9	N	1757	1634	1			364

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5156	3	332	9	N	302	176	1			266
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6286	3	374	9	N	340	365	1			241
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6016	3	374	9	N	340	365	1			216
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5219	3	310	9	N	282	368	1			130
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5564	3	338	9	N	307	185	1			252
*07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3099	3	332	9	N	302	375	1			179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	3	17	9	N	15	177	1			62
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1850	3	44	9	N	40					102
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1859	3	43	9	N	39					141
05	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	1266	3	18	9	N	16					157
06	1650	N	310	-0-	-1340	-0-	297	3	13	9	N	12					169
07	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	1268	3	22	9	N	20					189

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	6703	-0-	-3041	-0-	6266	3	437	9	N	397	374	1			279
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6373	3	440	9	N	400	549	1			130
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	5735	3	417	9	N	379	353	1			156
05	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5921	3	447	9	N	406	378	1			184
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6224	3	408	9	N	371	353	1			202
*07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6113	3	437	9	N	397	368	1			231

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	140	-0-	-1194	-0-	99	3	41	9	N	37					193
03	806	N	536	-0-	-270	-0-	473	3	63	9	N	57					250
04	1170	N	17	-0-	-1153	-0-	17	3			N	-0-					250
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					250
06	540	N	23	-0-	-517	-0-	16	3	7	9	N	6					256
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					256

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	6876	-0-	-316	-0-	6694	3	182	9	N	165	184	1			212
03	7998	X	7958	-0-	-40	-0-	7773	3	185	9	N	168	179	1			201
04	7740	X	7138	-0-	-602	-0-	6970	3	168	9	N	153	178	1			176
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7444	3	182	9	N	165	180	1			161
06	7710	X	6874	-0-	-836	-0-	6721	3	153	9	N	139	183	1			117
07	7967	X	7482	-0-	-485	-0-	7311	3	171	9	N	155	192	1			80

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1396	-0-	-605	-0-	1265	3	131	9	N	119	182	1			124
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2563	3	120	9	N	109	174	1			59
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2386	3	179	9	N	163					222
05	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	1785	3	119	9	N	108	179	1			151
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3830	3	155	9	N	141	177	1			115
*07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3736	3	145	9	N	132					247

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10817	X	10794	-0-	-23	-0-	10716	3	78	9	N	71	191	1			72
03	11811	X	11224	-0-	-587	-0-	11169	3	55	9	N	50					122
04	11430	X	10671	-0-	-759	-0-	10616	3	55	9	N	50					172
05	11749	X	11157	-0-	-592	-0-	11099	3	58	9	N	53	193	1			32
06	11340	X	10903	-0-	-437	-0-	10848	3	55	9	N	50					82
07	11532	X	11165	-0-	-367	-0-	11104	3	61	9	N	55					137

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	11337	3	1214	9	N	1104	1060	1			400
03	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	7051	3	1235	9	N	1123	1424	1			99
04	7890	X	5747	-0-	-2143	-0-	4667	3	1080	9	N	982	731	1			350
05	8153	X	5726	-0-	-2427	-0-	4556	3	1170	9	N	1064	1216	1			198
06	7890	X	5264	-0-	-2626	-0-	4202	3	1062	9	N	965	1046	1			117
07	8153	X	4703	-0-	-3450	-0-	3611	3	1092	9	N	993	882	1			228

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	160	2	107	9	N	97	190	1	102
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	56	2	119	9	N	108	165	1	45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	170	1	40
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	161	2	59	9	N	54			94
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	4721	-0-	-3660	-0-	3733	2	988	9	N	898	788	1	339
03	DLQ G-10		5534	-0-	5534	5534	4295	2	1239	9	N	1126	1146	1	319
04	DLQ G-10		5014	-0-	5014	10548	4313	2	701	9	N	637	774	1	182
05	DLQ G-10		5512	-0-	5512	16060	4317	2	1195	9	N	1086	974	1	294
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16060					N	NO RPT			294
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16060					N	NO RPT			294

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1601	2	419	9	N	381	575	1	142
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	624	2	409	9	N	372	390	1	124
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1098	2	472	9	N	429	388	1	165
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1663	2	595	9	N	541	541	1	165
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	1663	2	595	9	N	541	541	1	165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	1473	2	971	9	N	883	592	1	291
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	1790	2	805	9	N	732	757	1	266
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	1863	2	824	9	N	749	775	1	240
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1948	2	628	9	N	571	571	1	240
*06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	1948	2	628	9	N	571	571	1	240
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			240

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	N	2068	-0-	-323	-0-	1561	2	507	9	N	461	585	1	152
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	1798	2	614	9	N	558	573	1	137
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1651	2	400	9	N	364	389	1	112
05	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	1892	2	538	9	N	489	563	1	38
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			38
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			38

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	804	2	396	9	N	360	380	1	195
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	542	2	396	9	N	360	370	1	185
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	672	2	371	9	N	337	373	1	149
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	876	2	384	9	N	349	384	1	114
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1281	-0-	-111	-0-	499	1	697	2	N	77					232
							85	9									
03	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	533	1	701	2	N	83	181	1			134
							91	9									
04	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	516	1	703	2	N	80					214
							88	9									
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	533	1	673	2	N	74	178	1			110
							81	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	516	1	760	2	N	74					184
							81	9									
07	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	533	1	616	2	N	78	185	1			77
							86	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	4637	-0-	-1656	-0-	499	1	3710	2	N	389	356	1			224
							428	9									
03	7254	X	5009	-0-	-2245	-0-	506	1	4073	2	N	391	349	1			266
							430	9									
04	4950	X	3350	-0-	-1600	-0-	516	1	2503	2	N	301	353	1			214
							331	9									
05	5115	X	3559	-0-	-1556	-0-	533	1	2608	2	N	380	365	1			229
							418	9									
06	4950	X	2221	-0-	-2729	-0-	505	1	1415	2	N	274	362	1			141
							301	9									
07	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	533	1	3683	2	N	481	338	1			284
							529	9									

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	290	1	2217	2	N	102	3	8			188
							112	9									
03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	310	1	2932	2	N	80	173	1			95
							88	9									
04	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	300	1	943	2	N	103	2	8			196
							113	9									
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	310	1	1506	2	N	68	169	1			95
							75	9									
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	300	1	1861	2	N	88					183
							97	9									
*07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	310	1	1835	2	N	84	173	1			94
							92	9									

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1015	2	21	9	N	19	163
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1095	2	19	9	N	17	180
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1097	2	18	9	N	16	196
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1464	2	3	9	N	3	199
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	199
*07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-	199

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	472	-0-	-572	-0-	472	2			N	-0-					99
03	899	N	649	-0-	-250	-0-	646	2	3	9	N	3					102
04	630	N	200	-0-	-430	-0-	200	2			N	-0-					102
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1274	2	154	9	N	140					242
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	921	2	40	9	N	36	178	1			100
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	715	2	45	9	N	41					141

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	5004	-0-	2104	5644	4771	2	233	9	N	212	180	1	16	8	153
03	3100	N	4387	-0-	1287	6931	4189	2	198	9	N	180	178	1			155
04	11026	X	4095	-0-	-6931	-0-	3965	2	130	9	N	118	177	1	6	8	90
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3172	2	121	9	N	110					200
06	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1827	2	64	9	N	58	176	1			82
07	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	2000	2	94	9	N	85					167

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	696	1	1734	2	N	25	1	8			134
							28	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	744	1	1861	2	N	28					162
							31	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	504	1	927	2	N	13					175
							14	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	192	1	1572	2	N	17					192
							19	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	720	1	1372	2	N	24	176	1			40
							26	9									
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	744	1	1114	2	N	14					54
							15	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	696	1	3283	2	N	186	180	1			86
							205	9									
03	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	744	1	1798	2	N	115					201
							127	9									
04	2790	X	193	-0-	-2597	-0-	192	1	1	9	N	1					202
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	648	1	7135	2	N	377	351	1	2	8	226
							415	9									
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	720	1	4202	2	N	204	174	1	1	8	255
							224	9									
07	2883	X	1047	-0-	-1836	-0-	432	1	570	2	N	41	179	1			117
							45	9									

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3124	-0-	-211	-0-	696	1	2319	2	N	99	177	1			126
							109	9									
03	DLQ G-10		3984	-0-	3984	3984	744	1	3101	2	N	126					252
							139	9									
04	DLQ G-10		2996	-0-	2996	6980	720	1	2158	2	N	107	176	1	1	8	182
							118	9									
05	DLQ G-10		3191	-0-	3191	10171	744	1	2317	2	N	118	181	1			119
							130	9									
06	12473	X	2302	-0-	-10171	-0-	720	1	1477	2	N	95					214
							105	9									
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	744	1	2317	2	N	90	160	1			144
							99	9									

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	870	1	3095	2	N	54	1	8			198
							59	9									
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	930	1	3153	2	N	81	172	1			107
							89	9									
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	900	1	3540	2	N	63	1	8			169
							69	9									
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	930	1	3055	2	N	70	175	1			64
							77	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	900	1	4022	2	N	87					151
							96	9									
*07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	930	1	4966	2	N	85					236
							94	9									

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
02	2378	X	2134	-0-	-244	-0-	1044	1	1043	2	N	43	179	1			85
							47	9									
03	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	1116	1	1277	2	N	62					147
							68	9									
04	2460	X	2248	-0-	-212	-0-	1080	1	1105	2	N	57					204
							63	9									
05	2325	X	810	-0-	-1515	-0-	396	1	401	2	N	12					216
							13	9									
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					216
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					216

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	928	1	838	2	N	37	2	8			208
							41	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	992	1	1029	2	N	29	167	1			70
							32	9									
04	2220	N	2019	-0-	-201	-0-	960	1	1025	2	N	31	1	8			100
							34	9									
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	960	1	1434	2	N	31					131
							34	9									
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	960	1	939	2	N	25					156
							28	9									
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	992	1	1170	2	N	26					182
							29	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	290	1	1161	2	N	100	3	8			211
							110	9									
03	2480	X	1463	-0-	-1017	-0-	290	1	1101	2	N	65	169	1			107
							72	9									
04	2400	X	1294	-0-	-1106	-0-	300	1	883	2	N	101	2	8			206
							111	9									
05	2480	X	939	-0-	-1541	-0-	210	1	694	2	N	32	171	1			67
							35	9									
06	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	200	1	541	2	N	49					116
							54	9									
07	1674	X	1163	-0-	-511	-0-	310	1	758	2	N	86					202
							95	9									

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	887	-0-	-3086	-0-	870	1	17	9	N	15	9	8			75
03	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	1			N	-0-					75
04	DLQ G-10		760	-0-	760	1210	750	1	10	9	N	9	9	8			75
05	DLQ G-10		1302	-0-	1302	2512	510	1	788	2	N	4					79
							4	9									
06	1900	N	650	-0-	-1250	1262	420	1	230	2	N	-0-					79
*07	1323	N	61	-0-	-1262	-0-	30	1	31	2	N	-0-					79

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3122	-0-	222	222	696	1	2180	2	N	224	178	1			201
							246	9									
03	2945	N	2592	-0-	-353	-0-	744	1	1686	2	N	147	177	1			171
							162	9									
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	720	1	1916	2	N	172	165	1			178
							189	9									
05	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	744	1	1743	2	N	136	169	1			145
							150	9									
06	3000	X	2400	-0-	-600	-0-	720	1	1525	2	N	141	167	1			119
							155	9									
07	3100	X	2281	-0-	-819	-0-	744	1	1405	2	N	120	158	1			81
							132	9									

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	696	1	2432	2	N	155					222
							171	9									
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	744	1	2557	2	N	171	173	1			220
							188	9									
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	720	1	2424	2	N	155	163	1			212
							171	9									
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	744	1	2494	2	N	162	175	1			199
							178	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	720	1	2301	2	N	145	161	1			183
							160	9									
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	744	1	2071	2	N	144	155	1			172
							158	9									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

02	174	N	91	-0-	-83	-0-	90	2	1	9	N	1					188
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	279	2	56	9	N	51	179	1			60
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	220	2	47	9	N	43					103
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	180	2	41	9	N	37					140
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	225	2	29	9	N	26					166
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	189	2	46	9	N	42					208

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

02	2900	N	2844	-0-	-56	87	696	1	2097	2	N	46	170	1	2	8	35
							51	9									
03	2736	N	2649	-0-	-87	-0-	744	1	1857	2	N	44					79
							48	9									
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	720	1	745	2	N	9					88
							10	9									
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	744	1	1429	2	N	46					134
							51	9									
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	720	1	1847	2	N	44					178
							48	9									
*07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	744	1	2034	2	N	42	163	1			57
							46	9									

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	696	1	1660	2	N	123					207
							135	9									
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	744	1	1636	2	N	122	178	1			151
							134	9									
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	720	1	1423	2	N	141	170	1	1	8	121
							155	9									
05	3100	N	4070	-0-	970	970	744	1	3060	2	N	242	176	1			187
							266	9									
06	3000	N	3197	-0-	197	1167	696	1	2315	2	N	169	174	1			182
							186	9									
*07	3100	N	3916	-0-	816	1983	744	1	2960	2	N	193	163	1			212
							212	9									

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	696	1	1788	2	N	23	1	8			130
							25	9									
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	744	1	1983	2	N	36					166
							40	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	720	1	2113	2	N	32					198
							35	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	744	1	2115	2	N	18					216
							20	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	720	1	2218	2	N	-0-					216
*07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	744	1	2300	2	N	16	162	1			70
							18	9									

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	624	1	824	2	N	144	176	1	1	8	220
							158	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	744	1	1292	2	N	192	176	1			236
							211	9									
04	2160	N	1616	-0-	-544	-0-	720	1	727	2	N	154	176	1			214
							169	9									
05	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	744	1	432	2	N	142	165	1			191
							156	9									
06	2160	N	886	-0-	-1274	-0-	720	1	67	2	N	90	176	1			105
							99	9									
07	1674	N	857	-0-	-817	-0-	744	1	16	2	N	88					193
							97	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	580	1	2852	2	N	114	178	1	14	8	104
							125	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	620	1	3002	2	N	108	175	1			37
							119	9									
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	600	1	2474	2	N	104	7	8			134
							114	9									
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	620	1	3487	2	N	106	170	1			70
							117	9									
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	600	1	2984	2	N	97					167
							107	9									
*07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	620	1	3151	2	N	89	177	1			79
							98	9									

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	696	1	87	9	N	79	176	1	2	8	67
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	744	1	101	9	N	92					159
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	720	1	649	2	N	80	182	1	2	8	55
							88	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	624	1	780	2	N	70					125
							77	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	720	1	550	2	N	56					181
							62	9									
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	384	1	253	2	N	24	164	1			41
							26	9									

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	672	1	218	2	N	58	2	8			156
							64	9									
03	2945	X	1377	-0-	-1568	-0-	744	1	557	2	N	69					225
							76	9									
04	2850	X	1576	-0-	-1274	-0-	360	1	1154	2	N	56	1	8			280
							62	9									
05	2945	X	2027	-0-	-918	-0-	744	1	1186	2	N	88	179	1			189
							97	9									
06	1320	X	898	-0-	-422	-0-	720	1	109	2	N	63					252
							69	9									
07	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	744	1	793	2	N	90	175	1			167
							99	9									

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	696 1 513 9		8254	2	N	466	536	1	2	8	213
03	2635	X	1459	-0-	-1176	-0-	576 1 95 9		788	2	N	86	171	1			128
04	2550	X	1079	-0-	-1471	-0-	312 1 41 9		726	2	N	37					165
05	2635	X	413	-0-	-2222	-0-	360 2		53	9	N	48					213
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	720 1 332 9		3293	2	N	302	353	1			162
07	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	744 1 256 9		1555	2	N	233	167	1			228

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4526	-0-	-491	-0-	406 1 265 9		3855	2	N	241	355	1	1	8	57
03	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	434 1 278 9		4269	2	N	253	179	1			131
04	DLQ G-10		4585	-0-	4585	9566	420 1 246 9		3919	2	N	224	178	1			177
05	DLQ G-10		4475	-0-	4475	14041	434 1 255 9		3786	2	N	232	179	1			230
06	17929	X	3888	-0-	-14041	-0-	420 1 205 9		3263	2	N	186	177	1			239
*07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	434 1 212 9		3383	2	N	193	177	1			255

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	841	1	4657	2	N	37	1	8			153
							41	9									
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	899	1	9455	2	N	27					180
							30	9									
04	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	841	1	1916	2	N	27	174	1	1	8	32
							30	9									
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	899	1	2430	2	N	40					72
							44	9									
06	2940	X	2510	-0-	-430	-0-	870	1	1598	2	N	38					110
							42	9									
07	3038	X	2121	-0-	-917	-0-	899	1	1197	2	N	23					133
							25	9									

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	870	1	3542	2	N	81	163	1	1	8	135
							89	9									
03	DLQ G-10		4668	-0-	4668	4668	930	1	3697	2	N	37					172
							41	9									
04	DLQ G-10		4601	-0-	4601	9269	900	1	3645	2	N	51	1	8			222
							56	9									
05	DLQ G-10		4349	-0-	4349	13618	900	1	3391	2	N	53	174	1			101
							58	9									
06	17549	X	3931	-0-	-13618	-0-	900	1	2979	2	N	47					148
							52	9									
*07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	930	1	3702	2	N	48					196
							53	9									

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	602	-0-	-587	-0-	70	1	523	2	N	8					160
							9	9									
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	270	1	2390	2	N	96	179	1			77
							106	9									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	290	1	1993	2	N	74	3	8			148
							81	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	N	-0-					148
06	1710	N	850	-0-	-860	-0-	50	1	798	2	N	2					150
							2	9									
07	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	90	1	1288	2	N	23					173
							25	9									

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
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	145	1	1578	2	N	137	170	1	2	8	79
							151	9									
03	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	155	1	1620	2	N	151	176	1			54
							166	9									
04	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	150	1	1624	2	N	169	1	8			222
							186	9									
05	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	155	1	1477	2	N	136	178	1			180
							150	9									
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	150	1	1782	2	N	167	177	1			170
							184	9									
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	155	1	1656	2	N	150	176	1			144
							165	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	986	1	2209	2	N	95	179	1	11	8	166
							105	9									
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	952	1	1743	2	N	111					277
							122	9									
04	1290	X	1183	-0-	-107	-0-	510	1	618	2	N	50	171	1	4	8	152
							55	9									
05	1333	X	313	-0-	-1020	-0-	272	1	41	9	N	37					189
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	306	1	1721	2	N	119					308
							131	9									
*07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	1054	1	5758	2	N	156	176	1			288
							172	9									

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					57
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					57
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					57
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					57
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

02	1305	N	1288	-0-	-17	-0-	1230	2	58	9	N	53	1	8			219
03	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	1198	2	63	9	N	57	176	1			100
04	1590	N	296	-0-	-1294	-0-	293	2	3	9	N	3					103
05	1364	N	118	-0-	-1246	-0-	118	2			N	-0-					103
06	1230	N	317	-0-	-913	-0-	251	2	66	9	N	60					163
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1867	2	43	9	N	39					202

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

02	4118	X	2992	-0-	-1126	-0-	696	1	2213	2	N	75					197
							83	9									
03	DLQ G-10		3346	-0-	3346	3346	744	1	2547	2	N	50	165	1			82
							55	9									
04	DLQ G-10		2929	-0-	2929	6275	576	1	2270	2	N	75	1	8			156
							83	9									
05	DLQ G-10		2937	-0-	2937	9212	744	1	2116	2	N	70	157	1			69
							77	9									
06	12118	X	2906	-0-	-9212	-0-	720	1	2111	2	N	68					137
							75	9									
07	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	744	1	2108	2	N	51					188
							56	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	4296	-0-	-1910	-0-	696	1	3201	2	N	363	359	1	1	8	126
							399	9									
03	DLQ G-10		4617	-0-	4617	4617	744	1	3458	2	N	377	357	1			146
							415	9									
04	DLQ G-10		4030	-0-	4030	8647	720	1	2957	2	N	321	353	1			114
							353	9									
05	DLQ G-10		3579	-0-	3579	12226	744	1	2485	2	N	318	347	1			85
							350	9									
06	15363	X	3137	-0-	-12226	-0-	720	1	2075	2	N	311	341	1			55
							342	9									
*07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	744	1	2707	2	N	302	176	1			181
							332	9									

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	963	-0-	-226	-0-	696	1	181	2	N	78	172	1			90
							86	9									
03	1271	X	977	-0-	-294	-0-	744	1	146	2	N	79					169
							87	9									
04	1470	X	858	-0-	-612	-0-	672	1	108	2	N	71	174	1			66
							78	9									
05	1023	N	593	-0-	-430	-0-	480	1	96	2	N	15					81
							17	9									
06	960	N	457	-0-	-503	-0-	456	1	1	9	N	1					82
07	899	N	96	-0-	-803	-0-	96	1			N	-0-					82

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	696	1	2623	2	N	152	180	1	1	8	161
							167	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	744	1	2850	2	N	130	179	1			112
							143	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	720	1	2130	2	N	117	167	1			62
							129	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	744	1	2347	2	N	114					176
							125	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	720	1	2103	2	N	101	164	1			113
							111	9									
*07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	744	1	1974	2	N	104					217
							114	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	696	1	3180	2	N	190	177	1	1	8	197
							209	9									
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	744	1	2506	2	N	187	345	1			39
							206	9									
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	720	1	3046	2	N	153	1	8			191
							168	9									
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	744	1	3829	2	N	135	172	1			154
							149	9									
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	720	1	2012	2	N	128	177	1			105
							141	9									
*07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	744	1	3113	2	N	147	176	1			76
							162	9									

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	702	1	1509	2	N	73					201
							80	9									
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	806	1	6739	2	N	248	359	1			90
							273	9									
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	780	1	4601	2	N	155	1	8			244
							171	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	806	1	3205	2	N	112	172	1			184
							123	9									
06	2370	X	920	-0-	-1450	-0-	676	1	170	2	N	67	175	1			76
							74	9									
07	2449	X	973	-0-	-1476	-0-	416	1	517	2	N	36					112
							40	9									

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	870	1	5714	2	N	124	1	8			182
							136	9									
03	DLQ G-10		7444	-0-	7444	7444	930	1	6384	2	N	118	176	1			124
							130	9									
04	DLQ G-10		7024	-0-	7024	14468	900	1	6014	2	N	100	163	1	1	8	60
							110	9									
05	DLQ G-10		7375	-0-	7375	21843	930	1	6260	2	N	168	160	1			68
							185	9									
06	28838	X	6995	-0-	-21843	-0-	870	1	6015	2	N	100					168
							110	9									
*07	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	930	1	6156	2	N	124	175	1			117
							136	9									

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	696	1	2123	2	N	105					220
							116	9									
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	744	1	4334	2	N	79	172	1			127
							87	9									
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	720	1	2217	2	N	95					222
							105	9									
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	744	1	2004	2	N	98	170	1			150
							108	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	720	1	1931	2	N	93	164	1			79
							102	9									
*07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	744	1	1851	2	N	98					177
							108	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3119	-0-	219	219	870	1	2163	2	N	78	2	8			115
							86	9									
03	3100	N	3219	-0-	119	338	930	1	2173	2	N	105	166	1			54
							116	9									
04	2959	N	2621	-0-	-338	-0-	900	1	1598	2	N	112	2	8			164
							123	9									
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	870	1	1264	2	N	83	174	1			73
							91	9									
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	900	1	1000	2	N	94					167
							103	9									
*07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	930	1	853	2	N	67	165	1			69
							74	9									

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

02	2465	X	2292	-0-	-173	-0-	2141	2	151	9	N	137	192	1			84
03	DLQ G-10		2316	-0-	2316	2316	2170	2	146	9	N	133					217
04	DLQ G-10		2131	-0-	2131	4447	1988	2	143	9	N	130	193	1			154
05	DLQ G-10		2045	-0-	2045	6492	1909	2	136	9	N	124	162	1			116
06	1900	N	1429	-0-	-471	6021	1318	2	111	9	N	101					217
*07	3100	N	393	-0-	-2707	3314	368	2	25	9	N	23	165	1			75

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	290	1	1084	2	N	181	173	1			135
							199	9									
03	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	310	1	1138	2	N	152	178	1			109
							167	9									
04	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	300	1	613	2	N	109	1	8			217
							120	9									
05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	310	1	1091	2	N	156	168	1			205
							172	9									
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	300	1	1038	2	N	146	170	1			181
							161	9									
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	310	1	1132	2	N	140	177	1			144
							154	9									

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

02	2871	X	1352	-0-	-1519	-0-	1257	2	95	9	N	86	183	1			246
03	3069	X	77	-0-	-2992	-0-	40	2	37	9	N	34					280
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3069	2	248	9	N	225	351	1			154
05	2604	X	2131	-0-	-473	-0-	1960	2	171	9	N	155	160	1			149
*06	1680	X	792	-0-	-888	-0-	685	2	107	9	N	97					246
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	2812	2	238	9	N	216	172	1			290

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	862	2	64	9	N	58					209
03	992	N	237	-0-	-755	-0-	226	2	11	9	N	10					219
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	3					222
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2492	2	143	9	N	130	169	1			183
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1765	2	107	9	N	97	161	1			119
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1490	2	98	9	N	89					208

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1666	-0-	-103	-0-	1458	2	208	9	N	189	191	1			205
03	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1629	2	210	9	N	191					396
04	1770	N	1465	-0-	-305	-0-	1311	2	154	9	N	140	385	1			151
05	1767	N	58	-0-	-1709	-0-	58	2			N	-0-					151
06	1770	N	1143	-0-	-627	-0-	1046	2	97	9	N	88					239
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1449	2	204	9	N	185	191	1			233

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
02	6293	X	5379	-0-	-914	-0-	4896	2	483	9	N	439	526	1			304
03	DLQ G-10		5806	-0-	5806	5806	5315	2	491	9	N	446	354	1			396
04	DLQ G-10		5516	-0-	5516	11322	4999	2	517	9	N	470	528	1			338
05	DLQ G-10		6957	-0-	6957	18279	6317	2	640	9	N	582	517	1			403
06	26283	X	8004	-0-	-18279	-0-	7254	2	750	9	N	682	684	1			401
*07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6389	2	661	9	N	601	842	1			160

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
02	2900	N	6362	-0-	3462	3462	6054	2	308	9	N	280	336	1			91
03	3100	N	6888	-0-	3788	7250	6574	2	314	9	N	285	161	1			215
04	3000	N	7831	-0-	4831	12081	7454	2	377	9	N	343	329	1	41	8	188
05	19057	X	6976	-0-	-12081	-0-	6704	2	272	9	N	247	178	1	2	8	255
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3861	2	182	9	N	165	175	1	2	8	243
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3399	2	160	9	N	145	176	1			212

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
02	6496	X	6249	-0-	-247	-0-	696	1	5354	2	N	181	174	1	2	8	95
							199	9									
03	DLQ G-10		6837	-0-	6837	6837	744	1	5894	2	N	181	175	1			101
							199	9									
04	DLQ G-10		5899	-0-	5899	12736	720	1	5012	2	N	152	172	1	1	8	80
							167	9									
05	DLQ G-10		4975	-0-	4975	17711	720	1	4097	2	N	144					224
							158	9									
06	22580	X	4869	-0-	-17711	-0-	720	1	4022	2	N	115	177	1			162
							127	9									
07	5363	X	4864	-0-	-499	-0-	744	1	3971	2	N	135	163	1			134
							149	9									

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3619	-0-	719	2585	812	1	2598	2	N	190	183	1	1	8	220
							209	9									
03	6245	X	3660	-0-	-2585	-0-	868	1	2581	2	N	192	340	1			72
							211	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	840	1	2390	2	N	180	169	1			83
							198	9									
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	868	1	2373	2	N	180	175	1			88
							198	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	840	1	2207	2	N	153	171	1			70
							168	9									
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	868	1	2173	2	N	156					226
							172	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	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

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	870 231	1 9	3906	2	N	210	179	1	2 8		223
03	DLQ G-10		4566	-0-	4566	4566	930 235	1 9	3401	2	N	214	179	1			258
04	DLQ G-10		5875	-0-	5875	10441	900 229	1 9	4746	2	N	208	356	1	1 8		109
05	DLQ G-10		5448	-0-	5448	15889	930 231	1 9	4287	2	N	210	160	1			159
06	20332	X	4443	-0-	-15889	-0-	900 201	1 9	3342	2	N	183	165	1			177
*07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	930 210	1 9	3285	2	N	191	159	1			209

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

02	8700	X	4151	-0-	-4549	-0-	4094	2	57	9	N	52					167
03	9300	X	4155	-0-	-5145	-0-	4072	2	83	9	N	75					242
04	7260	X	3742	-0-	-3518	-0-	3698	2	44	9	N	40	188	1			94
05	5518	X	3743	-0-	-1775	-0-	3704	2	39	9	N	35					129
06	4680	X	3665	-0-	-1015	-0-	3624	2	41	9	N	37					166
07	4433	X	3395	-0-	-1038	-0-	3359	2	36	9	N	33					199

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.//CONT.// 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120553	X	13389	-0-	-107164	-0-	13083	4	306	9	N	278	278	1			-0-
03	128867	X	-0-	-0-	-128867	-0-					N	-0-					-0-
04	124710	X	-0-	-0-	-124710	-0-					N	-0-					-0-
05	128867	X	11779	-0-	-117088	-0-	11392	2	387	9	N	352	192	1			160
06	124710	X	62321	-0-	-62389	-0-	60230	2	2091	9	N	1901	1876	1			185
*07	47579	X	47579	-0-	-0-	-0-	46052	2	1527	9	N	1388	1351	1			222

KOVAR OPERATING, LLC 448984
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1					85
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					85
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					85
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					85
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					85
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					85

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					114
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					114
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					114

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					212

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					185
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					185
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					185
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					185

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	576	1	1433	3	N	110	180	1			162
							121	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	576	1	1115	3	N	98					260
							108	9									
04	3000	N	3448	-0-	448	448	576	1	2712	3	N	145	180	1			225
							160	9									
*05	2486	N	2038	-0-	-448	-0-	576	1	1302	3	N	145	178	1			192
							160	9									
*06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	576	1	1343	3	N	131	189	1			134
							144	9									
07	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	576	1	1296	3	N	179	179	1			134
							197	9									

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	576	1	2603	3	N	95					227
							105	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	576	1	3531	3	N	35					262
							39	9									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	576	1	2763	3	N	209	348	1			123
							230	9									
*05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	576	1	2617	3	N	62					185
							68	9									
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	576	1	2451	3	N	38					223
							42	9									
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	576	1	2483	3	N	88	183	1			128
							97	9									

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					43

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1358	3	62	9	N	56	182	1			202
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1156	3	64	9	N	58					260
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1102	3	35	9	N	32					292
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1558	3	36	9	N	33					325
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1491	3	68	9	N	62	176	1	1	8	210
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1354	3	58	9	N	53					263

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					54

GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					189
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					189
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					189
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					189
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					80
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					80
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1557	3	22	9	N	20					100
*05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	974	3	17	9	N	15					115
06	2400	N	797	-0-	-1603	-0-	745	3	52	9	N	47	2	1			160
07	1643	N	584	-0-	-1059	-0-	540	3	44	9	N	40					200

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3720	3	91	9	N	83					152
03	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1459	3	3	9	N	3					155
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2068	3	69	9	N	63					218
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5292	3	142	9	N	129	178	1			169
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5568	3	256	9	N	233	150	1			252
*07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					252

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4231	3	670	9	N	609	579	1	1	8	429
03	2914	X	1910	-0-	-1004	-0-	1287	3	623	9	N	566	625	1			370
04	2820	X	2148	-0-	-672	-0-	1459	3	689	9	N	626	604	1			392
05	2914	X	2247	-0-	-667	-0-	1500	3	747	9	N	679	735	1			336
06	2760	X	1341	-0-	-1419	-0-	646	3	695	9	N	632	639	1			329
*07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2251	3	736	9	N	669	780	1			218

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	4436	3	1054	9	N	958	868	1			340
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	4441	3	1201	9	N	1092	1032	1			400
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4238	3	723	9	N	657	679	1			378
05	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	6448	3	946	9	N	860	1014	1			224
06	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	4580	3	886	9	N	805	695	1			334
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	2742	3	835	9	N	759	876	1			217

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	22710	3	2825	9	N	2568	2597	1	9	8	314
03	25451	X	23967	-0-	-1484	-0-	21384	3	2583	9	N	2348	2390	1			272
04	26130	X	22856	-0-	-3274	-0-	20501	3	2355	9	N	2141	2142	1			271
05	27001	X	25560	-0-	-1441	-0-	22683	3	2877	9	N	2615	2508	1			378
06	27383	X	27383	-0-	-0-	-0-	24374	3	3009	9	N	2735	2819	1			294
*07	28174	X	28174	-0-	-0-	-0-	25246	3	2928	9	N	2662	2685	1			271

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-	13574	3	3513	9	N	3194	3198	1			373
03	18589	X	18589	-0-	-0-	-0-	15036	3	3553	9	N	3230	3179	1			424
04	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	14960	3	3304	9	N	3004	3104	1			324
05	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	15491	3	3717	9	N	3379	3209	1			494
06	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	14522	3	3292	9	N	2993	3009	1			478
*07	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	14383	3	3269	9	N	2972	3194	1			256

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	1233	-0-	-1580	-0-	822	3	411	9	N	374	519	1			148
03	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	2295	3	611	9	N	555	480	1			223
04	2910	X	1330	-0-	-1580	-0-	783	3	547	9	N	497	479	1			241
05	2852	X	1613	-0-	-1239	-0-	986	3	627	9	N	570	676	1			135
06	2820	X	1568	-0-	-1252	-0-	919	3	649	9	N	590	473	1			252
07	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	580	3	616	9	N	560	683	1			129

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	1771	3	913	9	N	830	884	1			205
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	2375	3	952	9	N	865	850	1			220
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2357	3	909	9	N	826	693	1			353
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	1778	3	921	9	N	837	886	1			304
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2539	3	867	9	N	788	885	1			207
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	2512	3	834	9	N	758	828	1			137

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	316	3	197	9	N	179					395
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	376	3	95	9	N	86	151	1			330
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	237	3	150	9	N	136					466
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	612	3	124	9	N	113					579
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	164	3	69	9	N	63	380	1			262
07	403	N	199	-0-	-204	-0-	103	3	96	9	N	87					349

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	376	3	107	9	N	97					270
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	N	64	161	1			173
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	288	3	270	9	N	245	160	1			258
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	229	3	256	9	N	233	160	1			331
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	635	3	251	9	N	228	342	1			217
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	665	3	288	9	N	262	354	1			125

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11600	X	9570	-0-	-2030	-0-	7038	3	2532	9	N	2302	2154	1			267
03	11842	X	9989	-0-	-1853	-0-	7474	3	2515	9	N	2286	2272	1			281
04	11070	X	9373	-0-	-1697	-0-	7159	3	2214	9	N	2013	2077	1			217
05	11098	X	9504	-0-	-1594	-0-	7113	3	2391	9	N	2174	2254	1			137
06	10740	X	9454	-0-	-1286	-0-	7195	3	2259	9	N	2054	1984	1			207
07	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	7266	3	2186	9	N	1987	2114	1			80

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1099	-0-	-525	-0-	738	3	361	9	N	328	339	1	18	8	191
03	2201	N	1333	-0-	-868	-0-	966	3	367	9	N	334	334	1			191
04	2310	N	1242	-0-	-1068	-0-	904	3	338	9	N	307	365	1			133
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	889	3	371	9	N	337	332	1			138
06	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	717	3	330	9	N	300	358	1			80
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	816	3	370	9	N	336	180	1			236

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10382	X	7579	-0-	-2803	-0-	6543	3	1036	9	N	942	1054	1			219
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	10263	3	1650	9	N	1500	1360	1			359
04	11100	X	10925	-0-	-175	-0-	9818	3	1107	9	N	1006	1109	1			256
05	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	9760	3	1304	9	N	1185	1244	1			197
06	11370	X	9981	-0-	-1389	-0-	8815	3	1166	9	N	1060	1035	1			222
07	11749	X	9895	-0-	-1854	-0-	8707	3	1188	9	N	1080	1057	1			245

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	8833	-0-	-737	-0-	8306	3	527	9	N	479	533	1			217
03	7781	X	3001	-0-	-4780	-0-	2630	3	371	9	N	337	368	1			186
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					186
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-	3	7			183
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					183
07	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					183

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6177	X	5474	-0-	-703	-0-	4159	3	1315	9	N	1195	1235	1	10	8	270
03	6603	X	5682	-0-	-921	-0-	4575	3	1107	9	N	1006	1058	1			218
04	6390	X	6304	-0-	-86	-0-	5109	3	1195	9	N	1086	1065	1			239
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	5487	3	1360	9	N	1236	1238	1			237
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	4693	3	1148	9	N	1044	897	1			384
07	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	4858	3	1155	9	N	1050	1246	1			188

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3109	3	365	9	N	332	353	1	8	8	73
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3889	3	362	9	N	329	176	1			226
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3311	3	378	9	N	344	485	1			85
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4260	3	395	9	N	359	180	1			264
06	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2003	3	352	9	N	320	339	1			245
*07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	1981	3	352	9	N	320	339	1			226

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 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	4215	-0-	-2745	-0-	2914	3	1301	9	N	1183	1037	1			382
03	7161	X	3341	-0-	-3820	-0-	2179	3	1162	9	N	1056	1018	1			420
04	5850	X	4867	-0-	-983	-0-	3598	3	1269	9	N	1154	1083	1			491
05	5549	X	5177	-0-	-372	-0-	3664	3	1513	9	N	1375	1594	1			272
06	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	3922	3	1304	9	N	1185	1080	1			377
*07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	4232	3	1290	9	N	1173	1225	1			325

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
02	9280	X	7653	-0-	-1627	-0-	7293	3	360	9	N	327	360	1			178
03	9951	X	8222	-0-	-1729	-0-	7837	3	385	9	N	350	336	1			192
04	9630	X	8332	-0-	-1298	-0-	7958	3	374	9	N	340	182	1			350
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	9811	3	394	9	N	358	547	1			161
06	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9338	3	358	9	N	325	361	1			125
*07	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9540	3	334	9	N	304	162	1			267

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3193	3	498	9	N	453	362	1	10	8	162
03	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	3025	3	638	9	N	580	538	1			204
04	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	2940	3	535	9	N	486	368	1			322
05	3999	X	3678	-0-	-321	-0-	3096	3	582	9	N	529	526	1			325
06	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	6504	3	604	9	N	549	534	1			340
*07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3449	3	496	9	N	451	345	1			446

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	4919	3	1157	9	Y	1052	1052	1			193
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5057	3	997	9	Y	906	946	1			153
04	6960	X	6258	-0-	-702	-0-	5214	3	1044	9	Y	949	859	1			243
05	7192	X	5166	-0-	-2026	-0-	4209	3	957	9	Y	870	962	1			151
06	6960	X	4783	-0-	-2177	-0-	3838	3	945	9	Y	859	778	1			232
*07	6479	X	4725	-0-	-1754	-0-	3746	3	979	9	Y	890	1011	1			111

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
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	6287	3	982	9	N	893	894	1			291
03	8215	X	7816	-0-	-399	-0-	6782	3	1034	9	N	940	903	1			328
04	7950	X	7196	-0-	-754	-0-	6220	3	976	9	N	887	907	1			308
05	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	8206	3	1174	9	N	1067	1089	1			286
06	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	7820	3	960	9	N	873	884	1			275
07	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	5921	3	1097	9	N	997	876	1			396

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
02	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	15996	3	2137	9	N	1943	2003	1	10	8	271
03	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	17480	3	2430	9	N	2209	2227	1			253
04	17820	X	17150	-0-	-670	-0-	14607	3	2543	9	N	2312	2007	1			558
05	18414	X	12016	-0-	-6398	-0-	10377	3	1639	9	N	1490	1776	1			272
06	17820	X	10257	-0-	-7563	-0-	8345	3	1912	9	N	1738	1787	1			223
07	18414	X	10111	-0-	-8303	-0-	8064	3	2047	9	N	1861	1774	1			310

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	179	1			138
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	712	3	186	9	N	169	172	1			135
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	786	3	283	9	N	257	155	1			237
05	682	X	407	-0-	-275	-0-	290	3	117	9	N	106	180	1			163
06	870	X	347	-0-	-523	-0-	330	3	17	9	N	15					178
07	1116	X	591	-0-	-525	-0-	239	3	352	9	N	320	353	1			145

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4171	3	801	9	Y	728	728	1			134
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4006	3	690	9	Y	627	655	1			106
04	5010	X	4444	-0-	-566	-0-	3721	3	723	9	Y	657	595	1			168
05	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	3720	3	902	9	Y	820	854	1			134
06	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	3393	3	1016	9	Y	924	636	1			422
07	4681	X	3779	-0-	-902	-0-	3311	3	468	9	Y	425	763	1			84

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	23	9	8			197
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	198	3	24	9	N	22					219
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	213	3	14	9	N	13					232
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1					233
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					233
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	187	3	25	9	N	23					256

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	3935	-0-	-1604	-0-	3774	3	161	9	N	146	152	1			268
03	5921	X	2114	-0-	-3807	-0-	2003	3	111	9	N	101	159	1			210
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	7					217
05	5270	X	51	-0-	-5219	-0-	51	3			N	-0-					217
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					217
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					217

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21460	X	18704	-0-	-2756	-0-	17674	3	1030	9	N	936	927	1			372
03	22940	X	20617	-0-	-2323	-0-	19505	3	1112	9	N	1011	1104	1			279
04	22200	X	18489	-0-	-3711	-0-	17597	3	892	9	N	811	868	1			222
05	21049	X	19508	-0-	-1541	-0-	18406	3	1102	9	N	1002	1097	1			127
06	20370	X	18494	-0-	-1876	-0-	17476	3	1018	9	N	925	906	1			146
07	20615	X	18674	-0-	-1941	-0-	17682	3	992	9	N	902	870	1			178

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2094	3	406	9	N	369	349	1	10	8	206
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2492	3	408	9	N	371	349	1			228
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2124	3	362	9	N	329	339	1			218
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2721	3	427	9	N	388	343	1			263
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1189	3	441	9	N	401	347	1			317
*07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	1641	3	451	9	N	410	518	1			209

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	1766	3	484	9	N	440	524	1			161
03	1953	X	958	-0-	-995	-0-	562	3	396	9	N	360	364	1			157
04	1890	X	1736	-0-	-154	-0-	1157	3	579	9	N	526	342	1			341
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	1807	3	507	9	N	461	575	1			227
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1665	3	438	9	N	398	516	1			109
07	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	1105	3	446	9	N	405	320	1			194

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	4938	3	523	9	N	475	346	1	9	8	234
03	5704	X	5560	-0-	-144	-0-	5030	3	530	9	N	482	532	1			184
04	5730	X	4661	-0-	-1069	-0-	4126	3	535	9	N	486	517	1			153
05	5921	X	3460	-0-	-2461	-0-	2897	3	563	9	N	512	533	1			132
06	5730	X	2763	-0-	-2967	-0-	2242	3	521	9	N	474	522	1			84
07	5828	X	2653	-0-	-3175	-0-	2135	3	518	9	N	471	350	1			205

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	5937	3	1588	9	N	1444	1442	1			187
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	6126	3	1841	9	N	1674	1596	1			265
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	5754	3	1426	9	N	1296	1407	1			154
05	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	6351	3	1590	9	N	1445	1265	1			334
06	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	6354	3	1506	9	N	1369	1426	1			277
*07	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	6541	3	1555	9	N	1414	1423	1			268

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

02	3596	X	2988	-0-	-608	-0-	2594	3	394	9	N	358	344	1			307
03	3844	X	3259	-0-	-585	-0-	2661	3	598	9	N	544	511	1			340
04	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	2311	3	179	9	N	163	177	1			326
05	3689	X	2004	-0-	-1685	-0-	1433	3	571	9	N	519	537	1			308
06	3300	X	1337	-0-	-1963	-0-	1141	3	196	9	N	178	344	1			142
07	3255	X	1548	-0-	-1707	-0-	1123	3	425	9	N	386	326	1			202

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

02	9309	X	7741	-0-	-1568	-0-	7015	3	726	9	N	660	697	1			231
03	9951	X	7563	-0-	-2388	-0-	6555	3	1008	9	N	916	890	1			257
04	9630	X	7400	-0-	-2230	-0-	6718	3	682	9	N	620	718	1			159
05	9579	X	9114	-0-	-465	-0-	8105	3	1009	9	N	917	891	1			185
06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	7343	3	888	9	N	807	871	1			121
*07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	7678	3	1114	9	N	1013	872	1			262

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	4833	3	770	9	N	700	712	1	10	8	133
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	4157	3	956	9	N	869	692	1			310
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2722	3	514	9	N	467	509	1			268
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	2638	3	747	9	N	679	705	1			242
06	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	2453	3	697	9	N	634	694	1			182
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2162	3	688	9	N	625	687	1			120

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

02	4234	X	1041	-0-	-3193	-0-	523	3	518	9	N	471	350	1			293
03	3193	X	1738	-0-	-1455	-0-	994	3	744	9	N	676	732	1			237
04	2520	X	1320	-0-	-1200	-0-	668	3	652	9	N	593	532	1			298
05	2077	X	2071	-0-	-6	-0-	1405	3	666	9	N	605	700	1			203
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	1941	3	617	9	N	561	568	1			196
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2188	3	650	9	N	591	520	1			267

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	297	3	116	9	N	105					361
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	261	3	91	9	N	83	152	1			292
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	242	3	65	9	N	59					351
05	434	N	142	-0-	-292	-0-	129	3	13	9	N	12	178	1			185
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	252	3	96	9	N	87					272
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	94	3	61	9	N	55	177	1			150

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	708	3	241	9	N	219	163	1			213
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	729	3	248	9	N	225	168	1			270
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	755	3	246	9	N	224	347	1			147
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	717	3	260	9	N	236	172	1			211
06	960	N	798	-0-	-162	-0-	560	3	238	9	N	216	169	1			258
07	1023	N	728	-0-	-295	-0-	513	3	215	9	N	195	169	1			284

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12876	X	10088	-0-	-2788	-0-	9058	3	1030	9	N	936	904	1			308
03	13485	X	9727	-0-	-3758	-0-	8619	3	1108	9	N	1007	1058	1			257
04	11580	X	8776	-0-	-2804	-0-	7744	3	1032	9	N	938	905	1			290
05	10788	X	10569	-0-	-219	-0-	9473	3	1096	9	N	996	892	1			394
06	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	9487	3	1003	9	N	912	1078	1			228
*07	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	10354	3	1025	9	N	932	898	1			262

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

02	25027	X	21464	-0-	-3563	-0-	20650	3	814	9	N	740	725	1			196
03	26040	X	23500	-0-	-2540	-0-	22599	3	901	9	N	819	897	1			118
04	24840	X	21708	-0-	-3132	-0-	20852	3	856	9	N	778	543	1			353
05	25668	X	20070	-0-	-5598	-0-	19241	3	829	9	N	754	900	1			207
06	23850	X	20651	-0-	-3199	-0-	19833	3	818	9	N	744	729	1			222
07	23498	X	22517	-0-	-981	-0-	21713	3	804	9	N	731	713	1			240

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

02	28768	X	27273	-0-	-1495	-0-	24322	3	2951	9	N	2683	2663	1			349
03	28706	X	28706	-0-	-0-	-0-	26154	3	2552	9	N	2320	2282	1			387
04	27450	X	26575	-0-	-875	-0-	24184	3	2391	9	N	2174	2151	1			410
05	28997	X	28997	-0-	-0-	-0-	26249	3	2748	9	N	2498	2422	1			486
06	27450	X	26562	-0-	-888	-0-	24129	3	2433	9	N	2212	2257	1			441
07	28365	X	27039	-0-	-1326	-0-	24410	3	2629	9	N	2390	2468	1			363

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

02	7105	X	3826	-0-	-3279	-0-	3100	3	726	9	N	660	548	1			250
03	6076	X	1285	-0-	-4791	-0-	954	3	331	9	N	301	347	1			204
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	5614	3	481	9	N	437	523	1			118
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3741	3	507	9	N	461	340	1			239
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4049	3	446	9	N	405	501	1			143
07	6076	X	5342	-0-	-734	-0-	4882	3	460	9	N	418	339	1			222

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					N	398	491	1	28	8	268
03	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	1828	3	869	9	N	790	873	1			185
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	2718	3	856	9	N	778	661	1			302
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2578	3	910	9	N	827	807	1			322
06	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	1914	3	667	9	N	606	688	1			240
07	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	1813	3	876	9	N	796	689	1			347

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

02	11165	X	9984	-0-	-1181	-0-	9597	3	387	9	N	352	333	1	19	8	268
03	11935	X	9486	-0-	-2449	-0-	9076	3	410	9	N	373	504	1			137
04	10710	X	10409	-0-	-301	-0-	10022	3	387	9	N	352	170	1			319
05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	10882	3	476	9	N	433	524	1			228
06	10320	X	10069	-0-	-251	-0-	9791	3	278	9	N	253	184	1			297
*07	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12239	3	422	9	N	384	316	1			365

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2004	3	365	9	N	332	161	1	131	8	132
03	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1160	3	92	9	N	84					216
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3313	3	405	9	N	368	327	1			257
05	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2106	3	234	9	N	213	355	1			115
06	2460	X	1243	-0-	-1217	-0-	1108	3	135	9	N	123	168	1			70
07	3844	X	1848	-0-	-1996	-0-	1659	3	189	9	N	172	144	1			98

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	18788	3	1764	9	N	1604	1646	1			213
03	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	19367	3	1737	9	N	1579	1603	1			189
04	21000	X	20881	-0-	-119	-0-	19236	3	1645	9	N	1495	1412	1			272
05	21948	X	21053	-0-	-895	-0-	19357	3	1696	9	N	1542	1629	1			185
06	21240	X	19939	-0-	-1301	-0-	18403	3	1536	9	N	1396	1251	1			330
07	21948	X	19984	-0-	-1964	-0-	18453	3	1531	9	N	1392	1560	1			162

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7424	X	6600	-0-	-824	-0-	4623	3	1977	9	N	1797	1910	1			293
03	7161	X	6972	-0-	-189	-0-	4550	3	2422	9	N	2202	2241	1			254
04	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	4699	3	2372	9	N	2156	1901	1			509
05	7161	X	7159	-0-	-2	-0-	5283	3	1876	9	N	1705	1993	1			221
06	6930	X	6321	-0-	-609	-0-	4404	3	1917	9	N	1743	1768	1			196
*07	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	5630	3	2242	9	N	2038	1922	1			312

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
02	10672	X	6874	-0-	-3798	-0-	6141	3	733	9	N	666	516	1	9	8	252
03	11408	X	7639	-0-	-3769	-0-	6890	3	749	9	N	681	712	1			221
04	11040	X	6825	-0-	-4215	-0-	6133	3	692	9	N	629	665	1			185
05	8401	X	7374	-0-	-1027	-0-	6787	3	587	9	N	534	525	1			194
06	7380	X	6702	-0-	-678	-0-	6091	3	611	9	N	555	506	1			243
07	7626	X	5819	-0-	-1807	-0-	5216	3	603	9	N	548	673	1			118

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
02	8410	X	7101	-0-	-1309	-0-	6013	3	1088	9	N	989	1048	1			173
03	8091	X	3094	-0-	-4997	-0-	2690	3	404	9	N	367	350	1			190
04	8370	X	909	-0-	-7461	-0-	909	3			N	-0-					190
05	8649	X	205	-0-	-8444	-0-	165	3	40	9	N	36					226
06	8370	X	35	-0-	-8335	-0-	33	3	2	9	N	2					228
07	7595	X	2715	-0-	-4880	-0-	2041	3	674	9	N	613	668	1			173

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
03	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
04	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			N	-0-					-0-
05	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	10480	3			N	-0-					-0-
06	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
07	10974 X	10415	-0-	-559	-0-	10415	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2016

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2722	3	18	9	N	16	16	1			-0-
03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2380	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	1	1	1			-0-
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3662	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
*07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					154
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					154
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

02	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	18997	2	351	9	N	319					478
03	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	20292	3	298	9	N	271	537	1			212
04	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	19826	3	295	9	N	268	176	1			304
05	20615	X	20031	-0-	-584	-0-	19814	3	217	9	N	197	355	1			146
06	19950	X	18411	-0-	-1539	-0-	18158	3	253	9	N	230	181	1			195
07	20615	X	18351	-0-	-2264	-0-	18233	3	118	9	N	107	178	1			124

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41267	X	37402	-0-	-3865	-0-	36936	3	466	9	N	424	317	1			274
03	41075	X	39937	-0-	-1138	-0-	39456	3	481	9	N	437	529	1			182
04	39213	X	39213	-0-	-0-	-0-	38714	3	499	9	N	454	352	1			284
05	40357	X	40357	-0-	-0-	-0-	39930	3	427	9	N	388	525	1			147
06	38866	X	38866	-0-	-0-	-0-	38391	3	475	9	N	432	365	1			214
07	40517	X	40244	-0-	-273	-0-	39823	3	421	9	N	383	350	1			247

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	2			N	-0-					17
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-					17
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	N	-0-					17
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					17
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					17
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566		2	-0-	-1564	9593	2	3			Y	-0-					95
03	1674		253	-0-	-1421	8172	10	3	243	9	Y	221	193	1			123
04	3000	N	717	-0-	-2283	5889	455	3	262	9	Y	238	182	1			179
05	3100	N	317	-0-	-2783	3106	244	3	73	9	Y	66	173	1			72
06	3000	N	228	-0-	-2772	334	120	3	108	9	Y	98					170
*07	2356	N	2022	-0-	-334	-0-	1318	3	704	9	Y	640	542	1			268

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	218	-0-	-652	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	539	-0-	-271	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	438	-0-	-523	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	10	-0-	-1150	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	10	-0-	-1199	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1035	-0-	-154	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					41
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					41
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					41
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					41
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					110
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					110
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					110
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					110
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					110
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					110

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
02	5626	X	2615	-0-	-3011	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3027	-0-	-1654	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
06	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	4663	-0-	-2188	-0-	4663	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	152	156	1			21
							167	9									
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	Y	129	130	1			20
							142	9									
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	605	3	Y	143	142	1			21
							157	9									
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	623	3	Y	7	27	1			1
							8	9									
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	38	1	926	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	904	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	960	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

02	2900	N	2401	-0-	-499	5605	2362	2	39	9	N	35					125
03	3100	N	2512	-0-	-588	5017	2479	2	33	9	N	30					155
04	3000	N	2439	-0-	-561	4456	2389	2	50	9	N	45	160	1			40
05	3100	N	2583	-0-	-517	3939	2572	2	11	9	N	10					50
06	3000	N	2446	-0-	-554	3385	2391	2	55	9	N	50					100
*07	3100	N	2469	-0-	-631	2754	2450	2	19	9	N	17					117

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2036	-0-	-110	-0-	2027	2	9	9	N	8					113
03	2263	N	1913	-0-	-350	-0-	1893	2	20	9	N	18					131
04	2370	N	1983	-0-	-387	-0-	1937	2	46	9	N	42					173
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2267	2	41	9	N	37	175	1			35
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2191	2	14	9	N	13					48
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2128	2	59	9	N	54					102

ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532

02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1181	2	29	9	N	26					120
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1394	2	24	9	N	22					142
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1407	2	41	9	N	37					179
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1273	2	28	9	N	25					204
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1375	2	44	9	N	40	186	1			58
07	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1420	2	8	9	N	7					65

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

02	841	N	483	-0-	-358	-0-	100	1	383	3	N	-0-					56
03	1457	N	681	-0-	-776	-0-	137	1	544	3	N	-0-					56
04	1230	N	433	-0-	-797	-0-	89	1	344	3	N	-0-					56
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	183	1	718	3	N	-0-					56
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	133	1	519	3	N	-0-					56
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	133	1	519	3	N	-0-					56

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

02	3509	X	2802	-0-	-707	-0-	604	1	2178	3	Y	18					28
							20	9									
03	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	619	1	2356	3	Y	-0-					28
04	3090	X	1724	-0-	-1366	-0-	383	1	1341	3	Y	-0-					28
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	575	1	2370	3	Y	19	14	1			33
							21	9									
06	2910	X	1651	-0-	-1259	-0-	372	1	1279	3	Y	-0-					33
07	3007	X	2130	-0-	-877	-0-	452	1	1658	3	Y	18	45	1			6
							20	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	489	1	1759	3	Y	46					155
							51	9									
03	3100	N	3178	-0-	78	78	659	1	2515	3	Y	4					159
							4	9									
04	2993	N	2915	-0-	-78	-0-	645	1	2270	3	Y	-0-					159
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	492	1	2041	3	Y	-0-	130	1			29
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	503	1	1718	3	Y	-0-					29
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	620	1	2280	3	Y	-0-					29

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	303	1	1094	3	Y	17					28
							19	9									
03	1519	N	386	-0-	-1133	-0-	80	1	306	3	Y	-0-					28
04	600	N	361	-0-	-239	-0-	80	1	281	3	Y	-0-					28
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	243	1	995	3	Y	18	14	1			32
							20	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	261	1	893	3	Y	-0-					32
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	368	1	1350	3	Y	18	44	1			6
							20	9									

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8816	X	8511	-0-	-305	-0-	1664	1	6686	3	N	146	182	1			160
							161	9									
03	9424	X	7642	-0-	-1782	-0-	1522	1	6083	3	N	34					194
							37	9									
04	8970	X	8792	-0-	-178	-0-	1724	1	6896	3	N	156	185	1			165
							172	9									
05	9083	X	8689	-0-	-394	-0-	1699	1	6818	3	N	156	184	1			137
							172	9									
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	1670	1	6826	3	N	276	363	1			50
							304	9									
07	9083	X	8628	-0-	-455	-0-	1670	1	6826	3	N	120					170
							132	9									

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1287	-0-	-656	-0-	278	1	1009	3	Y	-0-					74
03	2046	X	1520	-0-	-526	-0-	315	1	1197	3	Y	7					81
							8	9									
04	1890	X	1333	-0-	-557	-0-	294	1	1038	3	Y	1					82
							1	9									
05	3100	N	4023	-0-	923	923	778	1	3219	3	Y	24	85	1			21
							26	9									
06	1947	N	1024	-0-	-923	-0-	231	1	793	3	Y	-0-					21
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					21

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1364	-0-	-28	-0-	292	1	1053	3	Y	17					26
							19	9									
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	345	1	1311	3	Y	-0-					26
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	378	1	1329	3	Y	-0-					26
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	324	1	1337	3	Y	19	14	1			31
							21	9									
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	382	1	1307	3	Y	-0-					31
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	452	1	1656	3	Y	18	44	1			5
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	747	1	4012	3	N	-0-					18
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	782	1	4286	3	N	-0-					18
04	4770	X	4682	-0-	-88	-0-	725	1	3942	3	N	14					32
							15	9									
05	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	740	1	4048	3	N	-0-					32
06	4770	X	3768	-0-	-1002	-0-	592	1	3176	3	N	-0-					32
07	4929	X	3543	-0-	-1386	-0-	555	1	2988	3	N	-0-					32

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	730	1	2971	3	N	-0-					70
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	705	1	2878	3	N	-0-					70
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	835	1	3390	3	N	-0-					70
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	739	1	3078	3	N	-0-					70
06	3270	X	3263	-0-	-7	-0-	642	1	2621	3	N	-0-					70
07	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	642	1	2621	3	N	17					87
							19	9									

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
02	5539	X	4928	-0-	-611	-0-	773	1	4155	3	N	-0-					22
03	5859	X	4720	-0-	-1139	-0-	728	1	3992	3	N	-0-					22
04	6300	X	5087	-0-	-1213	-0-	787	1	4283	3	N	15					37
							17	9									
05	6510	X	4994	-0-	-1516	-0-	770	1	4224	3	N	-0-					37
06	6300	X	5084	-0-	-1216	-0-	793	1	4291	3	N	-0-					37
*07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	830	1	4479	3	N	-0-					37

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
*07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3351	-0-	-617	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1537	-0-	-1943	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	3			N	-0-					-0-
*07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

02	493	N	458	-0-	-35	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	930	N	335	-0-	-595	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	806	N	117	-0-	-689	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

02	609	N	548	-0-	-61	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

02	1450	N	1367	-0-	-83	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	630	N	312	-0-	-318	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

02	522	N	299	-0-	-223	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

02	1450	N	1344	-0-	-106	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	121	-0-	-1289	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	496	-0-	-930	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1017	-0-	-143	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	972	-0-	-1068	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1305	-0-	-495	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	940	-0-	-200	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	990	-0-	-25	-0-	990	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2542	-0-	-68	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

02	1305	N	1302	-0-	-3	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

02	1276	N	1061	-0-	-215	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	365	-0-	-782	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

02	1479	N	1362	-0-	-117	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

02	2291	X	1851	-0-	-440	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
*07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	311	-0-	-820	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	496	X	334	-0-	-162	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	420	X	324	-0-	-96	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	X	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	519	-0-	-177	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	720	N	529	-0-	-191	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1562	-0-	-584	-0-	1540	3	22	9	N	20	35	1			5
03	2170	X	1216	-0-	-954	-0-	1207	3	9	9	N	8	7	1			6
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2469	3	51	9	N	46	39	1			13
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1676	3	9	9	N	8	10	1			11
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1672	3	23	9	N	21	23	1			9
07	2294	N	1692	-0-	-602	-0-	1684	3	8	9	N	7	7	1			9

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	960	-0-	-780	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	694	-0-	-1166	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	638	-0-	-1162	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	621	-0-	-402	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	990	X	698	-0-	-292	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	458	-0-	-180	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2447	-0-	-250	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2013	-0-	-597	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2061	-0-	-636	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1800	-0-	-570	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2016	-0-	-72	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
04	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	750	N	35	-0-	-715	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

02	493	N	131	-0-	-362	-0-	123	3	8	9	Y	7	11	1			1
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	348	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1359	3	4	9	Y	4	3	1			1
*07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3027	3	8	9	Y	7	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1611	3	44	9	Y	40	43	1			7
03	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1727	3	37	9	Y	34	34	1			7
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1746	3	40	9	Y	36	36	1			7
05	1767	N	603	-0-	-1164	-0-	585	3	18	9	Y	16	20	1			3
06	1710	N	719	-0-	-991	-0-	700	3	19	9	Y	17	17	1			3
07	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			Y	-0-					3

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
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	91	-0-	-808	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1952	-0-	-1024	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1600	-0-	-1280	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1540	-0-	-1436	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
*07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	741	-0-	-274	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	459	-0-	-564	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1454	-0-	-83	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	926	-0-	-89	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	920	-0-	-382	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	992	N	113	-0-	-879	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	900	N	9	-0-	-891	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	992	N	11	-0-	-981	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	1943	-0-	-464	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1929	-0-	-261	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

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
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2310	-0-	-666	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2311	-0-	-569	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	1415	-0-	-1716	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1235	-0-	-265	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	1604	-0-	-976	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

02	4089	X	782	-0-	-3307	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2825	-0-	-1546	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2134	-0-	-2096	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2039	-0-	-691	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2583	-0-	-238	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
*07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

02	1305	N	1121	-0-	-184	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

02	4988	X	2238	-0-	-2750	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	2255	-0-	-2905	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2307	-0-	-979	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2081	-0-	-439	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2045	-0-	-342	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					2
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2378	3	10	9	Y	9	8	1			3
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2260	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	2325	X	2259	-0-	-66	-0-	2249	3	10	9	Y	9	9	1			4
06	2250	X	2012	-0-	-238	-0-	2012	3			Y	-0-					4
07	2325	X	1902	-0-	-423	-0-	1882	3	20	9	Y	18	15	1			7

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	899	N	559	-0-	-340	-0-	559	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

02	1827	N	1592	-0-	-235	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	612	-0-	-1124	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1461	-0-	-219	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	869	-0-	-867	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

02	841	N	810	-0-	-31	-0-	810	3			N	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

02	2059	X	2040	-0-	-19	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1377	-0-	-824	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1095	-0-	-825	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	798	-0-	-1372	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1532	-0-	-568	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1030	-0-	-1140	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

02	2755	X	2539	-0-	-216	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2462	-0-	-90	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2448	-0-	-187	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2314	-0-	-321	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2371	-0-	-264	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

02	841	N	771	-0-	-70	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	870	N	770	-0-	-100	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

02	2175	N	1221	-0-	-954	-0-	1182	3	39	9	Y	35	36	1			4
03	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	1885	3	15	9	Y	14	16	1			2
04	1770	N	1167	-0-	-603	-0-	1166	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2373	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	3	8	9	Y	7	6	1			1

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1685	3	62	9	Y	56	48	1			8
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	308	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	420	N	240	-0-	-180	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

02	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2752	3	35	9	Y	32	34	1			3
03	2759	N	2586	-0-	-173	-0-	2586	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	301	3	25	9	Y	23	21	1			4
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	315	3	21	9	Y	19	19	1			4
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	190	3	15	9	Y	14	14	1			4
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	192	3	20	9	Y	18	18	1			4
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	185	3	18	9	Y	16	16	1			4
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	194	3	20	9	Y	18	17	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	259	-0-	-89	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

02	1102	N	989	-0-	-113	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

02	1073	N	1015	-0-	-58	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

02	3973	X	3582	-0-	-391	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3607	-0-	-503	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3651	-0-	-441	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3556	-0-	-224	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3944	-0-	844	844	3944	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	1523	-0-	-844	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

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
02	754	N	645	-0-	-109	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

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
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

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
02	3132	X	2485	-0-	-647	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2223	-0-	-1125	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2587	-0-	-653	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
*07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

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
02	1624	N	1421	-0-	-203	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1012	-0-	-2057	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3008	-0-	-867	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2943	-0-	-807	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2905	-0-	-970	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1991	-0-	-387	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2069	-0-	-473	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
*07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1886	-0-	-173	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	374	-0-	-676	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	572	-0-	-513	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	628	-0-	-422	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	931	-0-	-154	-0-	931	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	82	-0-	-121	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2812	-0-	-407	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2698	-0-	-272	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

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
02	696	N	516	-0-	-180	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 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
02	1798	N	1286	-0-	-512	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1305	-0-	-214	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1069	-0-	-281	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	658	-0-	-706	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	890	-0-	-370	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

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
02	1160	N	1105	-0-	-55	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1538	-0-	-318	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1420	-0-	-500	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1082	-0-	-902	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	654	-0-	-1086	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	276	-0-	-391	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	480	N	253	-0-	-227	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

02	551	N	338	-0-	-213	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

02	290	N	231	-0-	-59	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

02	2436	X	1854	-0-	-582	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2101	-0-	-255	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1885	-0-	-99	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1748	-0-	-292	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2362	-0-	-459	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

02	2204	N	1724	-0-	-480	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1708	-0-	-1237	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1591	-0-	-1259	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1486	-0-	-854	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1482	-0-	-347	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	949	-0-	-356	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3332	-0-	-418	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3261	-0-	-614	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	780	-0-	-2352	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	873	-0-	-2475	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2430	-0-	-701	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1378	-0-	-478	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3496	-0-	396	396	3496	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3230	-0-	230	626	3230	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3045	-0-	-55	571	3045	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*07	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2976	-0-	-40	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2673	-0-	-417	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2403	-0-	-790	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	576	-0-	-816	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3044	-0-	44	101	3044	3			N	-0-					-0-
*07	2598	N	2497	-0-	-101	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1671	-0-	-313	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1945	-0-	-39	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1804	-0-	-116	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

02	1160	N	9	-0-	-1151	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	351	-0-	-827	-0-	351	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

02	2697	X	1904	-0-	-793	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

02	2552	N	2371	-0-	-181	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2260	-0-	-282	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

02	1015	N	915	-0-	-100	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

02	4147	X	3803	-0-	-344	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2818	-0-	-1472	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1825	-0-	-1523	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1556	-0-	-1684	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	1470	-0-	-1878	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1331	-0-	-1279	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1317	-0-	-915	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

02	1450	N	765	-0-	-685	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	840	N	294	-0-	-546	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

02	2320	N	1928	-0-	-392	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1098	-0-	-948	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	1639	-0-	-761	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

02	1363	N	1034	-0-	-329	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2095	-0-	-341	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	813	-0-	-1791	-0-	813	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2270	-0-	-250	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

02	1102	N	858	-0-	-244	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

02	841	N	834	-0-	-7	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

02	203	N	99	-0-	-104	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

02	1218	N	966	-0-	-252	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	907	-0-	-353	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

02	2001	X	1617	-0-	-384	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1240	-0-	-899	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1222	-0-	-1630	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - PLUGGED 04/06/16

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	767	-0-	-253	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	213	-0-	-251	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	666	-0-	-320	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	712	-0-	-308	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	744	X	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	634	-0-	-446	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	639	-0-	-477	-0-	639	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	291	-0-	-202	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2159	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	2387	X	1889	-0-	-498	-0-	1887	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2310	X	1220	-0-	-1090	-0-	1219	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2387	X	1081	-0-	-1306	-0-	1080	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2220	X	942	-0-	-1278	-0-	941	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2294	X	916	-0-	-1378	-0-	915	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1529	-0-	-37	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1131	-0-	-549	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

02	2001	N	1931	-0-	-70	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

02	928	N	633	-0-	-295	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

02	290	N	215	-0-	-75	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	6680	-0-	3580	3580	6680	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3633	-0-	633	4213	3633	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	682	-0-	-2418	1795	682	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

02	5713	X	4267	-0-	-1446	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4184	-0-	-1923	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	1281	-0-	-4629	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	3333	-0-	-2464	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4249	-0-	-161	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

02	1537	N	1231	-0-	-306	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3560	-0-	560	560	3560	3			N	-0-					-0-
*07	2729	N	2169	-0-	-560	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2793	-0-	-368	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1440	-0-	-155	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3282	-0-	-53	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3278	-0-	-52	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4367	-0-	1467	1467	4367	3			N	-0-					-0-
03	1595	N	128	-0-	-1467	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	496	X	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	480	X	19	-0-	-461	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	496	X	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	458	-0-	-499	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	899	X	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	720	X	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*07	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	3070	-0-	-120	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2898	-0-	-402	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	930	N	525	-0-	-405	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2282	-0-	-9	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2364	-0-	-85	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2148	-0-	-222	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	362	-0-	-73	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1737	3	32	9	Y	29	26	1			5
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1740	3	25	9	Y	23	23	1			5
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1674	3	20	9	Y	18	17	1			6
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1711	3	24	9	Y	22	23	1			5
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1640	3	22	9	Y	20	21	1			4
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1681	3	25	9	Y	23	21	1			6

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	1833	-0-	-1386	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1829	-0-	-1612	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1936	-0-	-1394	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1860	-0-	-1085	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1546	-0-	-674	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1653	-0-	-362	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	166	-0-	-66	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	606	-0-	-61	-0-	606	3			N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1471	-0-	-211	-0-	1471	3			Y	-0-					6
03	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	1506	3	29	9	Y	26	22	1			10
04	1590	X	1470	-0-	-120	-0-	1441	3	29	9	Y	26	25	1			11
05	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	1449	3	26	9	Y	24	25	1			10
06	1590	X	1426	-0-	-164	-0-	1426	3			Y	-0-					10
07	1581	X	1525	-0-	-56	-0-	1488	3	37	9	Y	34	31	1			13

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1011	-0-	-584	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2066	-0-	-1054	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
*07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7283	-0-	-219	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	7019	-0-	-241	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
*07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	609	-0-	-638	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	604	-0-	-63	-0-	598	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	586	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	596	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	609	3	3	9	Y	3	3	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3374	-0-	474	474	3374	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3012	-0-	-88	386	3012	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3192	-0-	192	578	3192	3			N	-0-					-0-
05	3850	X	3272	-0-	-578	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1084	-0-	-386	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	329	-0-	-106	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	330	N	59	-0-	-271	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1015	N	965	-0-	-50	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-

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
02	1247	X	54	-0-	-1193	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-

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
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2963	-0-	-37	79	2963	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3055	-0-	-45	34	3055	3			N	-0-					-0-
06	2893	X	2859	-0-	-34	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
*07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

02	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2726	-0-	-2	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2608	-0-	-152	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2548	-0-	-118	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2141	-0-	-319	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

02	377	N	306	-0-	-71	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

02	2299	X	1769	-0-	-530	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1565	-0-	-481	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1077	-0-	-903	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	785	-0-	-1261	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1756	-0-	-135	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2399	-0-	-980	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

02	2436	N	1298	-0-	-1138	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1832	-0-	-772	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
*07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

02	783	N	778	-0-	-5	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

02	435	N	313	-0-	-122	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	465	N	113	-0-	-352	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1216	-0-	-118	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	560	-0-	-556	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

02	1392	X	853	-0-	-539	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	551	-0-	-937	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	899	X	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1159	-0-	-577	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

02	464	N	162	-0-	-302	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	3	-0-	-1107	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

02	2871	X	2630	-0-	-241	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2422	-0-	-368	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	234	-0-	-288	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
05	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
*07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	149	-0-	-315	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	496	N	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	530	3	41	9	Y	37	37	1			7
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	710	3	33	9	Y	30	30	1			7
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1051	3	20	9	Y	18	19	1			6
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1995	3	46	9	Y	42	39	1			9
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1657	3	37	9	Y	34	36	1			7
07	992	N	661	-0-	-331	-0-	655	3	6	9	Y	5	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	840	N	523	-0-	-317	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	799	-0-	-245	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
*07	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	367	-0-	-648	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	531	-0-	-1546	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	322	-0-	-1688	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3796	-0-	-148	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3084	-0-	-1132	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2750	-0-	-1330	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3857	-0-	-73	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2016 - P/A 02/07/2016

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	960	-0-	-900	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	922	-0-	-878	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	634	-0-	-1133	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

02	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	930	N	619	-0-	-311	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	900	N	356	-0-	-544	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1692	-0-	-1278	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	955	-0-	-2114	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	735	-0-	-2235	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1781	-0-	-885	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

02	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

02	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	20	-0-	-228	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1221	-0-	-171	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	322	-0-	-229	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

02	1566	X	1302	-0-	-264	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1538	-0-	-136	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1436	-0-	-124	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1227	-0-	-333	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1307	-0-	-243	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

02	145	N	130	-0-	-15	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	960	N	744	-0-	-216	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	992	N	721	-0-	-271	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	960	N	693	-0-	-267	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

02	58	N	-0-	-0-	58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

02	1508	N	1474	-0-	34	-0-	1426	3	48	9	Y	44	45	1			8
03	1395	N	1356	-0-	39	-0-	1315	3	41	9	Y	37	37	1			8
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1172	3	34	9	Y	31	29	1			10
05	1581	N	1338	-0-	243	-0-	1294	3	44	9	Y	40	41	1			9
06	1320	N	1217	-0-	103	-0-	1177	3	40	9	Y	36	37	1			8
07	1240	N	1220	-0-	20	-0-	1177	3	43	9	Y	39	37	1			10

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

02	638	N	609	-0-	29	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	18	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	24	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	54	-0-	566	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

02	1247	N	1076	-0-	171	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1146	-0-	94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1097	-0-	43	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	64	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	39	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	115	-0-	102	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3231	-0-	-489	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3600	-0-	-244	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	383	-0-	-23	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	704	-0-	-253	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

02	580	N	458	-0-	-122	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5316	-0-	2216	2216	5316	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2305	-0-	-695	1521	2305	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2576	-0-	-524	997	2576	3			N	-0-					-0-
06	3373	X	2376	-0-	-997	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1612	-0-	-1209	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	868	X	203	-0-	-665	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	840	X	552	-0-	-288	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	868	X	243	-0-	-625	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	660	X	11	-0-	-649	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	651	X	5	-0-	-646	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	X	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

02	2262	N	1309	-0-	-953	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	804	-0-	-546	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	2007	-0-	-110	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2162	-0-	-118	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

02	928	N	706	-0-	-222	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	992	N	579	-0-	-413	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	870	N	471	-0-	-399	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
*07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

02	2581	X	1311	-0-	-1270	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1341	-0-	-1418	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1303	-0-	-1367	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	564	-0-	-1234	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	690	N	201	-0-	-489	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	713	N	291	-0-	-422	-0-	291	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	X	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	210	X	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

02	1247	N	488	-0-	-759	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

02	928	N	714	-0-	-214	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
04	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
05	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330	N	141	-0-	-189	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

02	1015	N	408	-0-	-607	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	900	N	154	-0-	-746	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
*07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

02	928	N	263	-0-	-665	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	535	-0-	-581	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1197	-0-	-1123	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	798	-0-	-1602	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	367	-0-	-39	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	472	-0-	-582	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4214	-0-	1114	1114	4214	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1100	-0-	-1394	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1779	-0-	-887	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1537	-0-	-1043	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1541	-0-	-505	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1133	-0-	-577	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	1698	-0-	-69	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	554	-0-	-171	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1237	-0-	-10	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	965	-0-	-456	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1067	-0-	-390	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1145	-0-	-265	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1125	-0-	-332	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	332	-0-	-748	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	198	-0-	-980	-0-	198	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2286	-0-	-643	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2570	-0-	-561	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	949	3	19	9	Y	17	16	1			3
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1017	3	15	9	Y	14	14	1			3
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	930	3	11	9	Y	10	10	1			3
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	3	20	9	Y	18	17	1			4
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1158	3	17	9	Y	15	16	1			3
*07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1146	3	19	9	Y	17	16	1			4

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1249	-0-	-27	-0-	1249	3			Y	-0-					10
03	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	957	3	58	9	Y	53	43	1			20
04	1320	N	667	-0-	-653	-0-	637	3	30	9	Y	27	36	1			11
05	1333	N	871	-0-	-462	-0-	832	3	39	9	Y	35	32	1			14
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					14
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	801	3	47	9	Y	43	40	1			17

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1654	3	66	9	Y	60	63	1			6
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1850	3	56	9	Y	51	50	1			7
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	3	35	9	Y	32	33	1			6
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1818	3	47	9	Y	43	43	1			6
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1745	3	36	9	Y	33	37	1			2
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1793	3	26	9	Y	24	23	1			3

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	817	-0-	-24	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3158	-0-	-232	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3493	-0-	-74	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3491	-0-	-199	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3449	-0-	-241	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
*07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	853	-0-	-1438	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1096	-0-	-1353	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	929	-0-	-1441	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	964	-0-	-1485	-0-	964	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	918	-0-	-732	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	932	-0-	-153	-0-	932	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1305	-0-	-1005	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1313	-0-	-1663	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1140	-0-	-1740	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1215	-0-	-1761	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2594	3	36	9	Y	33	32	1			6
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2442	3	30	9	Y	27	27	1			6
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2697	3	24	9	Y	22	21	1			7
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2956	3	33	9	Y	30	31	1			6
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2928	3	33	9	Y	30	30	1			6
*07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3133	3	36	9	Y	33	31	1			8

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

02	2900	N	1926	-0-	-974	114	1926	3			N	-0-					-0-
03	2078	X	1964	-0-	-114	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3038	-0-	-592	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2973	-0-	-778	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

02	4147	X	3945	-0-	-202	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3078	-0-	-1212	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3017	-0-	-1199	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	2399	-0-	-1681	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2132	-0-	-2084	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

02	754	N	722	-0-	-32	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	807	-0-	-353	-0-	773	3	34	9	Y	31	33	1			3
03	1054	N	682	-0-	-372	-0-	624	3	58	9	Y	53	49	1			7
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	527	3	18	9	Y	16	20	1			3
05	868	N	527	-0-	-341	-0-	505	3	22	9	Y	20	20	1			3
06	660	N	483	-0-	-177	-0-	468	3	15	9	Y	14	16	1			1
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	457	3	11	9	Y	10	10	1			1

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	980	-0-	-1021	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3088	-0-	88	391	3088	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3013	-0-	-87	304	3013	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1907	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	3	9	9	Y	8	8	1			2
05	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1855	3	12	9	Y	11	11	1			2
06	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1773	3	10	9	Y	9	10	1			1
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1806	3	7	9	Y	6	6	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	685	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	3	11	9	Y	10	10	1			2
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	808	3	15	9	Y	14	14	1			2
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	714	3	11	9	Y	10	11	1			1
07	806	N	732	-0-	-74	-0-	726	3	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11919	X	7309	-0-	-4610	-0-	6751	3	558	9	Y	507	527	1			54
03	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	15778	3	440	9	Y	400	398	1			56
04	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13697	3	278	9	Y	253	259	1			50
05	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14559	3	386	9	Y	351	349	1			52
06	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13711	3	292	9	Y	265	300	1			17
*07	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	13970	3	341	9	Y	310	291	1			36

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1749	-0-	-165	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1864	-0-	-116	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1013	-0-	-967	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	1961	-0-	-881	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	3448	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1283	-0-	-602	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	480	N	221	-0-	-259	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	1340	-0-	-1328	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2605	-0-	-1175	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	1208	-0-	-2698	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	1147	-0-	-2633	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	1479	-0-	-1621	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2279	3	4	9	Y	4	6	1			1
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1483	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1020	X	213	-0-	-807	-0-	210	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1283	3	22	9	Y	20	17	1			4
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1731	3	31	9	Y	28	26	1			6
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	Y	4	9	1			1

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	98	-0-	-2506	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1525	-0-	-955	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	3444	3			N	-0-					-0-

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
02	1885	N	404	-0-	-1481	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
*07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

02	1624	N	1407	-0-	-217	-0-	1383	3	24	9	Y	22	7	1			15
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1067	3	65	9	Y	59	61	1			13
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1823	3	29	9	Y	26	22	1			17
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1591	3	22	9	Y	20	24	1			13
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1320	3	15	9	Y	14	18	1			9
*07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					9

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
*07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1943	-0-	-1417	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2915	-0-	-681	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2280	-0-	-1200	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	384	-0-	-3212	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

02	1914	N	1687	-0-	-227	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2292	-0-	-1130	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2016	-0-	-534	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2343	-0-	-292	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3368	-0-	-82	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	3450	X	1240	-0-	-2210	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	336	-0-	-935	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	156	-0-	-656	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1781	-0-	-162	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3531	-0-	531	531	3531	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3083	-0-	-17	514	3083	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3031	-0-	31	545	3031	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1335	-0-	-742	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1099	-0-	-2171	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2450	-0-	-929	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2283	-0-	-147	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2188	-0-	-75	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	X	689	-0-	-413	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	757	-0-	-421	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	720	X	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1613	-0-	-1301	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2712	-0-	-588	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2307	-0-	-1103	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2112	-0-	-1188	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2677	-0-	-516	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	268	-0-	-879	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

02	3886	X	2101	-0-	-1785	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2609	-0-	-661	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2905	-0-	-365	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

02	3016	X	2884	-0-	-132	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3391	-0-	-149	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

02	609	N	429	-0-	-180	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	682	N	289	-0-	-393	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	693	-0-	-931	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	645	-0-	-595	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	810	N	571	-0-	-239	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

02	2175	N	1295	-0-	-880	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1465	-0-	-705	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

02	3596	X	2408	-0-	-1188	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2726	-0-	-808	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2259	-0-	-441	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
*07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

02	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2662	-0-	-98	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2782	-0-	-70	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2355	-0-	-375	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	922	-0-	-721	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	679	-0-	-821	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	900	X	414	-0-	-486	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	930	X	388	-0-	-542	-0-	388	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	320	-0-	-289	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	418	-0-	-17	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*07	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1904	-0-	-300	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1640	-0-	-778	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1573	-0-	-767	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	6	-0-	-2412	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	505	-0-	-1595	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	835	-0-	-789	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	899	N	455	-0-	-444	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	660	N	323	-0-	-337	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2783	-0-	-1030	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2239	-0-	-516	-0-	2207	3	32	9	Y	29	29	1			9
03	2945	X	1749	-0-	-1196	-0-	1633	3	116	9	Y	105	80	1			34
04	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1514	3	256	9	Y	233	229	1			38
05	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	1695	3			Y	-0-					38
06	3000	N	3475	-0-	475	475	3291	3	184	9	Y	167	154	1			51
*07	2952	N	2477	-0-	-475	-0-	2294	3	183	9	Y	166	164	1			53

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
*07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	246	-0-	-804	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	190	-0-	-833	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	630	X	87	-0-	-543	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	180	X	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2217	-0-	-449	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
04	990	N	466	-0-	-524	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2633	-0-	-35	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
*07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3137	-0-	-43	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
*07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	916	-0-	-355	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3394	-0-	-318	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3526	-0-	-442	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3456	-0-	-233	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3370	-0-	-140	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1308	-0-	-312	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	949	-0-	-472	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	889	-0-	-630	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	789	-0-	-621	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

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
02	754	N	579	-0-	-175	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	780	N	449	-0-	-331	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1195	-0-	-510	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1106	-0-	-544	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1323	-0-	-630	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	19	-0-	-1871	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

02	3016	X	2497	-0-	-519	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1515	-0-	-1678	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1190	-0-	-1900	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	60	-0-	-2520	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	1535	-0-	-1131	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

02	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	321	-0-	-640	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2658	-0-	-1279	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	2990	-0-	-910	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
06	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
*07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

02	667	N	662	-0-	-5	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	713	N	382	-0-	-331	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1672	-0-	-213	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1860	-0-	-155	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	881	-0-	-1399	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	708	-0-	-1648	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	575	-0-	-1705	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	884	-0-	-976	-0-	884	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	480	N	129	-0-	-351	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	589	N	34	-0-	-555	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2288	-0-	-1250	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3023	-0-	-487	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	843	-0-	-459	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2263	-0-	-1130	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2146	-0-	-1481	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2947	-0-	-563	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	1947	-0-	-1680	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2342	-0-	-696	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

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
02	2755	X	2184	-0-	-571	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1897	-0-	-323	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	1142	-0-	-1183	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1045	-0-	-1535	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1524	-0-	-429	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

02	2059	X	1292	-0-	-767	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1472	-0-	-358	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	1188	-0-	-331	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

02	2929	X	2723	-0-	-206	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2523	-0-	-327	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

02	2088	X	307	-0-	-1781	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	629	-0-	-1448	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	473	-0-	-847	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

02	1131	N	1099	-0-	-32	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	3451	X	3399	-0-	-52	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2502	-0-	-505	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2642	-0-	-598	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3210	-0-	-417	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3039	-0-	-471	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2979	-0-	-648	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

02	3306	X	2311	-0-	-995	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3473	-0-	-61	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2792	-0-	-742	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2227	-0-	-1193	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

02	3654	X	2550	-0-	-1104	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3042	-0-	-864	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2716	-0-	-1064	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2531	-0-	-409	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

02	406	N	388	-0-	-18	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5298	-0-	-468	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3998	-0-	-1551	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	3904	-0-	-1466	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5530	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1335	-0-	-375	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	137	-0-	-1258	-0-	137	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

02	3973	X	2809	-0-	-1164	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3461	-0-	-817	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
*07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4510	-0-	-260	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4696	-0-	-104	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2793	-0-	-152	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2651	-0-	-104	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
*07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

02	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3212	-0-	-415	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3137	-0-	-373	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	3301	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

02	4814	X	4151	-0-	-663	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4763	-0-	-217	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4354	-0-	-236	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4550	-0-	-379	-0-	4550	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
*07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

02	2349	X	1350	-0-	-999	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	591	-0-	-1920	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	81	-0-	-2349	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	423	-0-	-2007	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	314	-0-	-1143	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

02	725	N	285	-0-	-440	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3107	-0-	-523	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2806	-0-	-604	-0-	2806	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4304	-0-	-162	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4023	-0-	-477	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4095	-0-	-617	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

02	3944	X	3719	-0-	-225	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3233	-0-	-847	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3784	-0-	-86	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3901	-0-	-67	-0-	3901	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

02	4431	X	3742	-0-	-689	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2654	-0-	-346	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

02	4176	X	2633	-0-	-1543	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3754	-0-	-746	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4109	-0-	-541	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
*07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2416	-0-	-1006	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2148	-0-	-912	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2129	-0-	-1033	-0-	2129	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

02	2291	X	1682	-0-	-609	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1624	-0-	-825	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	237	-0-	-2646	-0-	237	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

02	4872	X	4779	-0-	-93	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4476	-0-	-564	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4044	-0-	-906	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4284	-0-	-831	-0-	4284	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

02	4408	X	2899	-0-	-1509	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4688	-0-	-24	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5279	-0-	-22	-0-	5279	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	2130	-0-	-16	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1823	-0-	-471	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2164	-0-	-56	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3761	-0-	-299	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3977	-0-	-363	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3687	-0-	-513	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4105	-0-	-142	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	4050	-0-	-60	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2584	-0-	-171	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2967	-0-	-3	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3788	-0-	-1012	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3830	-0-	-1420	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4426	-0-	-243	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4167	-0-	-693	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4749	-0-	-273	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4308	-0-	-590	-0-	4308	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
*07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
06	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	681	-0-	-497	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

02	232	N	174	-0-	-58	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*07	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

02	841	N	589	-0-	-252	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1500	-0-	-577	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
*07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

02	3683	X	3108	-0-	-575	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3157	-0-	-623	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2947	-0-	-323	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

02	1914	N	1838	-0-	-76	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1757	-0-	-343	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

02	3045	X	2288	-0-	-757	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2373	-0-	-882	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2589	-0-	-561	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	1778	-0-	-1477	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1748	-0-	-1012	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3022	-0-	-109	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2716	-0-	-644	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	3154	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

02	2726	X	2007	-0-	-719	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1616	-0-	-1298	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1496	-0-	-922	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
*07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			N	-0-					-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7255	-0-	-35	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	6829	-0-	-1169	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7225	-0-	-515	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6805	-0-	-1193	-0-	6805	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

02	1276	N	1120	-0-	-156	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	773	-0-	-427	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2329	-0-	-182	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

02	2668	X	2645	-0-	-23	-0-	2644	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3243	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3104	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3150	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			Y	-0-					1

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

02	5684	X	5615	-0-	-69	-0-	5562	3	53	9	Y	48	46	1			9
03	6045	X	5777	-0-	-268	-0-	5725	3	52	9	Y	47	46	1			10
04	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	5408	3	47	9	Y	43	44	1			9
05	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	5821	3	65	9	Y	59	57	1			11
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5825	3	54	9	Y	49	52	1			8
07	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	3			Y	-0-					8

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

02	725	N	230	-0-	-495	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	651	N	21	-0-	-630	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
*07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

02	4872	X	4860	-0-	-12	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4553	-0-	-655	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3469	-0-	-1739	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3656	-0-	-1384	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4144	-0-	-1064	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

02	2349	N	1064	-0-	-1285	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

02	5104	X	4763	-0-	-341	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4919	-0-	-537	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5159	-0-	-121	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4879	-0-	-41	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4918	-0-	-414	-0-	4918	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4747	-0-	-23	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4873	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

02	2523	N	2402	-0-	-121	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2242	-0-	-338	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
*07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

02	2320	N	2236	-0-	-84	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2259	-0-	-221	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1996	-0-	-344	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2097	-0-	-290	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1894	-0-	-296	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1791	-0-	-286	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1293	-0-	-1143	-0-	1250	3	43	9	Y	39	39	1			7
03	2356	X	1764	-0-	-592	-0-	1729	3	35	9	Y	32	32	1			7
04	2280	X	1446	-0-	-834	-0-	1428	3	18	9	Y	16	18	1			5
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2101	3	31	9	Y	28	27	1			6
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2304	3	34	9	Y	31	30	1			7
*07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2346	3	35	9	Y	32	31	1			8

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4139	-0-	-728	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4445	-0-	-265	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4834	-0-	-33	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
*07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

02	3393	X	1039	-0-	-2354	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3147	-0-	-1069	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2838	-0-	-222	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3211	-0-	211	232	3211	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3310	-0-	210	442	3310	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

02	5626	X	5382	-0-	-244	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5656	-0-	-104	-0-	5656	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5609	-0-	-343	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5562	-0-	-138	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	5806	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2205	-0-	-165	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1994	-0-	-376	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1050	-0-	-1244	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4492	-0-	-34	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4177	-0-	-203	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
*07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	6163	-0-	-101	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6368	-0-	-112	-0-	6368	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6304	-0-	-299	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5770	-0-	-620	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6143	-0-	-460	-0-	6143	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
*07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	2872	-0-	-956	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2125	-0-	-1205	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
*07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	3781	-0-	-917	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	3759	-0-	-1263	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3638	-0-	-1222	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	3632	-0-	-1390	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3413	-0-	-1357	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3552	-0-	-478	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5638	-0-	-422	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5695	-0-	-846	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5443	-0-	-887	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5116	-0-	-1425	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1651	3	127	9	Y	115	96	1			78
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1133	3	347	9	Y	315	324	1			69
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1196	3	98	9	Y	89	100	1			58
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1443	3	106	9	Y	96	91	1			63
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2059	3	127	9	Y	115	101	1			77
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					77

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

02	2900	X	1256	-0-	-1644	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	276	-0-	-1925	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

02	6786	X	6261	-0-	-525	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6543	-0-	-711	-0-	6543	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	4298	-0-	-2722	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5243	-0-	-1763	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6115	-0-	-665	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
*07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	3	31	9	Y	28	27	1			5
03	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	1996	3	31	9	Y	28	27	1			6
04	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1728	3	23	9	Y	21	23	1			4
05	1953	N	876	-0-	-1077	-0-	859	3	17	9	Y	15	16	1			3
06	1950	N	934	-0-	-1016	-0-	920	3	14	9	Y	13	14	1			2
07	1798	N	865	-0-	-933	-0-	865	3			Y	-0-					2

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

02	1711	X	161	-0-	-1550	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1598	-0-	-112	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
*07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

02	2030	N	1933	-0-	-97	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3113	3	19	9	Y	17	20	1			3
03	3379	X	3342	-0-	-37	-0-	3333	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	3103	3	22	9	Y	20	18	1			4
05	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3133	3	42	9	Y	38	35	1			7
06	3240	X	2915	-0-	-325	-0-	2882	3	33	9	Y	30	32	1			5
07	3348	X	2640	-0-	-708	-0-	2640	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1590	-0-	-179	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3545	-0-	-1095	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4278	-0-	-434	-0-	4278	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3938	X	3388	-0-	-550	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	764	-0-	-77	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	840	N	659	-0-	-181	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	714	-0-	-3036	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	544	-0-	-3331	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	944	-0-	-2806	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	534	-0-	-3341	-0-	534	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	651	X	33	-0-	-618	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	1414	-0-	-2878	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4523	-0-	-65	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2959	-0-	-1481	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	1543	-0-	-3045	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1080	-0-	-687	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
04	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	3			N	-0-					-0-
05	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			N	-0-					-0-
*07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

02	1363	N	1233	-0-	-130	-0-	1218	3	15	9	Y	14	13	1			3
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1806	3	15	9	Y	14	14	1			3
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1613	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1681	3	22	9	Y	20	19	1			4
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1752	3	20	9	Y	18	19	1			3
07	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	3			Y	-0-					3

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
*07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

02	8961	X	5901	-0-	-3060	-0-	5881	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	9579	X	2001	-0-	-7578	-0-	1882	3	119	9	Y	108	95	1			15
04	9270	X	8513	-0-	-757	-0-	8450	3	63	9	Y	57	61	1			11
05	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13220	3	129	9	Y	117	111	1			17
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10514	3	83	9	Y	75	87	1			5
*07	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9116	3	56	9	Y	51	50	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			N	-0-					-0-
05	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
*07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5626	X	4661	-0-	-965	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4680	-0-	-1334	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	2020	-0-	-2971	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
*07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1744	-0-	-721	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047	X	6437	-0-	-610	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	6922	-0-	-611	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6266	-0-	-1024	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6612	-0-	-394	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	4049	-0-	-2641	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
*07	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
04	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1416	-0-	-817	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4563	-0-	-106	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4950	-0-	-10	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	4831	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1263	-0-	-507	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3236	-0-	236	236	3236	3			N	-0-					-0-
*07	2556	N	2320	-0-	-236	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2302	-0-	-1352	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3046	-0-	-860	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
*07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	811	-0-	-175	-0-	803	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	688	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	868	N	551	-0-	-317	-0-	543	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	448	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			Y	-0-					1

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	4640	-0-	-870	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5573	-0-	-224	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5155	-0-	-1045	-0-	5155	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3915	-0-	-1510	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4424	-0-	-706	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4398	-0-	-903	-0-	4398	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5340	-0-	-1214	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5719	-0-	-419	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4979	-0-	-1159	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4876	-0-	-854	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
*07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	481	-0-	-186	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	682	X	512	-0-	-170	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	570	X	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	686	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3135	-0-	-519	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2627	-0-	-1279	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2130	-0-	-1650	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2325	-0-	-1023	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2197	-0-	-1043	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2650	-0-	-698	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4273	-0-	-251	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4544	-0-	-292	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3772	-0-	-908	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4509	-0-	-265	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4249	-0-	-311	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	4318	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4381	-0-	-1259	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4753	-0-	-1037	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
*07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
*07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5773	-0-	-227	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
*07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	7392	-0-	-119	-0-	7392	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7876	-0-	-153	-0-	7876	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7097	-0-	-673	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7846	-0-	-59	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7603	-0-	-47	-0-	7603	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7652	-0-	-253	-0-	7652	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4231	-0-	-61	-0-	4231	3			Y	-0-					29
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5416	3	64	9	Y	58	65	1			22
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5166	3	69	9	Y	63	59	1			26
05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5307	3	69	9	Y	63	63	1			26
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			Y	-0-					26
*07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5345	3	90	9	Y	82	76	1			32

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	4767	-0-	-1004	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5935	-0-	-265	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5604	-0-	-396	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5801	-0-	-399	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5469	-0-	-261	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4020	-0-	-1901	-0-	4020	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5918	-0-	-52	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
*07	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3177	-0-	-593	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3425	-0-	-605	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3189	-0-	-711	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3106	-0-	-254	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1726	-0-	-101	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1601	-0-	-352	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1515	-0-	-375	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1570	-0-	-383	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1404	-0-	-396	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7366	X	6973	-0-	-393	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7489	-0-	-385	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7008	-0-	-612	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7381	-0-	-493	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6817	-0-	-803	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7234	-0-	-268	-0-	7234	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	4251	-0-	-1578	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5832	-0-	-399	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	4602	-0-	-1428	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4768	-0-	-872	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	4721	-0-	-1107	-0-	4721	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4637	-0-	-641	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4955	-0-	-563	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4383	-0-	-957	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4947	-0-	-571	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4662	-0-	-228	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4703	-0-	-257	-0-	4703	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8178	X	7669	-0-	-509	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	5508	-0-	-3234	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	3056	-0-	-5134	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	6496	-0-	-1967	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
*07	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	5007	-0-	-68	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4988	-0-	-437	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4627	-0-	-623	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4657	-0-	-706	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4471	-0-	-719	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4856	-0-	-507	-0-	4856	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3902	-0-	-158	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3059	-0-	-181	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3244	-0-	-941	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2871	-0-	-1389	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3292	-0-	-1110	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	366	-0-	-1184	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	951	-0-	-2355	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	557	-0-	-763	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	205	-0-	-1355	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6482	-0-	-59	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	6180	-0-	-150	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6298	-0-	-274	-0-	6298	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3280	-0-	-113	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3370	-0-	-80	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
*07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

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
02	1508	N	785	-0-	-723	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1305	-0-	-255	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

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
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	744	N	294	-0-	-450	-0-	294	3			N	-0-					-0-

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	3712	X	2497	-0-	-1215	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2549	-0-	-1419	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

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
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2971	-0-	-5	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2591	-0-	-289	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
*07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2750	-0-	-817	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	2515	-0-	-2910	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	1974	-0-	-3276	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	594	-0-	-4831	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	113	-0-	-3157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3719	-0-	-544	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
*07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4161	-0-	-830	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4371	-0-	-459	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	3949	-0-	-1042	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3928	-0-	-902	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	3782	-0-	-1209	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5288	-0-	-396	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5757	-0-	-319	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
*07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3174	-0-	-219	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3336	-0-	-174	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
*07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
*07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1609	3	122	9	Y	111	110	1			34
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	203	3	21	9	Y	19	47	1			6
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	1767	N	369	-0-	-1398	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					120
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					120
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					120
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2651	3	206	9	Y	187	187	1			120
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					120
*07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2636	3	197	9	Y	179	179	1			120

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

02	2378	X	1675	-0-	-703	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1501	-0-	-959	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1315	-0-	-545	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1142	-0-	-898	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1720	-0-	-388	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	N	1475	-0-	-1222	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1381	-0-	-1068	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1074	-0-	-1266	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

02	4437	X	3455	-0-	-982	-0-	3426	3	29	9	Y	26	24	1			5
03	4743	X	4480	-0-	-263	-0-	4457	3	23	9	Y	21	21	1			5
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5241	3	13	9	Y	12	13	1			4
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5032	3	17	9	Y	15	16	1			3
06	4590	X	4275	-0-	-315	-0-	4261	3	14	9	Y	13	13	1			3
07	4743	X	2181	-0-	-2562	-0-	2173	3	8	9	Y	7	8	1			2

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

02	1566	N	1309	-0-	-257	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2749	-0-	-11	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

02	3509	X	3248	-0-	-261	-0-	3237	3	11	9	Y	10	16	1			2
03	3751	X	2822	-0-	-929	-0-	2812	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	3690	X	2880	-0-	-810	-0-	2877	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	3813	X	2574	-0-	-1239	-0-	2570	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	3066	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	3472	X	3004	-0-	-468	-0-	3000	3	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4739	3	30	9	Y	27	28	1			5
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4558	3	25	9	Y	23	23	1			5
04	4620	X	4251	-0-	-369	-0-	4231	3	20	9	Y	18	17	1			6
05	5084	X	4500	-0-	-584	-0-	4476	3	24	9	Y	22	23	1			5
06	4920	X	4288	-0-	-632	-0-	4264	3	24	9	Y	22	22	1			5
07	5084	X	4459	-0-	-625	-0-	4434	3	25	9	Y	23	22	1			6

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	3			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
04	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
05	8215	X	7573	-0-	-642	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7319	-0-	-631	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7721	-0-	-494	-0-	7721	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3829	3	184	9	Y	167	151	1			30
03	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	2927	3	152	9	Y	138	138	1			30
04	3090	X	2692	-0-	-398	-0-	2608	3	84	9	Y	76	82	1			24
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3920	3	153	9	Y	139	133	1			30
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3523	3	136	9	Y	124	127	1			27
*07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3570	3	144	9	Y	131	125	1			33

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1019	-0-	-895	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4569	-0-	1569	1569	4569	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4284	-0-	1184	2753	4284	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4215	-0-	1215	3968	4215	3			N	-0-					-0-
*07	7101	X	3133	-0-	-3968	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	4431	-0-	-1224	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4390	-0-	-1655	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	2883	-0-	-2967	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	3055	-0-	-2122	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	2820	-0-	-1860	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3229	-0-	-1514	-0-	3229	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1820	-0-	-790	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	1988	-0-	-651	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1912	-0-	-909	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1713	-0-	-519	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	245	-0-	-251	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	6993	-0-	-750	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7289	-0-	-988	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
04	8010	X	7260	-0-	-750	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7495	-0-	-286	-0-	7495	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7141	-0-	-89	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	7400	-0-	-102	-0-	7400	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		11923	-0-	11923	11923	11859	3	64	9	Y	58	45	1			13
04	T. A.		1857	-0-	1857	13780	1832	3	25	9	Y	23	21	1			15
05	T. A.		2378	-0-	2378	16158	2347	3	31	9	Y	28	25	1			18
06	17979	X	1821	-0-	-16158	-0-	1802	3	19	9	Y	17	23	1			12
07	4402	X	1932	-0-	-2470	-0-	1932	3			Y	-0-					12

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	425	-0-	-68	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	527	N	121	-0-	-406	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	4912	-0-	-569	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5120	-0-	-40	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
*07	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
06	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
*07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3885	-0-	-15	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4538	3	103	9	N	94	87	1			24
03	4216	X	2844	-0-	-1372	-0-	2800	3	44	9	N	40	34	1			30
04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	4992	3	151	9	N	137	128	1			39
05	4216	X	3551	-0-	-665	-0-	3523	3	28	9	N	25	30	1			34
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4295	3	84	9	N	76	77	1			33
07	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3782	3	26	9	N	24	26	1			31

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2200	-0-	-1860	-0-	2154	3	46	9	Y	42	43	1			13
03	4340	X	2360	-0-	-1980	-0-	2304	3	56	9	Y	51	47	1			17
04	4200	X	1056	-0-	-3144	-0-	928	3	128	9	Y	116	114	1			19
05	2914	X	531	-0-	-2383	-0-	531	3			Y	-0-					19
06	2280	X	433	-0-	-1847	-0-	414	3	19	9	Y	17	31	1			5
07	2356	X	197	-0-	-2159	-0-	185	3	12	9	Y	11	13	1			3

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	5016	-0-	-320	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5075	-0-	-1032	-0-	5075	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

02	2291	N	1808	-0-	-483	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1456	-0-	-644	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	770	-0-	-1245	-0-	770	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

02	1624	X	1180	-0-	-444	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	1186	-0-	-488	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1183	-0-	-437	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1247	-0-	-334	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1168	-0-	-332	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

02	1276	N	1161	-0-	-115	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

02	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2810	-0-	-940	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3010	-0-	-740	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3031	-0-	-503	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

02	4524	X	3984	-0-	-540	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4250	-0-	-307	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3773	-0-	-637	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3223	-0-	-1334	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4022	-0-	-358	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1863	-0-	-207	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4537	-0-	-219	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	6498	-0-	-752	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7594	-0-	-156	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	3			N	-0-					-0-
*07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
*07	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3227	-0-	-166	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3285	-0-	-225	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2751	-0-	-579	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8555	X	8009	-0-	-546	-0-	7976	3	33	9	Y	30	31	1			3
03	9145	X	8472	-0-	-673	-0-	8440	3	32	9	Y	29	28	1			4
04	8640	X	8171	-0-	-469	-0-	8147	3	24	9	Y	22	22	1			4
05	8804	X	8243	-0-	-561	-0-	8210	3	33	9	Y	30	30	1			4
06	8370	X	7786	-0-	-584	-0-	7761	3	25	9	Y	23	26	1			1
07	8556	X	7875	-0-	-681	-0-	7855	3	20	9	Y	18	17	1			2

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	N	2164	-0-	-191	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	470	-0-	-110	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4047	-0-	-999	-0-	3835	3	212	9	N	193	182	1			49
03	5115	X	2764	-0-	-2351	-0-	2727	3	37	9	N	34	56	1			27
04	4800	X	3578	-0-	-1222	-0-	3339	3	239	9	N	217	182	1			62
05	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	4006	3	75	9	N	68	48	1			82
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4702	3	219	9	N	199	195	1			86
07	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4211	3	73	9	N	66	69	1			83

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	1424	-0-	-1302	-0-	1215	3	209	9	Y	190	178	1			34
03	2914	X	1528	-0-	-1386	-0-	1355	3	173	9	Y	157	157	1			34
04	2820	X	1821	-0-	-999	-0-	1735	3	86	9	Y	78	87	1			25
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2425	3	144	9	Y	131	128	1			28
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2073	3	123	9	Y	112	116	1			24
*07	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	1931	3	121	9	Y	110	106	1			28

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
*07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3143	3	211	9	Y	192	190	1			35
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3307	3	175	9	Y	159	159	1			35
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3200	3	134	9	Y	122	118	1			39
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3426	3	174	9	Y	158	163	1			34
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3233	3	164	9	Y	149	151	1			32
*07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3281	3	175	9	Y	159	151	1			40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	2771	-0-	-1173	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2759	-0-	-1457	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	2562	-0-	-1518	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3358	-0-	-610	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2785	-0-	-1055	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1570	-0-	-1406	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

02	5104	X	3570	-0-	-1534	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	4789	-0-	-729	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4515	-0-	-675	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	4648	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2237	3	25	9	Y	23	23	1			4
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2525	3	23	9	Y	21	21	1			4
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2435	3	22	9	Y	20	20	1			4
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2484	3	29	9	Y	26	25	1			5
06	2460	N	2428	-0-	-32	-0-	2405	3	23	9	Y	21	22	1			4
07	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2478	3			Y	-0-					4

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

02	4466	X	3699	-0-	-767	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	3823	-0-	-951	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4746	-0-	-28	-0-	4746	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

02	5046	X	4490	-0-	-556	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
03	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4906	-0-	-374	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5069	-0-	-387	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

02	4234	X	3072	-0-	-1162	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4518	-0-	-8	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4256	-0-	-124	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2932	-0-	-1315	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	1468	-0-	-2912	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
*07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

02	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	7710	-0-	-870	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
05	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	7443	-0-	-1137	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	7671	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	5820	-0-	-1517	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	5642	-0-	-1271	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6511	-0-	-179	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6639	-0-	-274	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
*07	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

02	6119	X	5554	-0-	-565	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6122	-0-	-419	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	4835	-0-	-1495	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	4740	-0-	-1274	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	6070	-0-	-37	-0-	6070	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

02	4669	X	4477	-0-	-192	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4693	-0-	-257	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4810	-0-	-305	-0-	4810	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

02	2552	X	470	-0-	-2082	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	605	-0-	-1565	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	504	-0-	-1596	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	103	-0-	-517	-0-	103	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

02	5858	X	5688	-0-	-170	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5785	-0-	-275	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5887	-0-	-282	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5874	-0-	-202	-0-	5874	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

02	10759	X	9773	-0-	-986	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
03	11656	X	9757	-0-	-1899	-0-	9757	3			N	-0-					-0-
04	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	3			N	-0-					-0-
05	11656	X	11157	-0-	-499	-0-	11157	3			N	-0-					-0-
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	3			N	-0-					-0-
*07	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

02	5481	X	5007	-0-	-474	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4361	-0-	-1498	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3926	-0-	-1744	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
*07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16356	X	13437	-0-	-2919	-0-	13314	3	123	9	Y	112	116	1			12
03	17298	X	14122	-0-	-3176	-0-	14005	3	117	9	Y	106	103	1			15
04	16230	X	14287	-0-	-1943	-0-	14199	3	88	9	Y	80	79	1			16
05	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16115	3	131	9	Y	119	117	1			18
06	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15244	3	99	9	Y	90	102	1			6
*07	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15553	3	68	9	Y	62	61	1			7

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

02	3045	X	2098	-0-	-947	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2346	-0-	-568	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1890	-0-	-930	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
*07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

02	6699	X	6267	-0-	-432	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6413	-0-	-748	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6022	-0-	-908	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
05	7161	X	6127	-0-	-1034	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6059	-0-	-421	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6298	-0-	-398	-0-	6298	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

02	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			N	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	3214	-0-	-2246	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
05	5642	X	579	-0-	-5063	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	1778	-0-	-3682	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	2687	-0-	-2955	-0-	2687	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

02	899	X	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	961	X	777	-0-	-184	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	750	N	652	-0-	-98	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			Y	-0-					-0-
03	9982	X	8950	-0-	-1032	-0-	8950	3			Y	-0-					-0-
04	9660	X	8119	-0-	-1541	-0-	8119	3			Y	-0-					-0-
05	10199	X	8223	-0-	-1976	-0-	8223	3			Y	-0-					-0-
06	9870	X	7833	-0-	-2037	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
07	10199	X	7956	-0-	-2243	-0-	7956	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

02	2726	X	2661	-0-	-65	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2485	-0-	-365	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7656	X	7235	-0-	-421	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7715	-0-	-469	-0-	7715	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	7307	-0-	-613	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7494	-0-	-318	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6789	-0-	-681	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	5541	-0-	-2178	-0-	5541	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2997	-0-	-367	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3128	-0-	-292	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2521	-0-	-234	-0-	2479	3	42	9	Y	38	37	1			7
03	2945	X	2066	-0-	-879	-0-	2032	3	34	9	Y	31	31	1			7
04	2850	X	1063	-0-	-1787	-0-	1053	3	10	9	Y	9	13	1			3
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3034	3	35	9	Y	32	28	1			7
06	2760	X	1875	-0-	-885	-0-	1854	3	21	9	Y	19	22	1			4
*07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2839	3	35	9	Y	32	28	1			8

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	4951	-0-	-704	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5865	-0-	-180	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5563	-0-	-287	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5716	-0-	-81	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5596	-0-	-74	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5628	-0-	-231	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3794	-0-	-324	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3977	-0-	-283	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4068	-0-	-12	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
*07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	895	-0-	-455	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3306	-0-	-1334	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3648	-0-	-537	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3446	-0-	-604	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
*07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	7538	-0-	-1046	-0-	7439	3	99	9	Y	90	93	1			10
03	9145	X	8579	-0-	-566	-0-	8570	3	9	9	Y	8	17	1			1
04	8400	X	8350	-0-	-50	-0-	8240	3	110	9	Y	100	81	1			20
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8789	3	193	9	Y	175	169	1			26
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8273	3	146	9	Y	133	150	1			9
07	8618	X	8440	-0-	-178	-0-	8330	3	110	9	Y	100	97	1			12

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-					-0-
03	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
05	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					-0-
*07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4100	-0-	-1207	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5682	-0-	-239	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5206	-0-	-524	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5283	-0-	-638	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5050	-0-	-440	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5165	-0-	-508	-0-	5165	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-
*07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9918	X	9649	-0-	-269	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	10439	-0-	-163	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	10226	-0-	-274	-0-	10226	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	10491	-0-	-359	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	9854	-0-	-646	-0-	9854	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	10023	-0-	-548	-0-	10023	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	6398	-0-	-504	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6968	-0-	-410	-0-	6968	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6741	-0-	-399	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	5062	-0-	-1688	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
*07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	3			N	-0-					-0-

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
02	5336	X	3643	-0-	-1693	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3640	-0-	-290	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	3753	3			N	-0-					-0-

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
02	5684	X	5635	-0-	-49	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5860	-0-	-216	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5292	-0-	-738	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5362	-0-	-869	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5077	-0-	-953	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5071	-0-	-943	-0-	5071	3			N	-0-					-0-

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
02	5916	X	3453	-0-	-2463	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	2978	-0-	-2385	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	2726	-0-	-2464	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	1428	-0-	-2142	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

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
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	596	-0-	-1047	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	840	N	394	-0-	-446	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					-0-

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
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
04	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
*07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

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
02	4495	X	3068	-0-	-1427	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	2858	-0-	-1947	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2715	-0-	-1129	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2497	-0-	-1133	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8439	X	7837	-0-	-602	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	7861	-0-	-1160	-0-	7861	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	6366	-0-	-2364	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7564	-0-	-1085	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	6876	-0-	-1284	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7154	-0-	-1216	-0-	7154	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

02	2929	X	1691	-0-	-1238	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1327	-0-	-719	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1368	-0-	-972	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1066	-0-	-1274	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	779	-0-	-1019	-0-	779	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			N	-0-					-0-
03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7705	-0-	-355	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7525	-0-	-275	-0-	7525	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7399	-0-	-661	-0-	7399	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

02	4843	X	4001	-0-	-842	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3919	-0-	-1258	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	3555	-0-	-1455	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4045	-0-	-729	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3885	-0-	-405	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
*07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	4500	-0-	-1560	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	4432	-0-	-2016	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	3704	-0-	-2536	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

02	6844	X	4623	-0-	-2221	-0-	4586	3	37	9	Y	34	40	1			6
03	7192	X	6027	-0-	-1165	-0-	5996	3	31	9	Y	28	28	1			6
04	6960	X	6249	-0-	-711	-0-	6227	3	22	9	Y	20	20	1			6
05	7192	X	6294	-0-	-898	-0-	6268	3	26	9	Y	24	25	1			5
06	6960	X	5915	-0-	-1045	-0-	5890	3	25	9	Y	23	23	1			5
07	6448	X	4942	-0-	-1506	-0-	4920	3	22	9	Y	20	20	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
06	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
*07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

02	10730	X	5077	-0-	-5653	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
03	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3			N	-0-					-0-
04	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	3			N	-0-					-0-
05	11470	X	10754	-0-	-716	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	10786	-0-	-314	-0-	10786	3			N	-0-					-0-
*07	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

02	5162	X	5022	-0-	-140	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4979	-0-	-570	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4444	-0-	-926	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4131	-0-	-1418	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	3795	-0-	-1395	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	3591	-0-	-1772	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

02	9773	X	9764	-0-	-9	-0-	9764	3			N	-0-					-0-
03	10819	X	9637	-0-	-1182	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
04	10470	X	8929	-0-	-1541	-0-	8929	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	9706	-0-	-1113	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	9248	-0-	-1072	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
07	10447	X	9176	-0-	-1271	-0-	9176	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

02	6090	X	5959	-0-	-131	-0-	5816	3	143	9	Y	130	137	1			14
03	6510	X	6289	-0-	-221	-0-	6173	3	116	9	Y	105	104	1			15
04	6300	X	5966	-0-	-334	-0-	5876	3	90	9	Y	82	81	1			16
05	6510	X	5987	-0-	-523	-0-	5868	3	119	9	Y	108	108	1			16
06	6240	X	5672	-0-	-568	-0-	5583	3	89	9	Y	81	92	1			5
07	6355	X	5727	-0-	-628	-0-	5657	3	70	9	Y	64	62	1			7

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

02	16849	X	16621	-0-	-228	-0-	16621	3			N	-0-					-0-
03	18073	X	17387	-0-	-686	-0-	17387	3			N	-0-					-0-
04	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	3			N	-0-					-0-
05	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	3			N	-0-					-0-
06	17670	X	17559	-0-	-111	-0-	17559	3			N	-0-					-0-
07	18631	X	17730	-0-	-901	-0-	17730	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5956	-0-	-192	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6415	-0-	-157	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	6276	-0-	-451	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3200	-0-	-831	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3379	-0-	-806	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3168	-0-	-882	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3057	-0-	-243	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4122	-0-	-858	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	2970	-0-	-2070	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11571	X	11095	-0-	-476	-0-	11095	3			N	-0-					-0-
03	12245	X	11294	-0-	-951	-0-	11294	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	10662	-0-	-1278	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
05	12338	X	10916	-0-	-1422	-0-	10916	3			N	-0-					-0-
06	11940	X	10290	-0-	-1650	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
07	11873	X	10433	-0-	-1440	-0-	10433	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14065	X	13051	-0-	-1014	-0-	13017	3	34	9	Y	31	33	1			3
03	15035	X	13855	-0-	-1180	-0-	13826	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	14460	X	13269	-0-	-1191	-0-	13248	3	21	9	Y	19	19	1			4
05	14012	X	13420	-0-	-592	-0-	13391	3	29	9	Y	26	26	1			4
06	13560	X	12817	-0-	-743	-0-	12795	3	22	9	Y	20	23	1			1
07	13950	X	13103	-0-	-847	-0-	13086	3	17	9	Y	15	14	1			2

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15596	X	15596	-0-	-0-	-0-	15326	3	270	9	N	245	234	1	11	8	60
03	16244	X	10767	-0-	-5477	-0-	10657	3	110	9	N	100	84	1	1	8	75
04	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	15915	3	465	9	N	423	368	1	13	8	117
05	16678	X	11594	-0-	-5084	-0-	11508	3	86	9	N	78	91	1			104
06	16140	X	14573	-0-	-1567	-0-	14309	3	264	9	N	240	240	1			104
07	16926	X	14217	-0-	-2709	-0-	14121	3	96	9	N	87	83	1			108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9164	X	8393	-0-	-771	-0-	8115	3	278	9	N	253	261	1			27
03	9517	X	8660	-0-	-857	-0-	8368	3	292	9	N	265	255	1			37
04	9150	X	8034	-0-	-1116	-0-	7807	3	227	9	N	206	202	1			41
05	9455	X	8123	-0-	-1332	-0-	7826	3	297	9	N	270	271	1			40
06	8670	X	7260	-0-	-1410	-0-	7045	3	215	9	N	195	222	1			13
07	8959	X	7070	-0-	-1889	-0-	6914	3	156	9	N	142	138	1			17

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

02	10556	X	9211	-0-	-1345	-0-	9146	3	65	9	Y	59	64	1			6
03	11284	X	9936	-0-	-1348	-0-	9897	3	39	9	Y	35	36	1			5
04	9900	X	9381	-0-	-519	-0-	9352	3	29	9	Y	26	26	1			5
05	10230	X	9774	-0-	-456	-0-	9734	3	40	9	Y	36	36	1			5
06	9780	X	9386	-0-	-394	-0-	9355	3	31	9	Y	28	31	1			2
07	9951	X	9184	-0-	-767	-0-	9162	3	22	9	Y	20	20	1			2

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

02	21547	X	18911	-0-	-2636	-0-	18911	3			Y	-0-					-0-
03	22816	X	18813	-0-	-4003	-0-	18813	3			Y	-0-					-0-
04	20940	X	17935	-0-	-3005	-0-	17935	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	17682	-0-	-3522	-0-	17682	3			Y	-0-					-0-
06	20190	X	16634	-0-	-3556	-0-	16634	3			Y	-0-					-0-
07	20212	X	16905	-0-	-3307	-0-	16905	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

02	19459	X	16967	-0-	-2492	-0-	16925	3	42	9	Y	38	71	1			26
03	19654	X	18049	-0-	-1605	-0-	17936	3	113	9	Y	103	106	1			23
04	18600	X	17046	-0-	-1554	-0-	17001	3	45	9	Y	41	37	1			27
05	18321	X	17163	-0-	-1158	-0-	17122	3	41	9	Y	37	40	1			24
06	17640	X	16233	-0-	-1407	-0-	16200	3	33	9	Y	30	34	1			20
07	18135	X	16549	-0-	-1586	-0-	16549	3			Y	-0-					20

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	534	1	4301	2	N	-0-					85
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	441	1	5133	2	N	35					120
							39	9									
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	441	1	5133	2	N	-0-					120
05	4805	X	3521	-0-	-1284	-0-	39	1	3398	2	N	76	176	1			20
							84	9									
06	4650	X	3437	-0-	-1213	-0-	39	1	3398	2	N	-0-					20
07	4805	X	3491	-0-	-1314	-0-	68	1	3423	2	N	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	2	N	9	9	8			68
							10	9									
03	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	234	1	2719	2	N	37	37	8			68
							41	9									
04	3000	N	3007	-0-	7	7	234	1	2719	2	N	49	49	8			68
							54	9									
05	3100	N	5927	-0-	2827	2834	68	1	5859	2	N	-0-					68
06	3000	N	5927	-0-	2927	5761	68	1	5859	2	N	-0-					68
*07	3100	N	5491	-0-	2391	8152	108	1	5383	2	N	-0-					68

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	6	1	282	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	5	1	276	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	3	1	217	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2309	-0-	-591	292	2288	3	21	9	Y	19	21	1			1
03	3331	X	3039	-0-	-292	-0-	3030	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3257	3	12	9	Y	11	8	1			4
*05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3615	3	8	9	Y	7	7	1			4
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3171	3	8	9	Y	7	6	1			5
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3624	3	7	9	Y	6	6	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2285	-0-	-64	-0-	2271	3	14	9	Y	13	13	1			5
03	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2326	3	15	9	Y	14	13	1			6
04	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	2235	3	12	9	Y	11	13	1			4
*05	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	2342	3	13	9	Y	12	12	1			4
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2442	3	12	9	Y	11	13	1			2
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2514	3	11	9	Y	10	6	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	68	1	3623	3	Y	57	57	1			5
							63	9									
03	3720	X	2444	-0-	-1276	-0-	47	1	2349	3	Y	44	43	1			6
							48	9									
04	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	68	1	3449	3	Y	60	60	1			6
							66	9									
05	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	133	1	7338	3	Y	49	49	1			6
							54	9									
06	3870	X	3777	-0-	-93	-0-	59	1	3612	3	Y	96	90	1			12
							106	9									
*07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	80	1	5097	3	Y	53	59	1			6
							58	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	35	1	1865	3	Y	39	38	1			4
							43	9									
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	53	1	2438	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	34	1	1761	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	32	1	1717	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	36	1	2222	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	33	1	2112	3	Y	14	16	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2844	-0-	-56	-0-	50	1	2704	3	Y	82	89	1			8
							90	9									
03	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	64	1	2932	3	Y	61	61	1			8
							67	9									
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	57	1	2933	3	Y	86	86	1			8
							95	9									
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	56	1	3048	3	Y	70	70	1			8
							77	9									
06	3000	N	3071	-0-	71	71	48	1	2940	3	Y	75	74	1			9
							83	9									
07	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	46	1	2935	3	Y	42	46	1			5
							46	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 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
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	82	1	2000	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	81	1	1958	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	81	1	2130	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	80	1	1926	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	102	1	2437	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	80	1	1858	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
07	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	58	1	1366	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	971	3	Y	-0-					-0-
*02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	-0-					-0-
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	37	1	895	3	Y	-0-					-0-
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	951	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	964	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	43	1	1010	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

*01	372	N	371	-0-	-1	-0-	15	1	352	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	360	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	-0-					-0-
*05	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
*06	360	N	356	-0-	-4	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

*01	4433	X	3502	-0-	-931	-0-	137	1	3298	3	Y	61	63	1			8
							67	9									
*02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	129	1	3116	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
*03	4185	X	3610	-0-	-575	-0-	131	1	3416	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
*04	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	136	1	3259	3	Y	56	55	1			9
							62	9									
*05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	143	1	3405	3	Y	44	46	1			7
							48	9									
*06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	148	1	3419	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	150	1	3488	3	Y	46	46	1			7
							51	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

*01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	60	1	1470	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	75	1	1819	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	83	1	2160	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	48	1	1151	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	47	1	1134	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2122	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	101	1	2333	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		114	-0-	114	191	114	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		302	-0-	302	493	302	3			Y	-0-					-0-
*05	612	X	119	-0-	-493	-0-	112	3	7	9	Y	6	3	1			3
*06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	5	1			1
*07	310	N	80	-0-	-230	-0-	70	3	10	9	Y	9	6	1			4

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	32	1	1731	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	36	1	1654	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	35	1	1777	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	35	1	1912	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	27	1	1700	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	29	1	1803	3	Y	20	23	1			2
							22	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	63	1	1529	3	Y	61	63	1			8
							67	9									
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	63	1	1515	3	Y	52	52	1			8
							57	9									
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	59	1	1552	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
*04	1530	N	1344	-0-	-186	-0-	52	1	1240	3	Y	47	48	1			7
							52	9									
*05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	58	1	1395	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1774	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	73	1	1698	3	Y	44	43	1			7
							48	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
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2163	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	74	1	1776	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	52	1	1352	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	40	1	969	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	86	1	2079	3	Y	37	31	1			6
							41	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	82	1	1895	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	3	Y	39	39	1			6
							43	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	992	N	643	-0-	-349	-0-	24	1	569	3	Y	45	46	1			6
							50	9									
*02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	32	1	778	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*03	992	N	649	-0-	-343	-0-	22	1	581	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1097	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
*05	899	N	530	-0-	-369	-0-	21	1	509	3	Y	-0-	6	1			-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	43	1	995	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	583	-0-	-409	-0-	24	1	559	3	Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	-0-					-0-
*02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*05	527	N	373	-0-	-154	-0-	15	1	351	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*06	510	N	437	-0-	-73	-0-	18	1	412	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	527	N	181	-0-	-346	-0-	7	1	167	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	49	1	2666	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	40	1	1834	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	46	1	2262	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	38	1	2029	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	21	1	1308	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	33	1	2087	3	Y	19	21	1			2
							21	9									

BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525

*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	35	1	1900	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	37	1	1702	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	35	1	1818	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1937	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	41	1	2526	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
*07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	37	1	2347	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

*01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	110	1	2656	3	Y	72	74	1			10
							79	9									
*02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	137	1	3281	3	Y	62	62	1			10
							68	9									
*03	2759	X	2370	-0-	-389	-0-	84	1	2211	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
*04	2670	X	2159	-0-	-511	-0-	83	1	2004	3	Y	65	65	1			10
							72	9									
*05	3720	X	2216	-0-	-1504	-0-	86	1	2072	3	Y	53	54	1			9
							58	9									
*06	3600	X	2343	-0-	-1257	-0-	96	1	2190	3	Y	52	53	1			8
							57	9									
07	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	101	1	2340	3	Y	55	55	1			8
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	76	1	4089	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	5425	X	3341	-0-	-2084	-0-	72	1	3244	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
04	4740	X	3861	-0-	-879	-0-	74	1	3752	3	Y	32	32	1			3
							35	9									
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	83	1	4492	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	64	1	3954	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
07	4495	X	4015	-0-	-480	-0-	62	1	3941	3	Y	11	13	1			1
							12	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
03	558	N	88	-0-	-470	-0-	1	1	63	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	2	1	123	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	14	1	737	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	703	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	15	1	805	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	14	1	733	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	12	1	754	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	8	1	498	3	Y	20	22	1			2
							22	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	111	1	2677	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*02	T. A.		2859	-0-	2859	2859	113	1	2731	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	T. A.		2802	-0-	2802	5661	102	1	2682	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*04	T. A.		2151	-0-	2151	7812	86	1	2048	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*05	T. A.		2746	-0-	2746	10558	109	1	2605	3	Y	29	26	1			5
							32	9									
*06	T. A.		2658	-0-	2658	13216	110	1	2517	3	Y	28	29	1			4
							31	9									
07	T. A.		2734	-0-	2734	15950	112	1	2588	3	Y	31	30	1			5
							34	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

*01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	3	65	9	N	59	51	1			8
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	3	56	9	N	51	51	1			8
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

*01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	60	1	2502	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	49	1	2317	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	2511	X	2179	-0-	-332	-0-	44	1	2126	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	43	1	2420	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*05	2511	X	2352	-0-	-159	-0-	56	1	2288	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2076	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	52	1	2252	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4080	3	28	9	Y	25	25	1			9
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4787	3	30	9	Y	27	25	1			11
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4631	3	24	9	Y	22	25	1			8
*05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4864	3	24	9	Y	22	23	1			7
*06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4214	3	23	9	Y	21	24	1			4
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4447	3	22	9	Y	20	12	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	14	1	747	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	22	1	1120	3	Y	45	45	1			4
							50	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	18	1	974	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	16	1	959	3	Y	39	38	1			5
							43	9									
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	16	1	1013	3	Y	21	24	1			2
							23	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	14	1	757	3	Y	71	70	1			7
							78	9									
03	1085	N	478	-0-	-607	-0-	8	1	412	3	Y	53	53	1			7
							58	9									
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	16	1	848	3	Y	74	74	1			7
							81	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	962	3	Y	61	61	1			7
							67	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	871	3	Y	8	14	1			1
							9	9									
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	17	1	1062	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	52	1	1269	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1108	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	53	1	1362	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	52	1	1253	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	66	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	79	1	1831	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	46	1	1075	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

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
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2448	3	70	9	Y	64	82	1			17
*02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2179	3	98	9	Y	89	70	1			36
*03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2485	3	90	9	Y	82	75	1			43
*04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2453	3	96	9	Y	87	107	1			23
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2606	3	41	9	Y	37	30	1			30
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2499	3	37	9	Y	34	39	1			25
07	2635	N	2028	-0-	-607	-0-	1992	3	36	9	Y	33	37	1			21

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
*03	248	N	245	-0-	-3	-0-	5	1	240	3	Y	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
*05	248	N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
*06	240	N	229	-0-	-11	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	713	N	351	-0-	-362	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		341	-0-	341	341	13	1	328	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		985	-0-	985	1326	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1319	-0-	1319	2645	52	1	1267	3	Y	-0-					-0-
*05	T. A.		233	-0-	233	2878	9	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		78	-0-	78	2956	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		90	-0-	90	3046	4	1	86	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3597	3	29	9	Y	26	30	1			1
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3751	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3082	3	15	9	Y	14	11	1			5
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4002	3	13	9	Y	12	11	1			6
*06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3475	3	12	9	Y	11	10	1			7
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	3	12	9	Y	11	10	1			8

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	88	1	2135	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	75	1	1816	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	89	1	2340	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	98	1	2344	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	114	1	2708	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*06	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	91	1	2132	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2542	N	2124	-0-	-418	-0-	87	1	2026	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
*01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	143	1	3450	3	Y	70	71	1			10
							77	9									
*02	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3452	3	Y	58	59	1			9
							64	9									
*03	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	134	1	3461	3	Y	65	65	1			9
							72	9									
*04	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	146	1	3492	3	Y	64	63	1			10
							70	9									
*05	3906	X	3435	-0-	-471	-0-	135	1	3239	3	Y	55	56	1			9
							61	9									
*06	3780	X	3388	-0-	-392	-0-	140	1	3219	3	Y	26	31	1			4
							29	9									
07	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	154	1	3577	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

*01	3867	X	3738	-0-	-129	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		3043	-0-	3043	3043	3043	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		3352	-0-	3352	6395	3352	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		3196	-0-	3196	9591	3196	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3501	-0-	3501	13092	3446	3	55	9	Y	50	10	1			40
06	T. A.		3605	-0-	3605	16697	3552	3	53	9	Y	48	53	1			35
07	T. A.		3055	-0-	3055	19752	3008	3	47	9	Y	43	50	1			28

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

*01	2046	X	1788	-0-	-258	-0-	67	1	1622	3	Y	90	92	1			12
							99	9									
*02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	68	1	1663	3	Y	77	77	1			12
							85	9									
*03	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	65	1	1681	3	Y	84	84	1			12
							92	9									
*04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	71	1	1702	3	Y	81	81	1			12
							89	9									
*05	1953	X	1883	-0-	-70	-0-	73	1	1752	3	Y	53	56	1			9
							58	9									
*06	1890	X	1856	-0-	-34	-0-	74	1	1725	3	Y	52	53	1			8
							57	9									
*07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	84	1	1970	3	Y	55	55	1			8
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	109	1	2619	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*02	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	106	1	2537	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
*03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	112	1	2679	3	Y	64	58	1			10
							70	9									
*05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	113	1	2701	3	Y	56	57	1			9
							62	9									
*06	3000	N	3043	-0-	43	43	124	1	2855	3	Y	58	58	1			9
							64	9									
*07	3100	N	3313	-0-	213	256	134	1	3114	3	Y	59	59	1			9
							65	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4898	X	3842	-0-	-1056	-0-	151	1	3645	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
*02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	149	1	3598	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
*03	4588	X	3764	-0-	-824	-0-	137	1	3584	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
*04	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	156	1	3768	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
*05	4185	X	3609	-0-	-576	-0-	144	1	3437	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
*06	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	154	1	3564	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
07	4092	X	3539	-0-	-553	-0-	145	1	3364	3	Y	27	27	1			4
							30	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	881	3	Y	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	897	3	Y	-0-					-0-
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	74	1	1935	3	Y	-0-					-0-
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	85	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2370	3	Y	-0-					-0-
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	100	1	2307	3	Y	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	76	1	1832	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
*03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	74	1	1792	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
*02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	70	1	1688	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	71	1	1852	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	70	1	1699	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	65	1	1575	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	57	1	1346	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4086	3	50	9	Y	45	51	1			2
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4294	3	22	9	Y	20	19	1			3
04	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	3867	3	28	9	Y	25	19	1			9
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4331	3	14	9	Y	13	15	1			7
*06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4426	3	13	9	Y	12	11	1			8
07	4247	X	3996	-0-	-251	-0-	3983	3	13	9	Y	12	11	1			9

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	78	1	1900	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	63	1	1518	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	61	1	1471	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	65	1	1559	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
*06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	83	1	1912	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	112	1	2610	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1014	3	51	9	Y	46	47	1			6
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1005	3	43	9	Y	39	39	1			6
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1058	3	47	9	Y	43	43	1			6
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1168	3	1	4	Y	41	41	1			6
							45	9									
*05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1210	3	1	4	Y	44	43	1			7
							48	9									
*06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1184	3	1	4	Y	44	44	1			7
							48	9									
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1102	3	1	4	Y	45	45	1			7
							50	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	15	1	792	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	34	1	1526	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	17	1	885	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	13	1	747	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	743	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	585	-0-	-159	-0-	9	1	576	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	589	N	178	-0-	-411	-0-	3	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	11	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	13	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	21	1	1282	3	Y	-0-					-0-
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	16	1	986	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1339	3	19	9	Y	17	17	1			6
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2336	3	21	9	Y	19	17	1			8
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2077	3	15	9	Y	14	17	1			5
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	3	33	9	Y	30	25	1			10
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1779	3	25	9	Y	23	32	1			1
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1803	3	34	9	Y	31	16	1			16

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

*01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	107	1	2557	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	99	1	2382	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	2371	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	85	1	2059	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*05	2294	X	2014	-0-	-280	-0-	80	1	1932	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*06	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	86	1	1985	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	111	1	2569	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1288	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
*02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	52	1	1349	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1191	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	67	1	1617	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
*06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	81	1	1893	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	81	1	1886	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	3	1	151	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	32	1	1634	3	Y	51	51	1			5
							56	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	24	1	1278	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	25	1	1554	3	Y	46	45	1			6
							51	9									
07	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	20	1	1289	3	Y	25	28	1			3
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	58	1	3100	3	Y	107	106	1			10
							118	9									
03	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	77	1	3505	3	Y	100	97	1			13
							110	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	71	1	3664	3	Y	140	140	1			13
							154	9									
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	63	1	3382	3	Y	115	115	1			13
							127	9									
06	3570	X	3119	-0-	-451	-0-	48	1	2937	3	Y	122	120	1			15
							134	9									
07	3875	X	3001	-0-	-874	-0-	45	1	2881	3	Y	68	75	1			8
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	64	1	3442	3	Y	40	40	1			4
							44	9									
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	71	1	3245	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	64	1	3345	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	61	1	3280	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	47	1	2922	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
*07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	44	1	2815	3	Y	21	23	1			2
							23	9									

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
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	42	1	2256	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
03	3689	X	2789	-0-	-900	-0-	59	1	2695	3	Y	32	32	1			4
							35	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	65	1	3347	3	Y	45	45	1			4
							50	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	66	1	3546	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	45	1	2729	3	Y	-0-	4	1			-0-
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	60	1	3780	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	38	1	2042	3	Y	50	49	1			5
							55	9									
03	3348	X	2301	-0-	-1047	-0-	46	1	2214	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
04	2520	X	2373	-0-	-147	-0-	44	1	2272	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	38	1	2085	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
06	2220	X	2155	-0-	-65	-0-	34	1	2101	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
07	2480	X	2217	-0-	-263	-0-	34	1	2171	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		442	-0-	442	442	21	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	T. A.		4774	-0-	4774	5216	201	1	4564	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	T. A.		3990	-0-	3990	9206	177	1	3802	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	T. A.		2858	-0-	2858	12064	157	1	2691	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	T. A.		2188	-0-	2188	14252	191	1	1987	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	20837	X	6585	-0-	-14252	-0-	326	1	6229	3	Y	26	24	1			3
							1	4	29	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	57	1	3028	3	Y	75	75	1			7
							83	9									
03	3658	X	977	-0-	-2681	-0-	17	1	897	3	Y	57	56	1			8
							63	9									
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	74	1	4224	3	Y	78	79	1			7
							86	9									
05	2852	X	1870	-0-	-982	-0-	32	1	1766	3	Y	65	65	1			7
							72	9									
06	3270	X	2395	-0-	-875	-0-	37	1	2282	3	Y	69	68	1			8
							76	9									
07	4588	X	2438	-0-	-2150	-0-	37	1	2359	3	Y	38	42	1			4
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	27	1	1477	3	Y	50	49	1			5
							55	9									
03	775	N	593	-0-	-182	-0-	10	1	542	3	Y	37	37	1			5
							41	9									
04	3000	N	3003	-0-	3	3	52	1	2894	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
05	3100	N	3142	-0-	42	45	56	1	3040	3	Y	42	42	1			5
							46	9									
06	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	31	1	1936	3	Y	31	32	1			4
							34	9									
*07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	33	1	2084	3	Y	17	19	1			2
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	25	1	1306	3	Y	257	255	1			24
							283	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	3	Y	194	192	1			26
							213	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	3	Y	269	270	1			25
							296	9									
05	930	N	822	-0-	-108	-0-	11	1	569	3	Y	220	220	1			25
							242	9									
06	1200	N	882	-0-	-318	-0-	13	1	781	3	Y	80	95	1			10
							88	9									
07	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	20	1	1307	3	Y	44	49	1			5
							48	9									

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
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	35	1	1882	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
03	3100	N	4478	-0-	1378	1378	97	1	4328	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
04	3000	N	1810	-0-	-1190	188	32	1	1704	3	Y	67	67	1			6
							74	9									
05	3100	N	3097	-0-	-3	185	53	1	2983	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
06	2514	X	2329	-0-	-185	-0-	36	1	2241	3	Y	47	47	1			6
							52	9									
*07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	44	1	2802	3	Y	25	28	1			3
							28	9									

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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	278	3	Y	60	59	1			6
							66	9									
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	5	1	229	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	6	1	301	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	285	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	Y	-0-					6
*07	403	N	297	-0-	-106	-0-	5	1	292	3	Y	-0-					6

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	15	1	811	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	Y	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	23	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	20	1	1081	3	Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	19	1	1187	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
07	1271	N	780	-0-	-491	-0-	12	1	759	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	24	1	1340	3	Y	60	59	1			6
							66	9									
03	3007	X	2028	-0-	-979	-0-	41	1	1939	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
04	2910	X	1464	-0-	-1446	-0-	27	1	1369	3	Y	62	62	1			6
							68	9									
05	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	46	1	2500	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	44	1	2725	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
*07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	38	1	2458	3	Y	5	10	1			1
							6	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	78	1	3227	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	65	1	3169	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	66	1	3171	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	57	1	3210	3	Y	25	22	1			4
							28	9									
*05	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	76	1	3134	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
*06	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	72	1	3043	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
07	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	73	1	3157	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	14	1	985	3	Y	-0-					-0-
*05	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	55	-0-	-968	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2615	3	31	9	Y	28	32	1			1
03	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2521	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	2390	3	18	9	Y	16	12	1			6
*05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2787	3	7	9	Y	6	9	1			3
*06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2473	3	4	9	Y	4	5	1			2
*07	2480	N	2385	-0-	-95	-0-	2377	3	8	9	Y	7	5	1			4

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

*01	3100	N	5234	-0-	2134	2134	126	1	5091	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*02	2900	N	3636	-0-	736	2870	70	1	3547	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*03	3100	N	3425	-0-	325	3195	69	1	3336	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*04	6106	X	2911	-0-	-3195	-0-	44	1	2848	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	96	1	3812	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*06	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	50	1	2087	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	79	1	3277	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	96	1	3914	3	Y	59	60	1			8
							65	9									
*02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	79	1	3823	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
*03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	84	1	4083	3	Y	55	55	1			8
							61	9									
*04	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	80	1	4606	3	Y	43	44	1			7
							47	9									
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	112	1	4584	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
*06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	110	1	4571	3	Y	39	39	1			6
							43	9									
07	4929	X	4823	-0-	-106	-0-	109	1	4670	3	Y	40	40	1			6
							44	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4433	X	4000	-0-	-433	-0-	158	1	3817	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*02	T. A.		2839	-0-	2839	2839	113	1	2704	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*03	T. A.		4166	-0-	4166	7005	154	1	3988	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	T. A.		2732	-0-	2732	9737	107	1	2558	3	Y	61	55	1			9
							67	9									
*05	T. A.		508	-0-	508	10245	19	1	430	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
*06	T. A.		65	-0-	65	10310	6	3	59	9	Y	54	55	1			8
*07	10310	X	-0-	-0-	-10310	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	95	1	2271	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	77	1	1847	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	73	1	1853	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	69	1	1631	3	Y	35	32	1			5
							39	9									
*05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	118	1	2843	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	120	1	2768	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	99	1	2293	3	Y	33	33	1			5
							36	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	-0-					-0-
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	3	Y	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	3	Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3148	3	36	9	Y	33	42	1			9
*02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2691	3	50	9	Y	45	36	1			18
*03	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3133	3	46	9	Y	42	38	1			22
*04	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	3027	3	50	9	Y	45	55	1			12
05	3286	X	2945	-0-	-341	-0-	2911	3	34	9	Y	31	18	1			25
06	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	2945	3	31	9	Y	28	32	1			21
*07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3280	3	30	9	Y	27	31	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	Y	-0-					-0-
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	562	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	602	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	630	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
*05	558	N	552	-0-	-6	-0-	21	1	517	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
*06	540	N	465	-0-	-75	-0-	19	1	429	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	18	1	422	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2525	3	65	9	Y	59	66	1			3
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2959	3	26	9	Y	24	24	1			3
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2562	3	36	9	Y	33	24	1			12
*05	2728	X	2583	-0-	-145	-0-	2571	3	12	9	Y	11	17	1			6
*06	2880	X	1900	-0-	-980	-0-	1887	3	13	9	Y	12	10	1			8
07	2976	X	1024	-0-	-1952	-0-	1013	3	11	9	Y	10	10	1			8

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	55	1	1345	3	Y	53	55	1			7
							58	9									
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1351	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	54	1	1291	3	Y	42	43	1			6
							46	9									
*05	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	52	1	1245	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
*06	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	49	1	1140	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
07	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	49	1	1135	3	Y	39	39	1			6
							43	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

*01	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	2499	3	48	9	Y	44	57	1			12
*02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2380	3	68	9	Y	62	49	1			25
*03	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2525	3	63	9	Y	57	52	1			30
*04	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	2205	3	67	9	Y	61	75	1			16
05	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2062	3	15	9	Y	14	19	1			11
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2929	3	13	9	Y	12	14	1			9
*07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2988	3	12	9	Y	11	13	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	140	1	3362	3	Y	52	53	1			7
							57	9									
*02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	122	1	2946	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*03	4712	X	2966	-0-	-1746	-0-	108	1	2805	3	Y	48	48	1			7
							53	9									
*04	4560	X	2882	-0-	-1678	-0-	114	1	2737	3	Y	28	31	1			4
							31	9									
*05	4371	X	2649	-0-	-1722	-0-	105	1	2516	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*06	3300	X	1871	-0-	-1429	-0-	76	1	1766	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
07	3317	X	1605	-0-	-1712	-0-	64	1	1512	3	Y	26	26	1			4
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	22	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	11	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	471	3	Y	69	61	1			8
							76	9									
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	427	3	Y	39	43	1			4
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3585	-0-	685	685	3556	3	29	9	Y	26	29	1			1
03	4385	X	3700	-0-	-685	-0-	3687	3	13	9	Y	12	11	1			2
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5033	3	15	9	Y	14	11	1			5
*05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5203	3	32	9	Y	29	18	1			16
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4325	3	20	9	Y	18	25	1			9
*07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4844	3	41	9	Y	37	26	1			20

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 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
*01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	3	Y	45	46	1			6
							50	9									
*02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	78	1	1886	3	Y	42	41	1			7
							46	9									
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	75	1	1973	3	Y	46	46	1			7
							51	9									
*04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
*05	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	51	1	1240	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
*06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 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
*01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	101	1	2421	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	82	1	1987	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	94	1	2426	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	86	1	2093	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	87	1	2098	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	99	1	2288	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	97	1	2259	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	91	1	2221	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
*02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	91	1	2207	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
*03	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	112	1	2916	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*04	3000	N	3147	-0-	147	147	125	1	2999	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
*05	3038	N	2891	-0-	-147	-0-	114	1	2724	3	Y	48	43	1			8
							53	9									
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	111	1	2559	3	Y	48	49	1			7
							53	9									
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	117	1	2722	3	Y	51	50	1			8
							56	9									

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2754	3	33	9	Y	30	38	1			8
*02	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2819	3	17	9	Y	15	17	1			6
*03	3100	N	3901	-0-	801	801	3884	3	17	9	Y	15	13	1			8
*04	3000	N	3436	-0-	436	1237	3419	3	17	9	Y	15	19	1			4
05	3100	N	3024	-0-	-76	1161	3012	3	12	9	Y	11	6	1			9
06	4640	X	3479	-0-	-1161	-0-	3469	3	10	9	Y	9	11	1			7
*07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3156	3	11	9	Y	10	11	1			6

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 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
*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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	78	1	1879	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	69	1	1675	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	72	1	1912	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1808	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	80	1	1936	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
*06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	79	1	1836	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	86	1	2005	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
*02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1846	3	30	9	Y	27	13	1			14
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2079	3	32	9	Y	29	35	1			8
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2023	3	20	9	Y	18	11	1			15
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1843	3	20	9	Y	18	20	1			13
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2166	3	19	9	Y	17	19	1			11

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

*01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	38	1	911	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
*02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	657	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	34	1	889	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
*04	930	N	863	-0-	-67	-0-	34	1	829	3	Y	-0-	5	1			-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	37	1	894	3	Y	-0-					-0-
*06	930	N	903	-0-	-27	-0-	37	1	866	3	Y	-0-					-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	37	1	872	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	97	1	2326	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	86	1	2074	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	71	1	1870	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	70	1	1705	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	56	1	1346	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-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

02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	23	1	1259	3	Y	164	163	1			15
							180	9									
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	46	1	2093	3	Y	124	123	1			16
							136	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	35	1	1775	3	Y	173	173	1			16
							190	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1633	3	Y	141	141	1			16
							155	9									
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	41	1	2491	3	Y	48	58	1			6
							53	9									
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	35	1	2208	3	Y	26	29	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	403	N	189	-0-	-214	-0-	4	1	174	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	420	N	227	-0-	-193	-0-	4	1	206	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	215	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	-0-					1
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	-0-					1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

*01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		191	-0-	191	191	191	3			Y	-0-					-0-
*03	T. A.		206	-0-	206	397	206	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		198	-0-	198	595	198	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		356	-0-	356	951	356	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		187	-0-	187	1138	187	3			Y	-0-					-0-
*07	1336	X	198	-0-	-1138	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	22	1	1179	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1829	N	1464	-0-	-365	-0-	31	1	1419	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
04	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	31	1	1594	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	32	1	1725	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	34	1	2110	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	38	1	2404	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	98	1	5301	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	78	1	3581	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	79	1	4257	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	84	1	4574	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	4350	X	4164	-0-	-186	-0-	66	1	4059	3	Y	35	33	1			4
							39	9									
*07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	75	1	4751	3	Y	19	21	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	34	1	1810	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
03	1395	N	1005	-0-	-390	-0-	20	1	972	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1978	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	21	1	1133	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	17	1	1053	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	16	1	994	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	49	1	2656	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
03	2852	X	1373	-0-	-1479	-0-	26	1	1300	3	Y	43	42	1			6
							47	9									
04	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	46	1	2441	3	Y	59	59	1			6
							65	9									
05	2852	X	2378	-0-	-474	-0-	42	1	2283	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
06	2760	X	2060	-0-	-700	-0-	32	1	1995	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
*07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	46	1	2926	3	Y	16	18	1			2
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4090	3	23	9	Y	21	27	1			5
*02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3661	3	33	9	Y	30	23	1			12
*03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4125	3	29	9	Y	26	24	1			14
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3841	3	32	9	Y	29	35	1			8
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4053	3	52	9	Y	47	17	1			38
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3559	3	48	9	Y	44	50	1			32
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3744	3	45	9	Y	41	47	1			26

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	39	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1977	-0-	-1185	-0-	42	1	1935	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2030	-0-	-1030	-0-	37	1	1993	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	45	1	2505	3	Y	-0-					-0-
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	79	1	4840	3	Y	-0-					-0-
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	55	1	3459	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

02	T. A.		2923	-0-	2923	2923	248	1	2627	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
03	T. A.		1370	-0-	1370	4293	237	1	1097	3	Y	33	33	1			4
							36	9									
04	T. A.		767	-0-	767	5060	215	1	501	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
05	T. A.		792	-0-	792	5852	223	1	527	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
06	6696	X	844	-0-	-5852	-0-	216	1	583	3	Y	41	40	1			5
							45	9									
*07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	215	1	93	3	Y	23	25	1			3
							25	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	45	1	2430	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	133	1	6204	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	80	1	4154	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	69	1	3728	3	Y	26	26	1			3
							29	9									
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	47	1	2931	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	55	1	3462	3	Y	21	23	1			2
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	66	1	3533	3	Y	178	177	1			17
							196	9									
03	3410	X	2093	-0-	-1317	-0-	43	1	1903	3	Y	134	133	1			18
							147	9									
04	3300	X	1909	-0-	-1391	-0-	30	1	1673	3	Y	187	188	1			17
							206	9									
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	69	1	3759	3	Y	154	153	1			18
							169	9									
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	57	1	3491	3	Y	99	105	1			12
							109	9									
*07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	65	1	4130	3	Y	55	61	1			6
							61	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	56	-0-	-1339	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	5	-0-	-1345	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

*01	2511	N	2250	-0-	-261	-0-	2235	3	15	9	Y	14	18	1			4
*02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2034	3	22	9	Y	20	16	1			8
*03	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2263	3	21	9	Y	19	17	1			10
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2272	3	21	9	Y	19	24	1			5
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2315	3	50	9	Y	45	14	1			36
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2278	3	46	9	Y	42	47	1			31
07	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2305	3	43	9	Y	39	45	1			25

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

*01	2790	N	2266	-0-	-524	-0-	2242	3	24	9	Y	22	28	1			6
*02	2900	N	2931	-0-	31	31	2898	3	33	9	Y	30	24	1			12
*03	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	3037	3	32	9	Y	29	26	1			15
*04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2656	3	33	9	Y	30	37	1			8
05	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	2725	3	15	9	Y	14	11	1			11
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2782	3	14	9	Y	13	15	1			9
07	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2656	3	14	9	Y	13	14	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2574	3	26	9	Y	24	27	1			1
03	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	2540	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2587	3	15	9	Y	14	10	1			5
*05	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2885	3	24	9	Y	22	15	1			12
*06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2642	3	19	9	Y	17	20	1			9
*07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2688	3	30	9	Y	27	20	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	42	1	2239	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	43	1	2020	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	50	1	2547	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	38	1	2045	3	Y	46	46	1			5
							51	9									
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	30	1	1835	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
07	2790	N	2036	-0-	-754	-0-	31	1	1975	3	Y	27	30	1			3
							30	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		917	-0-	917	917	17	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		876	-0-	876	1793	19	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		287	-0-	287	2080	5	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		320	-0-	320	2400	6	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	3221	X	821	-0-	-2400	-0-	13	1	808	3	Y	-0-					-0-
*07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	11	1	712	3	Y	-0-					-0-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	71	1	3826	3	Y	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	83	1	3908	3	Y	-0-					-0-
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	102	1	5239	3	Y	-0-					-0-
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	74	1	4051	3	Y	-0-					-0-
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	76	1	4714	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	64	1	4050	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	32	1	1751	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	3038	X	1939	-0-	-1099	-0-	39	1	1891	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	50	1	2547	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	3038	X	1764	-0-	-1274	-0-	32	1	1722	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	2940	X	1219	-0-	-1721	-0-	19	1	1190	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	2728	X	1759	-0-	-969	-0-	27	1	1726	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	36	1	1924	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1269	-0-	-33	-0-	29	1	1240	3	Y	-0-					-0-
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	42	1	2310	3	Y	-0-					-0-
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	70	1	3797	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3069	-0-	69	69	49	1	3020	3	Y	-0-					-0-
*07	2513	N	2444	-0-	-69	-0-	38	1	2406	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	104	1	5562	3	Y	78	78	1			7
							86	9									
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	116	1	5288	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	84	1	4291	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	67	1	3650	3	Y	67	67	1			8
							74	9									
06	4650	X	3926	-0-	-724	-0-	62	1	3828	3	Y	33	37	1			4
							36	9									
07	4805	X	4009	-0-	-796	-0-	62	1	3926	3	Y	19	21	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	34	1	1837	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	53	1	2524	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	20	1	1041	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2520	X	334	-0-	-2186	-0-	5	1	308	3	Y	19	17	1			2
							21	9									
07	2604	X	623	-0-	-1981	-0-	9	1	602	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	152	1	8147	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	176	1	8038	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	156	1	8097	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	131	1	7072	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	227	1	7845	3	Y	51	47	1			6
							56	9									
*07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	228	1	5907	3	Y	28	31	1			3
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	42	1	2253	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	46	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	52	1	2673	3	Y	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	28	1	1556	3	Y	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	32	1	1993	3	Y	57	50	1			7
							63	9									
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	3	Y	32	35	1			4
							35	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

*01	3100	N	4832	-0-	1732	1732	191	1	4635	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	2900	N	6415	-0-	3515	5247	254	1	6136	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
*03	3100	N	7715	-0-	4615	9862	285	1	7401	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*04	18456	X	8594	-0-	-9862	-0-	343	1	8223	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	281	1	6723	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
*06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	238	1	5506	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	172	1	4043	3	Y	24	23	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3091	3	53	9	Y	48	48	1			17
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3295	3	56	9	Y	51	47	1			21
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3778	3	44	9	Y	40	47	1			14
*05	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3034	3	31	9	Y	28	33	1			9
*06	3060	X	2808	-0-	-252	-0-	2774	3	34	9	Y	31	29	1			11
*07	3162	X	2549	-0-	-613	-0-	2530	3	19	9	Y	17	14	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	547	3	7	9	Y	6	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	806	N	52	-0-	-754	-0-	1	1	40	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11	10	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5222	3	20	9	Y	18	20	1			1
03	5952	X	4686	-0-	-1266	-0-	4678	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	5520	X	4726	-0-	-794	-0-	4715	3	11	9	Y	10	7	1			4
*05	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	5164	3	11	9	Y	10	8	1			6
*06	5400	X	3236	-0-	-2164	-0-	3227	3	9	9	Y	8	9	1			5
*07	5580	X	3196	-0-	-2384	-0-	3184	3	12	9	Y	11	9	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3939	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3751	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	1260	X	197	-0-	-1063	-0-	193	3	4	9	Y	4	3	1			1
*05	1302	X	38	-0-	-1264	-0-	38	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	1260	X	41	-0-	-1219	-0-	39	3	2	9	Y	2					2
*07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2203	3	19	9	Y	17	17	1			6
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	1984	3	21	9	Y	19	17	1			8
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2132	3	15	9	Y	14	17	1			5
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2439	3	31	9	Y	28	24	1			9
*06	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	1537	3	23	9	Y	21	29	1			1
*07	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1332	3	32	9	Y	29	15	1			15

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9345	3	31	9	Y	28	32	1			1
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8171	3	14	9	Y	13	12	1			2
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8290	3	18	9	Y	16	12	1			6
*05	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11307	3	22	9	Y	20	15	1			11
*06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8204	3	18	9	Y	16	18	1			9
*07	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10406	3	26	9	Y	24	18	1			15

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
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	36	1	1636	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	36	1	1852	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1815	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
07	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	29	1	1833	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4336	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5516	3	11	9	Y	10	9	1			4
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4923	3	9	9	Y	8	9	1			3
*05	4743	X	4661	-0-	-82	-0-	4652	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	5340	X	3828	-0-	-1512	-0-	3819	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	5518	X	4579	-0-	-939	-0-	4572	3	7	9	Y	6	4	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3442	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2479	3	12	9	Y	11	10	1			4
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3342	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3034	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	3150	X	1081	-0-	-2069	-0-	1071	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	3255	X	2288	-0-	-967	-0-	2279	3	9	9	Y	8	5	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	67	1	3629	3	Y	-0-					-0-
03	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	43	1	1873	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	44	1	2420	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	39	1	2090	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
06	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1877	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	35	1	2211	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	651	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	6	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	266	-0-	-199	-0-	6	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	292	-0-	-128	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	320	-0-	-114	-0-	6	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	7	1	418	3	Y	-0-					-0-
*07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3032	X	3032	-0-		-0-	-0-	54	1	2897	3	Y	74	73	1			7
								81	9									
03	3255	X	2908	-0-		-347	-0-	61	1	2788	3	Y	54	54	1			7
								59	9									
04	3360	X	3159	-0-		-201	-0-	58	1	3016	3	Y	77	77	1			7
								85	9									
05	3472	X	3059	-0-		-413	-0-	54	1	2936	3	Y	63	63	1			7
								69	9									
06	3360	X	2941	-0-		-419	-0-	45	1	2795	3	Y	92	88	1			11
								101	9									
07	3286	X	2491	-0-		-795	-0-	38	1	2397	3	Y	51	56	1			6
								56	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3914	X	3914	-0-		-0-	-0-	3902	3	12	9	Y	11	7	1			4
03	4364	X	4364	-0-		-0-	-0-	4351	3	13	9	Y	12	11	1			5
04	4080	X	3728	-0-		-352	-0-	3718	3	10	9	Y	9	11	1			3
*05	4185	X	3763	-0-		-422	-0-	3753	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	4230	X	3486	-0-		-744	-0-	3477	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	4371	X	3917	-0-		-454	-0-	3910	3	7	9	Y	6	4	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 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
02	4012	X	3067	-0-		-945	-0-	55	1	2968	3	Y	40	39	1			4
								44	9									
03	2771	X	2771	-0-		-0-	-0-	59	1	2679	3	Y	30	30	1			4
								33	9									
04	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	66	1	3422	3	Y	42	42	1			4
								46	9									
05	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	69	1	3708	3	Y	34	34	1			4
								37	9									
06	3850	X	3850	-0-		-0-	-0-	61	1	3768	3	Y	19	19	1			4
								21	9									
*07	3782	X	3782	-0-		-0-	-0-	59	1	3713	3	Y	9	12	1			1
								10	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3681	X	3681	-0-		-0-	-0-	145	1	3508	3	Y	25	26	1			3
								28	9									
*02	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-	143	1	3457	3	Y	-0-	3	1			-0-
*03	3024	X	3024	-0-		-0-	-0-	109	1	2872	3	Y	39	33	1			6
								43	9									
*04	2901	X	2901	-0-		-0-	-0-	115	1	2745	3	Y	37	37	1			6
								41	9									
*05	2961	X	2961	-0-		-0-	-0-	117	1	2808	3	Y	33	33	1			6
								36	9									
*06	2950	X	2950	-0-		-0-	-0-	121	1	2793	3	Y	33	34	1			5
								36	9									
*07	2416	X	2416	-0-		-0-	-0-	98	1	2281	3	Y	34	34	1			5
								37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	63	1	3380	3	Y	83	82	1			8
							91	9									
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	119	1	5807	3	Y	62	62	1			8
							68	9									
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	105	1	5326	3	Y	87	87	1			8
							96	9									
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	70	1	3770	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	51	1	3158	3	Y	117	111	1			14
							129	9									
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	43	1	2724	3	Y	64	71	1			7
							70	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	55	1	2968	3	Y	76	76	1			7
							84	9									
03	3503	X	1409	-0-	-2094	-0-	25	1	1320	3	Y	58	57	1			8
							64	9									
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	78	1	4041	3	Y	79	80	1			7
							87	9									
05	3255	X	2240	-0-	-1015	-0-	39	1	2129	3	Y	65	65	1			7
							72	9									
06	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	37	1	2284	3	Y	70	69	1			8
							77	9									
07	3627	X	2150	-0-	-1477	-0-	33	1	2074	3	Y	39	43	1			4
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	27	1	1446	3	Y	81	80	1			8
							89	9									
03	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	34	1	1533	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
04	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	36	1	1872	3	Y	84	84	1			8
							92	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2310	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	33	1	2049	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	38	1	2413	3	Y	-0-	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	74	1	4007	3	Y	62	61	1			6
							68	9									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	78	1	3565	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	69	1	3484	3	Y	65	65	1			6
							72	9									
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	64	1	3426	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	45	1	2874	3	Y	67	66	1			7
							74	9									
*07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	59	1	3744	3	Y	38	41	1			4
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	6482	-0-	-43	-0-	116	1	6186	3	Y	164	163	1			15
							180	9									
03	6975	X	6067	-0-	-908	-0-	128	1	5804	3	Y	123	122	1			16
							135	9									
04	7020	X	6432	-0-	-588	-0-	119	1	6124	3	Y	172	172	1			16
							189	9									
05	7254	X	6423	-0-	-831	-0-	115	1	6154	3	Y	140	140	1			16
							154	9									
06	7020	X	6067	-0-	-953	-0-	97	1	5925	3	Y	41	52	1			5
							45	9									
07	6913	X	6500	-0-	-413	-0-	102	1	6373	3	Y	23	25	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3207	3	66	9	Y	60	67	1			3
03	5084	X	60	-0-	-5024	-0-	31	3	29	9	Y	26	25	1			4
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	32	24	1			12
*05	4371	X	4167	-0-	-204	-0-	4149	3	18	9	Y	16	19	1			9
*06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10777	3	23	9	Y	21	14	1			16
*07	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10608	3	10	9	Y	9	14	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2347	3	17	9	Y	15	17	1			1
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2425	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2386	3	9	9	Y	8	6	1			3
*05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2203	3	20	9	Y	18	11	1			10
*06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3424	3	13	9	Y	12	16	1			6
*07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4223	3	25	9	Y	23	16	1			13

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
*01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	195	1	4696	3	Y	35	36	1			5
							39	9									
*02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	178	1	4292	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	183	1	4788	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	196	1	4720	3	Y	60	56	1			9
							66	9									
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	157	1	3799	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	170	1	3952	3	Y	54	55	1			8
							59	9									
*07	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	180	1	4189	3	Y	57	56	1			9
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	255	1	6173	3	Y	73	75	1			10
							80	9									
*02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	237	1	5724	3	Y	63	63	1			10
							69	9									
*03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	222	1	5776	3	Y	68	68	1			10
							75	9									
*04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	216	1	5198	3	Y	66	66	1			10
							73	9									
*05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	217	1	5212	3	Y	60	60	1			10
							66	9									
*06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	215	1	4923	3	Y	60	61	1			9
							66	9									
07	4867	X	4701	-0-	-166	-0-	191	1	4441	3	Y	63	62	1			10
							69	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	88	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	93	1	2236	3	Y	-0-					-0-
*03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	113	1	2913	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3233	-0-	233	233	130	1	3103	3	Y	-0-					-0-
*05	2833	N	2600	-0-	-233	-0-	103	1	2451	3	Y	42	35	1			7
							46	9									
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	94	1	2141	3	Y	43	43	1			7
							47	9									
*07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	86	1	2017	3	Y	44	44	1			7
							48	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
*01	3100	N	2826	-0-	-274	597	110	1	2647	3	Y	63	64	1			9
							69	9									
*02	1818	X	1221	-0-	-597	-0-	46	1	1117	3	Y	53	54	1			8
							58	9									
*03	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	94	1	2449	3	Y	60	59	1			9
							66	9									
*04	2700	X	2553	-0-	-147	-0-	100	1	2390	3	Y	57	57	1			9
							63	9									
*05	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	108	1	2567	3	Y	23	28	1			4
							25	9									
*06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	112	1	2581	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
07	2635	X	2039	-0-	-596	-0-	81	1	1930	3	Y	25	25	1			4
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	69	1	3721	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	78	1	3565	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	66	1	3437	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	47	1	2602	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	61	1	3736	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*07	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	73	1	4640	3	Y	11	13	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2294	3	22	9	Y	20	20	1			7
03	3007	X	1862	-0-	-1145	-0-	1838	3	24	9	Y	22	20	1			9
04	2910	X	1484	-0-	-1426	-0-	1465	3	19	9	Y	17	20	1			6
*05	3007	X	2551	-0-	-456	-0-	2527	3	24	9	Y	22	21	1			7
*06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3073	3	21	9	Y	19	23	1			3
*07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3352	3	22	9	Y	20	11	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	X	2409	-0-	-218	-0-	2407	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2333	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2580	3	2	9	Y	2	2	1			1
*05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2702	3	53	9	Y	48	33	1			16
*06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2347	3	39	9	Y	35	51	1			-0-
*07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2481	3	55	9	Y	50	25	1			25

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	96	1	3915	3	Y	49	50	1			7
							54	9									
*02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	78	1	3825	3	Y	42	42	1			7
							46	9									
*03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	83	1	3969	3	Y	45	45	1			7
							50	9									
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	69	1	3835	3	Y	59	57	1			9
							65	9									
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	102	1	4144	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
*06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	94	1	3936	3	Y	54	55	1			8
							59	9									
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	84	1	3650	3	Y	57	56	1			9
							63	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	47	1	1925	3	Y	44	45	1			6
							48	9									
*02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	38	1	1815	3	Y	38	38	1			6
							42	9									
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	38	1	1830	3	Y	41	41	1			6
							45	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	29	1	1628	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
*05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	41	1	1717	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	30	1	1168	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	148	1	3570	3	Y	-0-					-0-
*02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	134	1	3217	3	Y	-0-					-0-
*03	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	111	1	2814	3	Y	-0-					-0-
*04	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	135	1	3281	3	Y	-0-					-0-
*05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	139	1	3327	3	Y	-0-					-0-
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	147	1	3398	3	Y	-0-					-0-
*07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	186	1	4324	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	62	1	3307	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
03	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	47	1	2299	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	76	1	3912	3	Y	49	49	1			5
							54	9									
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	49	1	2635	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
06	3240	X	3000	-0-	-240	-0-	48	1	2935	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
07	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	47	1	2971	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	72	1	3875	3	Y	62	61	1			6
							68	9									
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	45	1	2097	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	73	1	3678	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	38	1	2084	3	Y	53	53	1			6
							58	9									
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	40	1	2453	3	Y	-0-	6	1			-0-
*07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	44	1	2789	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
03	1147	N	709	-0-	-438	-0-	15	1	680	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	16	1	843	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	19	1	1035	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	15	1	897	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
*07	930	N	911	-0-	-19	-0-	14	1	858	3	Y	35	34	1			4
							39	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3592	X	2869	-0-	-723	-0-	52	1	2792	3	Y	23	21	1			2
							25	9									
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	65	1	2969	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	59	1	3034	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	60	1	3232	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
06	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	47	1	2925	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	47	1	2985	3	Y	11	13	1			1
							12	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	26	1	1400	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
03	1426	N	984	-0-		-442	-0-	21	1	956	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
04	1200	N	1016	-0-		-184	-0-	19	1	987	3	Y	9	9	1			1
								10	9									
05	745	N	745	-0-		-0-	-0-	13	1	724	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
06	960	N	896	-0-		-64	-0-	14	1	874	3	Y	7	7	1			1
								8	9									
07	1054	N	1016	-0-		-38	-0-	16	1	996	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2152	X	2152	-0-		-0-	-0-	39	1	2081	3	Y	29	28	1			3
								32	9									
03	2852	X	2589	-0-		-263	-0-	52	1	2514	3	Y	21	21	1			3
								23	9									
04	2520	X	1766	-0-		-754	-0-	33	1	1701	3	Y	29	29	1			3
								32	9									
05	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	29	1	1548	3	Y	24	24	1			3
								26	9									
06	2490	N	2010	-0-		-480	-0-	31	1	1903	3	Y	69	64	1			8
								76	9									
*07	2560	N	2560	-0-		-0-	-0-	39	1	2478	3	Y	39	43	1			4
								43	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	59	1	3189	3	Y	78	78	1			7
								86	9									
03	4871	X	4871	-0-		-0-	-0-	99	1	4706	3	Y	60	59	1			8
								66	9									
04	3245	X	3245	-0-		-0-	-0-	59	1	3095	3	Y	83	83	1			8
								91	9									
05	3317	X	2366	-0-		-951	-0-	42	1	2249	3	Y	68	68	1			8
								75	9									
06	3210	X	2316	-0-		-894	-0-	37	1	2268	3	Y	10	17	1			1
								11	9									
07	3317	X	3213	-0-		-104	-0-	50	1	3156	3	Y	6	6	1			1
								7	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	18	1	952	3	Y	40	39	1			4
								44	9									
03	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	27	1	1194	3	Y	29	29	1			4
								32	9									
04	1143	N	1143	-0-		-0-	-0-	21	1	1077	3	Y	41	41	1			4
								45	9									
05	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	21	1	1115	3	Y	34	34	1			4
								37	9									
06	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	18	1	1138	3	Y	47	46	1			5
								52	9									
*07	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	16	1	999	3	Y	27	29	1			3
								30	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
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	48	1	2580	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	55	1	2545	3	Y	38	38	1			5
							42	9									
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	55	1	2823	3	Y	53	53	1			5
							58	9									
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	50	1	2694	3	Y	43	43	1			5
							47	9									
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	44	1	2679	3	Y	80	75	1			10
							88	9									
07	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	37	1	2339	3	Y	44	49	1			5
							48	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	39	1	2116	3	Y	107	106	1			10
							118	9									
03	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	29	1	1318	3	Y	39	44	1			5
							43	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	35	1	1708	3	Y	55	55	1			5
							61	9									
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	28	1	1499	3	Y	45	45	1			5
							50	9									
06	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	20	1	1267	3	Y	49	48	1			6
							54	9									
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	28	1	1759	3	Y	26	29	1			3
							29	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	42	1	2274	3	Y	40	39	1			4
							44	9									
03	2480	N	2216	-0-	-264	-0-	47	1	2136	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	2580	N	2407	-0-	-173	-0-	45	1	2316	3	Y	42	42	1			4
							46	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	38	1	2072	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	33	1	2034	3	Y	95	94	1			5
							105	9									
*07	2511	N	2219	-0-	-292	-0-	33	1	2121	3	Y	59	58	1			6
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	44	1	2345	3	Y	96	95	1			9
							106	9									
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	43	1	1981	3	Y	45	48	1			6
							50	9									
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	48	1	2355	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	46	1	2496	3	Y	51	51	1			6
							56	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	36	1	2218	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	38	1	2386	3	Y	30	34	1			3
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3657	3	37	9	N	34	35	1			12
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3834	3	43	9	N	39	35	1			16
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3704	3	33	9	N	30	35	1			11
*05	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	3714	3	20	9	N	18	23	1			6
*06	3810	X	3796	-0-	-14	-0-	3771	3	25	9	N	23	20	1			9
*07	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3915	3	12	9	N	11	10	1			10

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3821	3	33	9	Y	30	30	1			11
03	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4055	3	36	9	Y	33	30	1			14
04	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	3963	3	28	9	Y	25	30	1			9
*05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4604	3	51	9	Y	46	40	1			15
*06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4457	3	41	9	Y	37	49	1			3
*07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4583	3	52	9	Y	47	25	1			25

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3474	X	3026	-0-	-448	-0-	55	1	2971	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1386	-0-	-164	-0-	27	1	1337	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
04	3420	X	2322	-0-	-1098	-0-	43	1	2248	3	Y	28	28	1			3
							31	9									
05	3534	X	2421	-0-	-1113	-0-	43	1	2354	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
06	3420	X	2295	-0-	-1125	-0-	36	1	2233	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
07	3224	X	2424	-0-	-800	-0-	37	1	2372	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	28423	X	4240	-0-	-24183	-0-	166	1	4011	3	Y	57	58	1			8
							63	9									
*02	4147	X	3627	-0-	-520	-0-	143	1	3431	3	Y	48	48	1			8
							53	9									
*03	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	140	1	3647	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
*04	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	137	1	3288	3	Y	33	33	1			5
							36	9									
*05	4433	X	3353	-0-	-1080	-0-	133	1	3188	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
*06	3930	X	3274	-0-	-656	-0-	134	1	3108	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
07	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	147	1	3416	3	Y	31	30	1			5
							34	9									

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1556	2	147	9	N	134					728
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	N	10					738
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1710	2	75	9	N	68					806
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1786	2	108	9	N	98					904
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1732	2	143	9	N	130					1034
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1740	2	176	9	N	160					1194

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

02	2175	X	94	-0-	-2081	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					163
03	3534	X	159	-0-	-3375	-0-	43	1	116	2	Y	-0-					163
04	3420	X	158	-0-	-3262	-0-	32	1	126	2	Y	-0-					163
05	3534	X	385	-0-	-3149	-0-	103	1	257	2	Y	23					186
							25	9									
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	1342	1	3722	2	Y	23					209
							25	9									
*07	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	1739	1	4252	2	Y	48					257
							53	9									

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	N	2					39
							2	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	138	1	698	2	N	3					42
							3	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	N	-0-					42
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	884	2	N	42					84
							46	9									
06	810	N	710	-0-	-100	-0-	102	1	602	2	N	5					89
							6	9									
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	119	1	861	2	N	43					132
							47	9									

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	150	1	488	2	N	-0-					122
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	126	1	549	2	N	-0-					122
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	166	1	668	2	N	-0-					122
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	118	1	500	2	N	-0-					122
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	667	1	800	2	N	-0-					122
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	566	1	893	2	N	-0-					122

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2705	-0-	-369	-0-	633	1	2058	2	N	13	172	1			76
							14	9									
03	3069	X	2487	-0-	-582	-0-	462	1	2019	2	N	5					81
							6	9									
04	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	480	1	1923	2	N	3					84
							3	9									
05	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	496	1	2091	2	N	10					94
							11	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	1361	1	1634	2	N	12					106
							13	9									
07	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	1003	1	1585	2	N	8					114
							9	9									

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2571	-0-	-474	-0-	177	1	2380	2	N	13					308
							14	9									
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	451	1	2281	2	N	17					325
							19	9									
04	2910	X	2578	-0-	-332	-0-	224	1	2352	2	N	2					327
							2	9									
05	3007	X	2400	-0-	-607	-0-	133	1	2265	2	N	2	186	1			143
							2	9									
06	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	342	1	2022	2	N	18					161
							20	9									
07	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	323	1	2347	2	N	10					171
							11	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	88	1	728	2	N	124					369
							136	9									
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	75	1	730	2	N	-0-					369
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	126	1	638	2	N	2					371
							2	9									
05	1023	N	837	-0-	-186	-0-	136	1	701	2	N	-0-					371
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	234	1	548	2	N	-0-					371
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	247	1	565	2	N	-0-					371

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1547	-0-	-918	-0-	107	1	1440	2	N	-0-					134
03	2263	X	1213	-0-	-1050	-0-	200	1	1013	2	N	-0-					134
04	1920	X	1137	-0-	-783	-0-	99	1	1038	2	N	-0-					134
05	1984	X	1141	-0-	-843	-0-	63	1	1076	2	N	2					136
							2	9									
06	1590	X	1042	-0-	-548	-0-	150	1	889	2	N	3					139
							3	9									
*07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	338	1	2455	2	N	3					142
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1416	-0-	-1049	-0-	152 2	1 9	1262	2	N	2					191
03	2635	X	1405	-0-	-1230	-0-	130 13	1 9	1262	2	N	12					203
04	2550	X	1299	-0-	-1251	-0-	214 2	1 9	1083	2	N	2					205
05	2635	X	1364	-0-	-1271	-0-	217 31	1 9	1116	2	N	28					233
06	2100	X	1291	-0-	-809	-0-	386 3	1 9	902	2	N	3					236
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	637 33	1 9	1458	2	N	30					266

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	465 30	1 9	744	2	N	27	2	8			152
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	279 36	1 9	994	2	N	33	158	1			27
*04	1230	N	1008	-0-	-222	-0-	188 48	1 9	772	2	N	44	4	8			67
*05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	388 68	1 9	963	2	N	62					129
*06	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	1014	2	44	9	N	40	4	8			165
07	1395	N	1122	-0-	-273	-0-	1100	2	22	9	N	20					185

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/2014

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

02	2146	N	2015	-0-	-131	-0-	40	1	1953	2	N	20					278
							22	9									
03	2170	N	1513	-0-	-657	-0-	34	1	1461	2	N	16					294
							18	9									
04	2100	N	1409	-0-	-691	-0-	25	1	1367	2	N	15					309
							17	9									
05	2139	N	1064	-0-	-1075	-0-	20	1	1025	2	N	17					326
							19	9									
06	1470	N	916	-0-	-554	-0-	18	1	892	2	N	5					331
							6	9									
07	1457	N	932	-0-	-525	-0-	17	1	915	2	N	-0-					331

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9014

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	368	3	36	9	Y	33	46	1			24
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	Y	7					31
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	424	3	26	9	Y	24					55
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	386	3	13	9	Y	12					67
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	301	3	7	9	Y	6	43	1			30
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	384	3	15	9	Y	14					44

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
02	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	3832	3	78	9	Y	71	100	1			52
03	3968	X	3413	-0-	-555	-0-	3396	3	17	9	Y	15					67
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3427	3	58	9	Y	53					120
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4325	3	31	9	Y	28					148
06	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3854	3	14	9	Y	13	95	1			66
*07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4211	3	33	9	Y	30					96

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1200	3	36	9	N	33					197
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1434	3	33	9	N	30					227
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1650	3	46	9	N	42	179	1			90
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	988	3	30	9	N	27					117
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	819	3	44	9	N	40					157
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1198	3	33	9	N	30					187

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1063	3	31	9	Y	28					58
03	1085	N	800	-0-	-285	-0-	793	3	7	9	Y	6					64
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					64
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1034	3	58	9	Y	53					117
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					117
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					117

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2425	-0-	-794	-0-	2382	3	43	9	Y	39					115
03	3441	X	2872	-0-	-569	-0-	2859	3	13	9	Y	12					127
04	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	2717	3	33	9	Y	30					157
05	3069	X	2484	-0-	-585	-0-	2452	3	32	9	Y	29	107	1			79
06	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	2755	3	24	9	Y	22					101
07	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2521	3	19	9	Y	17					118

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	1681	-0-	-1074	-0-	1638	3	43	9	N	39					154
03	2945	X	1251	-0-	-1694	-0-	1223	3	28	9	N	25					179
04	2850	X	1817	-0-	-1033	-0-	1784	3	33	9	N	30					209
05	2945	X	1229	-0-	-1716	-0-	1200	3	29	9	N	26					235
06	2460	X	1265	-0-	-1195	-0-	1235	3	30	9	N	27					262
07	1891	X	1251	-0-	-640	-0-	1218	3	33	9	N	30					292

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1473	-0-	-93	-0-	1451	3	22	9	N	20					207
03	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1541	3	41	9	N	37					244
04	1560	N	1231	-0-	-329	-0-	1231	3			N	-0-					244
05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1337	3			N	-0-					244
06	1530	N	930	-0-	-600	-0-	930	3			N	-0-					244
07	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	3			N	-0-					244

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					90
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1605	3	35	9	N	32					122
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1596	3	22	9	N	20					142
05	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1319	3	55	9	N	50					192
06	1590	N	1225	-0-	-365	-0-	1212	3	13	9	N	12					204
07	1674	N	526	-0-	-1148	-0-	526	3			N	-0-					204

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	3	29	9	N	26	36	1			19
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1411	3	6	9	N	5					24
04	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1427	3	22	9	N	20					44
05	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	1027	3	11	9	N	10					54
06	1380	N	670	-0-	-710	-0-	664	3	6	9	N	5	35	1			24
07	1488	N	890	-0-	-598	-0-	878	3	12	9	N	11					35

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2409	3	28	9	Y	25					76
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2157	3	9	9	Y	8					84
04	2250	N	1925	-0-	-325	-0-	1902	3	23	9	Y	21					105
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	3	21	9	Y	19	71	1			53
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2391	3	17	9	Y	15					68
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2441	3	11	9	Y	10					78

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

02	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	63	1	1667	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	67	1	1735	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	65	1	1662	3	N	-0-					-0-
*05	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	68	1	1723	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	65	1	1649	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	49	1	1049	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	814	-0-	-302	-0-	814	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1591	3	31	9	N	28	29	1			8
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1689	3	34	9	N	31	29	1			10
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	N	28	28	1			10
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1650	3	29	9	N	26	25	1			11
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1560	3	24	9	N	22	27	1			6
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1593	3	22	9	N	20	17	1			9

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	756	-0-	-375	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	703	-0-	-320	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1055	3	19	9	N	17	17	8			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	929	-0-	-144	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1046	-0-	-424	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

02	1856	X	1304	-0-	-552	-0-	30	1	1274	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1984	X	1355	-0-	-629	-0-	33	1	1322	3	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1286	-0-	-364	-0-	30	1	1256	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	35	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1313	-0-	-157	-0-	32	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	1395	X	1218	-0-	-177	-0-	31	1	1187	3	Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

02	4002	X	2186	-0-	-1816	-0-	49	1	2112	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
03	4278	X	2045	-0-	-2233	-0-	49	1	1973	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
04	3330	X	1925	-0-	-1405	-0-	46	1	1857	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
05	2759	X	1919	-0-	-840	-0-	50	1	1850	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
06	2490	X	1793	-0-	-697	-0-	44	1	1725	3	Y	22	19	1			7
							24	9									
07	2325	X	1631	-0-	-694	-0-	41	1	1577	3	Y	12	16	1			3
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	31	1	1322	3	Y	70	70	1			15
							77	9									
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	37	1	1507	3	Y	18	30	1			3
							20	9									
04	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	39	1	1592	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1464	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	39	1	1506	3	Y	41	33	1			13
							45	9									
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	46	1	1796	3	Y	29	34	1			8
							32	9									

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1178	-0-	-232	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	898	-0-	-242	-0-	898	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	780	-0-	-367	-0-	780	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	5	-0-	-604	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1442	-0-	-542	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	977	-0-	-1123	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	352	-0-	-1725	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	871	-0-	-152	-0-	871	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	99	1	958	3	N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	3	N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	91	1	1064	3	N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	109	1	1176	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	130	1	1137	3	N	-0-					-0-
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	128	1	1125	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	528	-0-	-719	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	690	N	537	-0-	-153	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1240	-0-	-7	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

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
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*05	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2146	N	1744	-0-	-402	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1886	-0-	-408	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3208	-0-	108	194	3208	3			N	-0-					-0-

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
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1771	-0-	-569	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
*05	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-

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
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
*05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	96	-0-	-49	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

02	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1142	-0-	-88	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

02	638	N	604	-0-	-34	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1689	-0-	-441	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

02	1885	N	1658	-0-	-227	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1328	-0-	-352	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1331	-0-	-312	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3622	-0-	622	622	3622	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3529	-0-	429	1051	3529	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2816	-0-	-184	867	2816	3			N	-0-					-0-
*07	3334	X	2467	-0-	-867	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

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
02	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3528	-0-	-192	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2550	-0-	-118	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2365	-0-	-275	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

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
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3252	-0-	-408	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			Y	-0-					-0-
*07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-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
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	3			N	-0-					-0-

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
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*05	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	2048	-0-	-322	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	1759	-0-	-690	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2084	-0-	-136	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	510	N	80	-0-	-430	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	620	N	176	-0-	-444	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*05	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1554	-0-	-12	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1286	-0-	-394	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1131	-0-	-605	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

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
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3764	-0-	-136	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
*05	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3437	-0-	-463	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	549	-0-	-60	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	620	X	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600	X	500	-0-	-100	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	570	X	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	589	X	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2051	-0-	-409	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
*05	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

02	1769	N	1644	-0-	-125	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1596	-0-	-388	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1470	-0-	-450	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*05	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

02	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	868	X	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	900	X	845	-0-	-55	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*05	930	X	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	900	X	570	-0-	-330	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	868	X	604	-0-	-264	-0-	604	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
*07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
*05	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4274	-0-	-500	-0-	4274	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	434	-0-	-775	-0-	434	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1341	-0-	-196	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1547	-0-	-96	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
05	1488	X	1413	-0-	-75	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	904	-0-	-596	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	874	-0-	-676	-0-	874	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1449	-0-	-30	-0-	135	1	1314	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	74	1	1184	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	108	1	1262	3	N	-0-					-0-
*05	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	124	1	1341	3	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	127	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	639	-0-	-787	-0-	65	1	574	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1338	-0-	-342	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

02	2900	X	2336	-0-	-564	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
*05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2486	-0-	-893	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

02	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

02	2900	N	3077	-0-	177	604	3077	3			N	-0-					-0-
03	3841	X	3237	-0-	-604	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
*07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

02	2146	N	2082	-0-	-64	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
*05	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
*07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
*07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

02	1218	N	1193	-0-	-25	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

02	1479	N	796	-0-	-683	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

02	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	949	-0-	-371	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

02	464	N	397	-0-	-67	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
*05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
*05	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3217	-0-	-23	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3290	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2790	-0-	-110	3744	2790	3			N	-0-					-0-
03	5076	X	1332	-0-	-3744	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
*07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	4	-0-	-605	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	620	N	20	-0-	-600	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	390	N	30	-0-	-360	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
04	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
*05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
*07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

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
02	2291	X	1601	-0-	-690	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	363	-0-	-14	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
*05	1643	N	1316	-0-	-327	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					Y	2	6	1			1
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	959	-0-	-259	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	X	88	-0-	-117	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	X	526	-0-	-692	-0-	514	3	12	9	N	11	14	1			3
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
*05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

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
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
*05	4495	X	4364	-0-	-131	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4442	-0-	-53	-0-	4442	3			N	-0-					-0-

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
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1716	-0-	-534	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

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
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
*05	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
*07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
*05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
*07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

02	1131	N	637	-0-	-494	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	521	-0-	-533	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

02	203	N	178	-0-	-25	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	600	N	95	-0-	-505	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

02	1769	N	1618	-0-	-151	-0-	1607	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	1344	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	1898	-0-	-1379	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2492	-0-	-1011	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2700	-0-	-420	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2068	-0-	-362	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
07	2790	X	1776	-0-	-1014	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

02	464	N	93	-0-	-371	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3164	-0-	164	164	3164	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3276	-0-	176	340	3276	3			N	-0-					-0-
06	3547	X	3207	-0-	-340	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2000	-0-	-201	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1716	-0-	-384	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

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
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	992	N	760	-0-	-232	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	3			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2387	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2631	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2527	3	47	9	Y	43	32	1			16
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2679	3	45	9	Y	41	39	1			18
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2560	3	22	9	Y	20	29	1			9
*07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2486	3	34	9	Y	31	27	1			13

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	802	-0-	-1025	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	89	1	2517	3	N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2186	3	N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	97	1	2201	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2173	-0-	-347	-0-	98	1	2075	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	96	1	2008	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

02	1595	N	1528	-0-	-67	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*05	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

02	1943	N	1389	-0-	-554	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1789	-0-	-598	-0-	1782	3	7	9	Y	6	4	1			2
04	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	1493	3	18	9	Y	16	12	1			6
05	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1465	3	14	9	Y	13	13	1			6
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2170	3	13	9	Y	12	15	1			3
07	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	1095	3	12	9	Y	11	9	1			5

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

02	1160	N	1023	-0-	-137	-0-	1002	3	21	9	Y	19	20	1			5
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1086	3	23	9	Y	21	19	1			7
04	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1066	3	18	9	Y	16	17	1			6
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1118	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1025	3	15	9	Y	14	17	1			4
07	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1062	3	6	9	Y	5	7	1			2

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1732	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	3	11	9	Y	10	11	1			3
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

02	2059	N	1332	-0-	-727	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1499	-0-	-423	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2024	-0-	-180	-0-	1993	3	31	9	Y	28	28	1			8
03	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	1955	3	39	9	Y	35	32	1			11
04	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2097	3	37	9	Y	34	33	1			12
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2200	3	33	9	Y	30	29	1			13
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2102	3	29	9	Y	26	32	1			7
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2220	3	25	9	Y	23	20	1			10

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

02	1073	N	971	-0-	-102	-0-	952	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	1209	N	914	-0-	-295	-0-	901	3	13	9	Y	12	13	1			4
04	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1089	3	18	9	Y	16	14	1			6
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1122	3	10	9	Y	9	11	1			4
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	3	10	9	Y	9	11	1			2
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1060	3	6	9	Y	5	5	1			2

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

02	986	N	274	-0-	-712	-0-	248	3	26	9	Y	24	24	1			7
03	806	N	46	-0-	-760	-0-	39	3	7	9	Y	6	11	1			2
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

02	1363	N	1227	-0-	-136	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*05	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2079	-0-	-38	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1880	-0-	-383	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1424	-0-	-916	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1534	-0-	-698	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1061	-0-	-1549	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1318	-0-	-1472	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	1245	-0-	-1455	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1187	-0-	-1603	-0-	1187	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*05	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1186	-0-	-438	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1169	-0-	-505	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	791	-0-	-480	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	533	-0-	-607	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*05	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

02	2001	N	1866	-0-	-135	-0-	1834	3	32	9	Y	29	29	1			8
03	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1925	3	34	9	Y	31	29	1			10
04	2040	N	1787	-0-	-253	-0-	1757	3	30	9	Y	27	27	1			10
05	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1832	3	28	9	Y	25	24	1			11
06	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1743	3	23	9	Y	21	26	1			6
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1820	3	20	9	Y	18	16	1			8

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	903	-0-	-399	-0-	897	3	6	9	Y	5	3	1			2
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

02	1885	X	1063	-0-	-822	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1123	-0-	-892	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	901	-0-	-509	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	851	-0-	-451	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	799	-0-	-341	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	829	-0-	-318	-0-	829	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

02	1798	N	1471	-0-	-327	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1115	-0-	-685	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
*05	1581	N	9	-0-	-1572	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	5	-0-	-1142	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

02	2349	X	2265	-0-	-84	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2251	-0-	-299	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	2395	-0-	-178	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1743	3	40	9	Y	36	23	1			13
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1276	3	36	9	Y	33	32	1			14
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1108	3	15	9	Y	14	20	1			8
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1375	3	28	9	Y	25	22	1			11

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1189	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	651	N	166	-0-	-485	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

02	1334	N	1162	-0-	-172	-0-	1136	3	26	9	Y	24	24	1			7
03	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1013	3	23	9	Y	21	21	1			7
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*05	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1512	-0-	-438	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

02	1421	N	912	-0-	-509	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1155	-0-	-364	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

02	1363	N	1306	-0-	-57	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	410	-0-	-1000	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	1395	N	414	-0-	-981	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	990	N	573	-0-	-417	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	666	-0-	-175	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1057	-0-	-248	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1251	-0-	-99	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1208	-0-	-900	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1287	-0-	-18	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
04	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
*05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

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
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3244	-0-	244	288	3244	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3204	-0-	104	392	3204	3			N	-0-					-0-
06	3200	X	2808	-0-	-392	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2760	N	2468	-0-	-292	-0-	2467	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2467	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
06	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
*05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
*07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	1834	-0-	-573	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2009	-0-	-440	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2786	-0-	-128	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2498	-0-	-382	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*05	2945	N	2566	-0-	-379	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2442	-0-	-258	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2547	-0-	-26	-0-	2547	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			Y	-0-					-0-
*07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2346	-0-	-1221	-0-	2337	3	9	9	Y	8	9	1			2
03	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2460	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	3090	X	2427	-0-	-663	-0-	2418	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	3162	X	2725	-0-	-437	-0-	2719	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	2569	3	7	9	Y	6	7	1			1
*07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2660	3	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1333	-0-	-291	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
*05	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

02	580	N	523	-0-	-57	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1903	-0-	-257	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1795	-0-	-335	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

02	1479	N	809	-0-	-670	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	979	-0-	-311	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	1247	N	1238	-0-	-9	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

02	841	N	276	-0-	-565	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	899	N	389	-0-	-510	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1177	-0-	-215	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	987	-0-	-453	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*05	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	837	-0-	-783	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*05	1674	X	818	-0-	-856	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	734	-0-	-886	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	605	-0-	-1007	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
04	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
*07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1178	-0-	-301	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

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
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*05	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	985	-0-	-485	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2158	-0-	-162	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	194	1	2259	3	N	-0-					-0-
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	246	1	2309	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	24	1	2018	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2032	-0-	-510	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2486	-0-	-37	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
*05	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
*07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2321	-0-	-57	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2200	-0-	-200	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2282	-0-	-198	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	478	-0-	-73	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*05	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1530	-0-	-65	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1323	-0-	-237	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1093	-0-	-457	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1508	-0-	-112	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
*07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	428	-0-	-442	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	930	N	480	-0-	-450	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

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
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	775	N	426	-0-	-349	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1222	3	10	9	Y	9	6	1			3
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1008	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	3	5	1			2
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	3	7	9	Y	6	5	1			3

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2117	-0-	-613	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*05	2821	N	2119	-0-	-702	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2164	-0-	-356	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1054	-0-	-222	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1922	-0-	-268	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*05	2511	N	1833	-0-	-678	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1532	-0-	-898	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1996	-0-	-5	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
*05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
*05	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2458	-0-	-7	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2187	-0-	-363	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2029	-0-	-606	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

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
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
*07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

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
02	2639	N	2436	-0-	-203	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2130	-0-	-443	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	1917	-0-	-783	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*05	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
*07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

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
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3153	-0-	153	191	3153	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1031	-0-	-953	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

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
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

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
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	28	1	268	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	28	1	240	3	N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	N	-0-					-0-

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
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3514	-0-	614	614	3514	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3326	-0-	226	840	3326	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2892	-0-	-108	732	2892	3			N	-0-					-0-
*05	3761	X	3029	-0-	-732	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

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
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

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
02	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1283	-0-	-918	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

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
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2624	-0-	-135	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2388	-0-	-192	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*05	2759	N	2467	-0-	-292	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

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
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2535	-0-	-315	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2783	-0-	-67	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

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
02	1885	N	1842	-0-	-43	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1767	-0-	-186	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4363	-0-	1363	1363	4363	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2841	-0-	-259	1104	2841	3			Y	-0-					-0-
06	2578	N	1474	-0-	-1104	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1455	-0-	-994	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-

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
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
*07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	354	-0-	-168	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	702	-0-	-23	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3100	-0-	-148	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3152	-0-	-358	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
*05	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1451	-0-	-28	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2438	-0-	-201	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*05	2604	N	2154	-0-	-450	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2263	-0-	-167	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2371	-0-	-59	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*05	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	664	-0-	-1785	-0-	664	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
*05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

02	928	N	809	-0-	-119	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	900	N	629	-0-	-271	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	743	-0-	-280	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	299	-0-	-1051	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	593	-0-	-492	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
*05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
*07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2138	-0-	-37	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2031	-0-	-387	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1933	-0-	-227	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
*05	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1613	-0-	-367	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	2115	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2095	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	2163	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2063	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1959	3	2	9	Y	2	2	1			1

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1748	-0-	-195	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
*05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1459	-0-	-107	-0-	1435	3	24	9	Y	22	23	1			6
03	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1428	3	26	9	Y	24	22	1			8
04	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	1308	3	23	9	Y	21	21	1			8
05	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1364	3	20	9	Y	18	18	1			8
06	1410	N	1217	-0-	-193	-0-	1198	3	19	9	Y	17	20	1			5
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1362	3	15	9	Y	14	13	1			6

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
03	961	N	608	-0-	-353	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2145	-0-	-465	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1204	-0-	-1028	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1536	-0-	-117	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

02	1508	N	1342	-0-	-166	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

02	2900	N	2985	-0-	85	85	2985	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3530	-0-	430	515	3530	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3474	-0-	474	989	3474	3			N	-0-					-0-
*05	3621	X	2632	-0-	-989	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*07	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	710	-0-	-623	-0-	710	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

02	4176	X	3872	-0-	-304	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3750	-0-	-570	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
*05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1264	-0-	-534	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	966	-0-	-774	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	962	-0-	-836	-0-	962	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
*05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
*07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1066	-0-	-1254	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	956	-0-	-1524	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1157	-0-	-1243	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*05	2480	X	1026	-0-	-1454	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1102	-0-	-1298	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*07	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
*05	4774	X	4712	-0-	-62	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4704	-0-	-132	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
*07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1779	-0-	-773	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1119	-0-	-1341	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1012	-0-	-1499	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2199	-0-	-237	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*05	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1965	-0-	-105	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1299	-0-	-296	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1149	-0-	-1145	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	488	-0-	-904	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	58	1	1649	3	N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	3	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1540	3	N	-0-					-0-
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1647	3	N	-0-					-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1626	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2234	-0-	-115	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1854	-0-	-626	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	1786	-0-	-584	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1704	-0-	-683	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
*05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
*07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	2562	-0-	-4050	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	2397	-0-	-2594	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2024	-0-	-1636	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*05	3503	X	2140	-0-	-1363	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2090	-0-	-880	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2068	-0-	-660	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*05	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2050	-0-	-270	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
*05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
*07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
*05	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1441	-0-	-1289	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*05	2821	X	1317	-0-	-1504	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1253	-0-	-1477	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	773	-0-	-2048	-0-	773	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	268	-0-	-109	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	769	-0-	-884	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	3	N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	65	1	1524	3	N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	76	1	1730	3	N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	81	1	1724	3	N	-0-					-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	78	1	1625	3	N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	318	-0-	-1	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2103	-0-	-537	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*05	2914	N	2103	-0-	-811	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1883	-0-	-287	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	227	-0-	-875	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	660	N	429	-0-	-231	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	618	-0-	-20	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1273	-0-	-1018	-0-	119	1	1154	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	1229	-0-	-1220	-0-	72	1	1157	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	1747	-0-	-503	-0-	138	1	1609	3	N	-0-					-0-
*05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	148	1	1596	3	N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	170	1	1478	3	N	-0-					-0-
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	205	1	1798	3	N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2183	-0-	-108	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
*05	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*05	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2406	-0-	-234	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

02	638	N	523	-0-	-115	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	475	-0-	-424	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	296	-0-	-603	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	342	-0-	-615	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	3	N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	863	-0-	-277	-0-	39	1	824	3	N	-0-					-0-
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	36	1	742	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3	N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2741	-0-	-919	-0-	2741	3	N	-0-					-0-
*05	3782	X	3055	-0-	-727	-0-	3055	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3517	-0-	-143	-0-	3517	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3329	-0-	-453	-0-	3329	3	N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3715	-0-	-287	-0-	3715	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	3977	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3866	-0-	-94	-0-	3866	3	N	-0-					-0-
*05	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	3795	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3260	-0-	-580	-0-	3260	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3240	-0-	-759	-0-	3240	3	N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	709	-0-	-335	-0-	706	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	537	-0-	-1261	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	3	N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	69	1	1609	3	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	3	N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	79	1	1688	3	N	-0-					-0-
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1675	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3	N	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3	N	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3	N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2071	-0-	-239	-0-	2071	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2385	3	N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3	N	-0-					-0-
*07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1620	-0-	-91	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
*05	2914	X	2164	-0-	-750	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2187	-0-	-633	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2182	-0-	-732	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3233	-0-	-305	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
*05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2050	-0-	-154	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2218	-0-	-138	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1950	-0-	-210	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
*05	3162	X	2722	-0-	-440	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1374	-0-	-308	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	929	-0-	-511	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	961	-0-	-479	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	840	N	363	-0-	-477	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	3			N	-0-					-0-

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
02	2088	N	2050	-0-	-38	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
*05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2095	3			N	-0-					-0-

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
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1266	-0-	-68	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1420	3	26	9	Y	24	24	1			7
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1745	3	26	9	Y	24	23	1			8
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1391	3	56	9	Y	51	40	1			19
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1530	3	50	9	Y	45	44	1			20
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1236	3	31	9	Y	28	37	1			11
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1699	3	39	9	Y	35	31	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2015	-0-	-450	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2201	-0-	-434	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2137	3	9	9	Y	8	5	1			3
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2232	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2025	3	3	9	Y	3	5	1			2
07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2095	3	7	9	Y	6	5	1			3

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1307	-0-	-429	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	595	-0-	-1055	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	799	-0-	-503	-0-	799	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2063	-0-	-157	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	820	-0-	-1210	-0-	820	3			N	-0-					-0-
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1980	-0-	-120	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	609	-0-	-58	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1083	-0-	-777	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*05	2232	N	1885	-0-	-347	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 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
02	2175	N	2060	-0-	-115	-0-	2051	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	2129	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	1984	3	13	9	Y	12	11	1			4
05	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2126	3	13	9	Y	12	11	1			5
06	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2010	3	11	9	Y	10	12	1			3
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2061	3	9	9	Y	8	7	1			4

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
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*05	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

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
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
*05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1676	3	52	9	Y	47	48	1			13
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1826	3	57	9	Y	52	48	1			17
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1698	3	53	9	Y	48	47	1			18
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1695	3	47	9	Y	43	42	1			19
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1562	3	40	9	Y	36	45	1			10
*07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1710	3	37	9	Y	34	29	1			15

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2305	-0-	-595	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1648	-0-	-1352	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1912	-0-	-1064	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2127	-0-	-363	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1762	-0-	-687	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1499	-0-	-67	-0-	1475	3	24	9	Y	22	22	1			6
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1666	3	26	9	Y	24	22	1			8
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1704	3	23	9	Y	21	21	1			8
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1784	3	18	9	Y	16	17	1			7
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1697	3	17	9	Y	15	18	1			4
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	3	13	9	Y	12	11	1			5

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2244	-0-	-143	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1965	-0-	-345	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*05	2511	N	2060	-0-	-451	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1443	-0-	-386	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1240	-0-	-837	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1122	-0-	-335	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	829	-0-	-581	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	664	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	608	-0-	-472	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	3			N	-0-					-0-

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
02	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1420	3	43	9	Y	39	39	1			11
03	1984	X	1655	-0-	-329	-0-	1621	3	34	9	Y	31	32	1			10
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	522	N	374	-0-	-148	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					-0-
05	2690	N	2673	-0-	-17	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56 15	1 9	799	3	N	14	14	1			3
03	899	N	315	-0-	-584	-0-	304	3	11	9	N	10	10	1			3
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	14	15	1			2
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	10	10	1			2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	4	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1706	-0-	-394	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					-0-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	94	1	2658	3	N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	3	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	67	1	1534	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	1593	-0-	-1077	-0-	72	1	1521	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	89	1	1856	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3984	-0-	1084	4124	3914	3	70	9	N	64	60	1			18
03	3100	N	4531	-0-	1431	5555	4473	3	58	9	N	53	54	1			17
04	10203	X	4648	-0-	-5555	-0-	4600	3	48	9	N	44	45	1			16
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4941	3	45	9	N	41	39	1			18
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4256	3	36	9	N	33	42	1			9
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4875	3	34	9	N	31	27	1			13

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1838	3	43	9	Y	39	39	1			11
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1990	3	44	9	Y	40	38	1			13
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1915	3	45	9	Y	41	39	1			15
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1959	3	42	9	Y	38	36	1			17
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1595	3	36	9	Y	33	41	1			9
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2243	3	32	9	Y	29	25	1			13

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
*05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

02	2900	N	2955	-0-	55	65	2955	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1517	-0-	-403	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	1915	-0-	-69	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1372	-0-	-548	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

02	2059	N	2056	-0-	-3	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	1863	-0-	-338	-0-	1861	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3208	-0-	108	118	3208	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2926	-0-	-74	44	2926	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2918	-0-	-58	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1586	-0-	-183	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
*05	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1112	-0-	-718	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1085	-0-	-1023	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1353	-0-	-706	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	71	1	2012	3	N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	77	1	1806	3	N	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	81	1	1848	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1933	-0-	-77	-0-	87	1	1846	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	75	1	1561	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1224	-0-	-226	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1183	-0-	-1717	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	137	1	3872	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	133	1	3102	3	N	-0-					-0-
05	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	134	1	3057	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3056	-0-	-814	-0-	137	1	2919	3	N	-0-					-0-
07	3999	X	3052	-0-	-947	-0-	140	1	2912	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	825	-0-	-190	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	990	N	434	-0-	-556	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	992	N	395	-0-	-597	-0-	395	3			N	-0-					-0-

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
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1377	-0-	-102	-0-	1324	3	53	9	Y	48	49	1			13
03	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1452	3	64	9	Y	58	52	1			19
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1506	3	68	9	Y	62	58	1			23
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1567	3	63	9	Y	57	55	1			25
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1500	3	54	9	Y	49	60	1			14
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	1586	3	47	9	Y	43	38	1			19

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2058	-0-	-320	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1802	-0-	-647	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2153	-0-	-127	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*05	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1708	-0-	-61	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1651	-0-	-149	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-	3	1			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5644	3	18	9	Y	16	15	0			3
03	3162	X	3149	-0-	-13	-0-	3145	3	4	9	Y	4	6	0			1
04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6673	3	88	9	Y	80	65	0			16
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4985	3	63	9	Y	57	59	0			14
06	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9797	3	154	9	Y	140	128	0			26
*07	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10307	3	135	9	Y	123	125	0			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7917	X	6676	-0-	-1241	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7508	-0-	-592	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
05	8370	X	6657	-0-	-1713	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	3			N	-0-					-0-
*07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	893	-0-	-731	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	756	-0-	-918	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	664	-0-	-476	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	610	-0-	-351	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			Y	-0-					-0-
03	7657	X	2480	-0-	-5177	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6562	-0-	-848	-0-	6562	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	2473	-0-	-5184	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			Y	-0-					-0-
*07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12593	3	105	9	N	95	84	0			16
03	8401	X	4492	-0-	-3909	-0-	4453	3	39	9	N	35	42	0			9
04	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22103	3	152	9	N	138	120	0			27
05	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9673	3	61	9	N	55	69	0			13
06	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	21880	3	200	9	N	182	162	0			33
*07	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	20840	3	171	9	N	155	158	0			30

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15486	3	124	9	N	113	98	0			19
03	15438	X	4338	-0-	-11100	-0-	4304	3	34	9	N	31	42	0			8
04	11280	X	10118	-0-	-1162	-0-	10010	3	108	9	N	98	87	0			19
05	16461	X	4634	-0-	-11827	-0-	4587	3	47	9	N	43	52	0			10
06	15930	X	15482	-0-	-448	-0-	15298	3	184	9	N	167	146	0			31
07	16461	X	14954	-0-	-1507	-0-	14794	3	160	9	N	145	148	0			28

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7380	3	88	9	Y	80	71	0			13
03	6479	X	2265	-0-	-4214	-0-	2241	3	24	9	Y	22	29	0			6
04	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7484	3	79	9	Y	72	64	0			14
05	6479	X	2559	-0-	-3920	-0-	2529	3	30	9	Y	27	35	0			6
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7196	3	99	9	Y	90	79	0			17
*07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6850	3	85	9	Y	77	79	0			15

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13224	X	12913	-0-	-311	-0-	12830	3	83	9	Y	75	67	0			12
03	12989	X	4000	-0-	-8989	-0-	3975	3	25	9	Y	23	29	0			6
04	12180	X	11984	-0-	-196	-0-	11854	3	130	9	Y	118	101	0			23
05	13795	X	5637	-0-	-8158	-0-	5568	3	69	9	Y	63	71	0			15
06	13350	X	12292	-0-	-1058	-0-	12124	3	168	9	Y	153	139	0			29
07	13795	X	12377	-0-	-1418	-0-	12232	3	145	9	Y	132	135	0			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16646	X	15195	-0-	-1451	-0-	15134	3	61	9	Y	55	48	0			9
03	17794	X	4915	-0-	-12879	-0-	4898	3	17	9	Y	15	20	0			4
04	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14777	3	85	9	Y	77	66	0			15
05	16244	X	5882	-0-	-10362	-0-	5846	3	36	9	Y	33	40	0			8
06	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17846	3	122	9	Y	111	98	0			21
*07	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	18058	3	109	9	Y	99	101	0			19

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

02	21489	X	18999	-0-	-2490	-0-	18955	3	44	9	Y	40	45	1			17
03	22134	X	19804	-0-	-2330	-0-	19736	3	68	9	Y	62	59	1			20
04	21420	X	18761	-0-	-2659	-0-	18714	3	47	9	Y	43	47	1			16
05	22041	X	19124	-0-	-2917	-0-	19082	3	42	9	Y	38	37	1			17
06	19710	X	18744	-0-	-966	-0-	18708	3	36	9	Y	33	41	1			9
07	20305	X	19169	-0-	-1136	-0-	19137	3	32	9	Y	29	25	1			13

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

02	35791	X	35791	-0-	-0-	-0-	35703	3	88	9	Y	80	89	0			13
03	37308	X	37308	-0-	-0-	-0-	37221	3	87	9	Y	79	72	0			20
04	34878	X	34878	-0-	-0-	-0-	34770	3	108	9	Y	98	99	0			19
05	36116	X	36116	-0-	-0-	-0-	35991	3	125	9	Y	114	106	0			27
06	34129	X	34129	-0-	-0-	-0-	34005	3	124	9	Y	113	119	0			21
*07	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	34923	3	109	9	Y	99	101	0			19

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6749	3	173	9	Y	157	174	0			26
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6372	3	135	9	Y	123	117	0			32
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10011	3	189	9	Y	172	170	0			34
05	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	10449	3	143	9	Y	130	133	0			31
06	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10460	3	169	9	Y	154	156	0			29
*07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10582	3	146	9	Y	133	136	0			26

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

02	25462	X	25208	-0-	-254	-0-	25189	3	19	9	Y	17	30	1			12
03	28106	X	28106	-0-	-0-	-0-	28066	3	40	9	Y	36	36	1			12
04	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	25324	3	19	9	Y	17	23	1			6
05	26970	X	25781	-0-	-1189	-0-	25763	3	18	9	Y	16	15	1			7
06	27210	X	24161	-0-	-3049	-0-	24146	3	15	9	Y	14	17	1			4
07	28117	X	24940	-0-	-3177	-0-	24927	3	13	9	Y	12	11	1			5

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

02	17864	X	16547	-0-	-1317	-0-	16382	3	165	9	Y	150	166	0			25
03	19096	X	17325	-0-	-1771	-0-	17146	3	179	9	Y	163	146	0			42
04	17940	X	16157	-0-	-1783	-0-	16010	3	147	9	Y	134	150	0			26
05	18414	X	17089	-0-	-1325	-0-	16975	3	114	9	Y	104	105	0			25
06	17550	X	16316	-0-	-1234	-0-	16204	3	112	9	Y	102	108	0			19
07	17701	X	16805	-0-	-896	-0-	16707	3	98	9	Y	89	91	0			17

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

02	17255	X	16888	-0-	-367	-0-	16802	3	86	9	Y	78	68	0			13
03	18445	X	4729	-0-	-13716	-0-	4711	3	18	9	Y	16	25	0			4
04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12148	3	46	9	Y	42	38	0			8
05	18042	X	5246	-0-	-12796	-0-	5224	3	22	9	Y	20	23	0			5
06	17460	X	16567	-0-	-893	-0-	16498	3	69	9	Y	63	56	0			12
07	18042	X	16462	-0-	-1580	-0-	16399	3	63	9	Y	57	58	0			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	18270	X	17264	-0-	-1006	-0-	17163	3	101	9	Y	92	102	0			15
03	19530	X	18210	-0-	-1320	-0-	18143	3	67	9	Y	61	60	0			16
04	18900	X	16487	-0-	-2413	-0-	16456	3	31	9	Y	28	38	0			6
05	19251	X	17672	-0-	-1579	-0-	17637	3	35	9	Y	32	30	0			8
06	18240	X	16743	-0-	-1497	-0-	16708	3	35	9	Y	32	34	0			6
07	18445	X	16943	-0-	-1502	-0-	16912	3	31	9	Y	28	29	0			5

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

02	19836	X	18051	-0-	-1785	-0-	17971	3	80	9	Y	73	65	1			25
03	20832	X	18937	-0-	-1895	-0-	18831	3	106	9	Y	96	90	1			31
04	19740	X	17464	-0-	-2276	-0-	17375	3	89	9	Y	81	82	1			30
05	20398	X	18116	-0-	-2282	-0-	18036	3	80	9	Y	73	71	1			32
06	18690	X	17193	-0-	-1497	-0-	17124	3	69	9	Y	63	78	1			17
07	19282	X	17749	-0-	-1533	-0-	17686	3	63	9	Y	57	49	1			25

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

02	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21832	3	134	9	N	122	124	1			34
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23230	3	194	9	N	176	153	1			57
04	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	21945	3	198	9	N	180	171	1			66
05	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	22981	3	180	9	N	164	158	1			72
06	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	21820	3	154	9	N	140	173	1			39
*07	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22619	3	136	9	N	124	108	1			55

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	3			N	-0-					-0-
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-
*05	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14322	3			N	-0-					-0-
06	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	3			N	-0-					-0-
*07	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	13954	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

02	28565	X	26131	-0-	-2434	-0-	26131	3			N	-0-					-0-
03	30411	X	27689	-0-	-2722	-0-	27689	3			N	-0-					-0-
04	29430	X	24875	-0-	-4555	-0-	24875	3			N	-0-					-0-
*05	30287	X	25610	-0-	-4677	-0-	25610	3			N	-0-					-0-
06	28500	X	23937	-0-	-4563	-0-	23937	3			N	-0-					-0-
07	27931	X	24119	-0-	-3812	-0-	24119	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CL&F OPERATING LLC 154789
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					6
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					6
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	3	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

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
02	2117	N	1546	-0-	-571	-0-	1540	2	6	9	Y	5					70
03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1947	2	25	9	Y	23	50	1			43
04	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	2466	2	47	9	Y	43	52	1			34
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1917	2	12	9	Y	11					45
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1821	2	4	9	Y	4					49
07	2604	N	1439	-0-	-1165	-0-	1420	2	19	9	Y	17	46	1			20

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
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	Y	8					90
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2662	2	35	9	Y	32	61	1			61
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2673	2	52	9	Y	47	61	1			47
05	2418	N	2388	-0-	-30	-0-	2374	2	14	9	Y	13					60
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	Y	5					65
07	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2331	2	30	9	Y	27	60	1			32

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
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					144
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					144
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-	96	1			48
05	2232	N	1071	-0-	-1161	-0-	1064	2	7	9	Y	6					54
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2372	2	2	9	Y	2					56
07	2263	N	1479	-0-	-784	-0-	1477	2	2	9	Y	2					58

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
02	1885	N	1142	-0-	-743	-0-	1142	2			Y	-0-					129
03	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			Y	-0-					129
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-	81	1			48
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3082	2	19	9	Y	17					65
06	1906	N	1905	-0-	-1	-0-	1904	2	1	9	Y	1					66
07	2015	N	1525	-0-	-490	-0-	1523	2	2	9	Y	2					68

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
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2877	2	10	9	Y	9					97
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3281	2	44	9	Y	40	72	1			65
04	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	2829	2	55	9	Y	50	68	1			47
05	3100	X	2588	-0-	-512	-0-	2571	2	17	9	Y	15					62
06	3150	X	2837	-0-	-313	-0-	2829	2	8	9	Y	7					69
07	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2733	2	35	9	Y	32	68	1			33

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
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					15
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					15
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-	10	1			5
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1000	2	6	9	Y	5					10
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					10
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	479	2	1	9	Y	1					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	724	-0-	-88	-0-	49	1	504	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	606	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	642	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	Y	-0-					-0-
							203	3									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	690	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	663	2	Y	-0-					-0-
							230	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	434	N	284	-0-	-150	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
							49	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	342	-0-	-122	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	343	2	Y	24					24
							103	3	26	9							
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	21	34	1			11
							77	3	23	9							
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	22					33
							69	3	24	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	46	27	1			38
							33	3	51	9							
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	48	55	1			31
							32	3	53	9							
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	52	56	1			27
							31	3	57	9							
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	46	54	1			19
							34	3	51	9							
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	43	27	1			35
							34	3	47	9							
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	39	58	1			16
							34	3	43	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	742	-0-	-128	-0-	35	1	564	2	Y	43	25	1			35
							96	3	47	9							
03	930	N	638	-0-	-292	-0-	31	1	479	2	Y	44	50	1			29
							80	3	48	9							
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	33	1	567	2	Y	48	52	1			25
							94	3	53	9							
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	29	1	472	2	Y	41	49	1			17
							81	3	45	9							
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	23	1	382	2	Y	42	25	1			34
							65	3	46	9							
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	29	1	481	2	Y	38	56	1			16
							82	3	42	9							

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	108	-0-	-298	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
							14	3									

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	342	-0-	-35	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	362	-0-	-15	-0-	25	1	252	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	286	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
							107	3									

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
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	19	1	230	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

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
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	Y	12	9	1			6
							369	3	13	9							
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	2	Y	7	8	1			5
							402	3	8	9							
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	2	Y	11	9	1			7
							377	3	12	9							
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	1	5	1			3
							334	3	1	9							
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	3	4	1			2
							331	3	3	9							
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	858	2	Y	3	2	1			3
							298	3	3	9							

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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	102	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	107	1	1094	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	94	1	977	2	Y	-0-					-0-
							315	3									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	104	1	1078	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	104	1	1069	2	Y	11	7	1			4
							354	3	12	9							
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	100	1	1020	2	Y	5	3	1			6
							354	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	N	1805	-0-	-221	-0-	90	1	1450	2	Y	16	9	1			13
							247	3	18	9							
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	151	1	2310	2	Y	15	18	1			10
							384	3	17	9							
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	139	1	2325	2	Y	18	19	1			9
							383	3	20	9							
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	109	1	1788	2	Y	15	18	1			6
							307	3	17	9							
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	Y	24	11	1			19
							401	3	26	9							
*07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1502	2	Y	22	32	1			9
							257	3	24	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	Y	39	31	1			20
							326	3	43	9							
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	106	1	1082	2	Y	27	28	1			19
							380	3	30	9							
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	102	1	1056	2	Y	35	30	1			24
							340	3	39	9							
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	109	1	1124	2	Y	-0-	16	1			8
							374	3									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	109	1	1126	2	Y	12	13	1			7
							374	3	13	9							
07	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	102	1	1044	2	Y	10	6	1			11
							363	3	11	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	-0-					-0-
							91	3									

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	73	1	755	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	55	1	562	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	107	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	47	1	482	2	Y	-0-					-0-
							160	3									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	132	1	1364	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	Y	-0-					-0-
							307	3									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1077	-0-	-489	-0-	73	1	750	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	198	1	2012	2	Y	-0-					-0-
							705	3									
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	154	1	1604	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	141	1	1455	2	Y	28	18	1			10
							484	3	31	9							
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	129	1	1328	2	Y	15	16	1			9
							440	3	17	9							
07	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	128	1	1312	2	Y	11	7	1			13
							456	3	12	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	Y	16	9	1			13
							234	3	18	9							
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	17	19	1			11
							192	3	19	9							
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1353	2	Y	17	19	1			9
							223	3	19	9							
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	Y	15	18	1			6
							193	3	17	9							
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	2	Y	-0-	6	1			-0-
							196	3									
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	82	1	1366	2	Y	-0-					-0-
							234	3									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	276	1	2837	2	Y	36	29	1			18
							961	3	40	9							
03	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	215	1	2186	2	Y	27	27	1			18
							766	3	30	9							
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	283	1	2945	2	Y	32	28	1			22
							950	3	35	9							
05	4340	X	2993	-0-	-1347	-0-	202	1	2079	2	Y	20	27	1			15
							690	3	22	9							
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	295	1	3045	2	Y	21	23	1			13
							1010	3	23	9							
07	4340	X	3495	-0-	-845	-0-	236	1	2404	2	Y	18	11	1			20
							835	3	20	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	150	1	2424	2	Y	11	7	1			9
							414	3	12	9							
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	Y	12	13	1			8
							460	3	13	9							
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	163	1	2722	2	Y	13	14	1			7
							448	3	14	9							
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	158	1	2564	2	Y	11	13	1			5
							439	3	12	9							
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	170	1	2737	2	Y	-0-	5	1			-0-
							460	3									
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	166	1	2772	2	Y	-0-					-0-
							475	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2747	-0-	-298	-0-	185	1	2220	2	Y	17	17	1			11
							323	3	19	9							
03	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	174	1	2257	2	Y	20	17	1			14
							315	3	22	9							
04	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	149	1	2138	2	Y	11	16	1			9
							298	3	12	9							
05	3255	X	2243	-0-	-1012	-0-	129	1	1836	2	Y	12	11	1			10
							265	3	13	9							
06	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	126	1	1731	2	Y	9	11	1			8
							247	3	10	9							
07	2945	X	2024	-0-	-921	-0-	118	1	1656	2	Y	10	12	1			6
							239	3	11	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	321	1	3296	2	Y	84	67	1			43
							1115	3	92	9							
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	341	1	3468	2	Y	62	63	1			42
							1215	3	68	9							
04	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	310	1	3227	2	Y	78	67	1			53
							1042	3	86	9							
05	4836	X	3331	-0-	-1505	-0-	223	1	2298	2	Y	42	61	1			34
							764	3	46	9							
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	374	1	3857	2	Y	71	67	1			38
							1279	3	78	9							
*07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	353	1	3606	2	Y	49	31	1			56
							1253	3	54	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	172	1	1768	2	Y	12	9	1			6
							598	3	13	9							
03	2325	X	1522	-0-	-803	-0-	103	1	1045	2	Y	7	8	1			5
							366	3	8	9							
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	163	1	1699	2	Y	11	9	1			7
							548	3	12	9							
05	2325	N	1044	-0-	-1281	-0-	70	1	726	2	Y	5	8	1			4
							242	3	6	9							
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	187	1	1932	2	Y	2	4	1			2
							641	3	2	9							
07	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	155	1	1582	2	Y	4	2	1			4
							550	3	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	205	1	3335	2	Y	18	11	1			15
							572	3	20	9							
03	3968	X	2357	-0-	-1611	-0-	124	1	1895	2	Y	21	23	1			13
							315	3	23	9							
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	207	1	3469	2	Y	21	23	1			11
							572	3	23	9							
05	3968	X	1459	-0-	-2509	-0-	72	1	1166	2	Y	19	22	1			8
							200	3	21	9							
06	3840	X	1438	-0-	-2402	-0-	72	1	1159	2	Y	11	10	1			9
							195	3	12	9							
07	3968	X	1200	-0-	-2768	-0-	58	1	967	2	Y	9	14	1			4
							165	3	10	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	176	1	2853	2	Y	16	10	1			13
							488	3	18	9							
03	3751	X	3701	-0-	-50	-0-	196	1	2989	2	Y	18	20	1			11
							496	3	20	9							
04	3630	X	3249	-0-	-381	-0-	157	1	2636	2	Y	19	20	1			10
							435	3	21	9							
05	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	174	1	2837	2	Y	16	19	1			7
							487	3	18	9							
06	3630	X	3339	-0-	-291	-0-	167	1	2698	2	Y	18	10	1			15
							454	3	20	9							
07	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	166	1	2774	2	Y	16	24	1			7
							475	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1846	-0-	-97	-0-	91	1	1483	2	Y	16	10	1			13
							254	3	18	9							
03	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	105	1	1599	2	Y	18	20	1			11
							265	3	20	9							
04	1980	N	1831	-0-	-149	-0-	88	1	1478	2	Y	19	20	1			10
							244	3	21	9							
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	98	1	1600	2	Y	16	19	1			7
							274	3	18	9							
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1570	2	Y	19	10	1			16
							265	3	21	9							
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	89	1	1479	2	Y	17	26	1			7
							253	3	19	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	177	1	2874	2	Y	5	3	1			4
							492	3	6	9							
03	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	193	1	2947	2	Y	5	6	1			3
							489	3	6	9							
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	172	1	2898	2	Y	6	6	1			3
							479	3	7	9							
05	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	184	1	3004	2	Y	5	6	1			2
							515	3	6	9							
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	191	1	3087	2	Y	8	3	1			7
							520	3	9	9							
*07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	207	1	3464	2	Y	7	11	1			3
							594	3	8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3840	-0-	-162	-0-	191	1	3096	2	Y	21	12	1			17
							530	3	23	9							
03	4278	X	3285	-0-	-993	-0-	173	1	2649	2	Y	21	24	1			14
							440	3	23	9							
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	207	1	3467	2	Y	23	25	1			12
							571	3	25	9							
05	4216	X	3675	-0-	-541	-0-	182	1	2963	2	Y	20	24	1			8
							508	3	22	9							
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	216	1	3489	2	Y	19	12	1			15
							588	3	21	9							
07	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	191	1	3177	2	Y	17	25	1			7
							544	3	19	9							

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	126	1	1499	2	Y	12	62	1			9
							221	3	13	9							
03	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	114	1	1477	2	Y	19					28
							206	3	21	9							
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	108	1	1506	2	Y	13					41
							216	3	14	9							
05	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	100	1	1361	2	Y	14					55
							209	3	15	9							
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	Y	11	57	1			9
							215	3	12	9							
07	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	94	1	1269	2	Y	14					23
							186	3	15	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1333	2	Y	22	13	1			18
							228	3	24	9							
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	94	1	1445	2	Y	23	26	1			15
							240	3	25	9							
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	74	1	1258	2	Y	25	27	1			13
							208	3	28	9							
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1384	2	Y	21	25	1			9
							237	3	23	9							
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	Y	43	17	1			35
							211	3	47	9							
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1157	2	Y	40	58	1			17
							197	3	44	9							

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	1804	-0-	-690	-0-	123	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							216	3									
03	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	136	1	1763	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
04	2460	N	2261	-0-	-199	-0-	134	1	1861	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	119	1	1633	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
07	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	127	1	1724	2	Y	-0-					-0-
							253	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	202	1	3284	2	Y	16	9	1			13
							563	3	18	9							
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	219	1	3351	2	Y	15	18	1			10
							557	3	17	9							
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	198	1	3327	2	Y	18	19	1			9
							549	3	20	9							
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	210	1	3434	2	Y	15	18	1			6
							589	3	17	9							
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	211	1	3400	2	Y	16	9	1			13
							572	3	18	9							
*07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	210	1	3498	2	Y	14	21	1			6
							599	3	15	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	93	1	1124	2	Y	36	35	1			24
							164	3	40	9							
03	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	91	1	1181	2	Y	42	37	1			29
							165	3	46	9							
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	2	Y	20	34	1			15
							171	3	22	9							
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	86	1	1228	2	Y	18	17	1			16
							178	3	20	9							
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	85	1	1165	2	Y	15	18	1			13
							166	3	17	9							
07	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	80	1	1138	2	Y	16	19	1			10
							165	3	18	9							

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1304	2	Y	20	12	1			16
							224	3	22	9							
03	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	103	1	1573	2	Y	21	24	1			13
							261	3	23	9							
04	1980	N	1832	-0-	-148	-0-	88	1	1476	2	Y	23	24	1			12
							243	3	25	9							
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	91	1	1476	2	Y	19	23	1			8
							253	3	21	9							
06	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	84	1	1356	2	Y	20	12	1			16
							228	3	22	9							
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	117	1	1958	2	Y	19	27	1			8
							336	3	21	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1609	-0-	-595	-0-	106	1	1275	2	Y	39	37	1			25
							185	3	43	9							
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	136	1	1774	2	Y	44	39	1			30
							248	3	48	9							
04	2280	N	1596	-0-	-684	-0-	88	1	1265	2	Y	60	44	1			46
							177	3	66	9							
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	104	1	1498	2	Y	56	53	1			49
							218	3	62	9							
06	2130	N	1455	-0-	-675	-0-	84	1	1155	2	Y	46	54	1			41
							165	3	51	9							
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	126	1	1775	2	Y	48	58	1			31
							256	3	53	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	136	1	1450	2	Y	5					10
								413	3	6	9							
03	2108	N	2093	-0-		-15	-0-	142	1	1505	2	Y	5	6	1			9
								440	3	6	9							
04	2040	N	1835	-0-		-205	-0-	124	1	1314	2	Y	5	7	1			7
								391	3	6	9							
05	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-	177	1	1870	2	Y	21	6	1			22
								565	3	23	9							
06	2391	N	2391	-0-		-0-	-0-	161	1	1697	2	Y	18	30	1			10
								513	3	20	9							
*07	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	144	1	1521	2	Y	20					30
								455	3	22	9							

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
02	4002	X	3785	-0-		-217	-0-	256	1	2735	2	Y	14					30
								779	3	15	9							
03	4278	X	3872	-0-		-406	-0-	261	1	2779	2	Y	17	20	1			27
								813	3	19	9							
04	4050	X	3352	-0-		-698	-0-	226	1	2399	2	Y	13	20	1			20
								713	3	14	9							
05	4185	X	3436	-0-		-749	-0-	231	1	2443	2	Y	22	20	1			22
								738	3	24	9							
06	4050	X	3660	-0-		-390	-0-	247	1	2604	2	Y	19	31	1			10
								788	3	21	9							
07	4061	X	3157	-0-		-904	-0-	212	1	2248	2	Y	21					31
								674	3	23	9							

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	N	1437	-0-		-0-	-0-	96	1	1159	2	Y	12	12	1			8
								169	3	13	9							
03	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	148	1	1918	2	Y	15	13	1			10
								267	3	17	9							
04	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	126	1	1801	2	Y	20	15	1			15
								251	3	22	9							
05	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	89	1	1275	2	Y	18	17	1			16
								185	3	20	9							
06	1140	N	1126	-0-		-14	-0-	67	1	914	2	Y	14	17	1			13
								130	3	15	9							
*07	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	131	1	1851	2	Y	16	19	1			10
								268	3	18	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1245	-0-		-89	-0-	84	1	903	2	Y	-0-					-0-
								258	3									
03	1333	N	1312	-0-		-21	-0-	89	1	946	2	Y	-0-					-0-
								277	3									
04	1380	N	1221	-0-		-159	-0-	83	1	877	2	Y	-0-					-0-
								261	3									
05	1333	N	1318	-0-		-15	-0-	89	1	943	2	Y	-0-					-0-
								286	3									
06	1260	N	1187	-0-		-73	-0-	80	1	849	2	Y	-0-					-0-
								258	3									
*07	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	97	1	1023	2	Y	-0-					-0-
								306	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1637	2	Y	29	28	1			19
							238	3	32	9							
03	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	93	1	1214	2	Y	34	30	1			23
							170	3	37	9							
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	121	1	1739	2	Y	15	27	1			11
							243	3	17	9							
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	119	1	1693	2	Y	14	13	1			12
							244	3	15	9							
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	131	1	1803	2	Y	11	13	1			10
							258	3	12	9							
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	128	1	1794	2	Y	11	14	1			7
							259	3	12	9							

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	98	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
03	1643	N	973	-0-	-670	-0-	61	1	800	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
04	1440	N	1095	-0-	-345	-0-	61	1	882	2	Y	26	6	1			20
							123	3	29	9							
05	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	72	1	1026	2	Y	25	23	1			22
							148	3	28	9							
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	66	1	915	2	Y	20	24	1			18
							131	3	22	9							
07	1147	N	816	-0-	-331	-0-	46	1	652	2	Y	22	26	1			14
							94	3	24	9							

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
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
							48	3									

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
02	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	108	1	1157	2	Y	10					23
							330	3	11	9							
03	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	118	1	1251	2	Y	12	15	1			20
							366	3	13	9							
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	196	1	2082	2	Y	11	15	1			16
							619	3	12	9							
05	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	109	1	1147	2	Y	-0-	16	1			-0-
							346	3									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	143	1	1507	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
07	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	109	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							345	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	143	1	1466	2	Y	71	56	1			36
							496	3	78	9							
03	2170	X	2106	-0-	-64	-0-	139	1	1415	2	Y	51	52	1			35
							496	3	56	9							
04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	170	1	1762	2	Y	65	56	1			44
							568	3	72	9							
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	237	1	2449	2	Y	37	52	1			29
							815	3	41	9							
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	148	1	1526	2	Y	18	30	1			17
							506	3	20	9							
07	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	129	1	1313	2	Y	22	14	1			25
							456	3	24	9							

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
02	1450	N	1209	-0-	-241	-0-	81	1	961	2	Y	24	33	1			7
							141	3	26	9							
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	87	1	1131	2	Y	25	17	1			15
							158	3	28	9							
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	77	1	1079	2	Y	22	32	1			5
							155	3	24	9							
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	73	1	1003	2	Y	20	15	1			10
							155	3	22	9							
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	91	1	1216	2	Y	20	15	1			15
							182	3	22	9							
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	95	1	1277	2	Y	17	28	1			4
							187	3	19	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	165	1	1691	2	Y	42	33	1			21
							572	3	46	9							
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	181	1	1840	2	Y	31	31	1			21
							645	3	34	9							
04	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	147	1	1525	2	Y	38	33	1			26
							492	3	42	9							
05	2356	N	1570	-0-	-786	-0-	105	1	1082	2	Y	21	30	1			17
							360	3	23	9							
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	182	1	1877	2	Y	27	28	1			16
							622	3	30	9							
*07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	168	1	1712	2	Y	20	13	1			23
							594	3	22	9							

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
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	140	1	1674	2	Y	12	59	1			9
							247	3	13	9							
03	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	127	1	1639	2	Y	17					26
							228	3	19	9							
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	Y	19					45
							237	3	21	9							
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	127	1	1754	2	Y	16					61
							271	3	18	9							
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	127	1	1712	2	Y	12	63	1			10
							257	3	13	9							
07	2108	N	1770	-0-	-338	-0-	107	1	1436	2	Y	15					25
							210	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	55					118
							269	3	61	9							
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	61	76	1			103
							300	3	67	9							
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	91	1	960	2	Y	54	78	1			79
							285	3	59	9							
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	92	1	968	2	Y	21	76	1			24
							292	3	23	9							
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	83	1	876	2	Y	20	33	1			11
							265	3	22	9							
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	92	1	971	2	Y	21					32
							291	3	23	9							

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	160	1	1905	2	Y	11	15	1			3
							281	3	12	9							
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	147	1	1904	2	Y	12	8	1			7
							265	3	13	9							
04	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	116	1	1616	2	Y	17	20	1			4
							231	3	19	9							
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	144	1	1974	2	Y	14	11	1			7
							304	3	15	9							
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	152	1	2053	2	Y	16	11	1			12
							309	3	18	9							
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	142	1	1915	2	Y	12	21	1			3
							280	3	13	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

02	3712	X	3659	-0-	-53	-0-	247	1	2641	2	Y	17					37
							752	3	19	9							
03	3968	X	3196	-0-	-772	-0-	215	1	2289	2	Y	20	24	1			33
							670	3	22	9							
04	3840	X	3097	-0-	-743	-0-	209	1	2212	2	Y	17	25	1			25
							657	3	19	9							
05	3968	X	3425	-0-	-543	-0-	231	1	2439	2	Y	16	24	1			17
							737	3	18	9							
06	3780	X	3188	-0-	-592	-0-	215	1	2271	2	Y	14	23	1			8
							687	3	15	9							
07	3906	X	3049	-0-	-857	-0-	206	1	2175	2	Y	15					23
							651	3	17	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1215	-0-	-322	-0-	60	1	962	2	Y	26	15	1			21
							164	3	29	9							
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	75	1	1140	2	Y	26	30	1			17
							189	3	29	9							
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1049	2	Y	29	31	1			15
							173	3	32	9							
05	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	60	1	976	2	Y	24	29	1			10
							167	3	26	9							
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	75	1	1218	2	Y	-0-	10	1			-0-
							205	3									
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1236	2	Y	-0-					-0-
							212	3									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1760	-0-	-183	-0-	117	1	1406	2	Y	29	27	1			19
							205	3	32	9							
03	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	113	1	1470	2	Y	33	29	1			23
							206	3	36	9							
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	126	1	1819	2	Y	22	28	1			17
							254	3	24	9							
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	109	1	1546	2	Y	21	20	1			18
							223	3	23	9							
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	118	1	1620	2	Y	17	20	1			15
							231	3	19	9							
07	2077	N	1595	-0-	-482	-0-	92	1	1297	2	Y	17	21	1			11
							187	3	19	9							

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1715	-0-	-141	-0-	116	1	1378	2	Y	16	22	1			5
							203	3	18	9							
03	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	115	1	1488	2	Y	16	11	1			10
							207	3	18	9							
04	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	102	1	1435	2	Y	9	17	1			2
							206	3	10	9							
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	109	1	1493	2	Y	8	6	1			4
							230	3	9	9							
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	Y	8	6	1			6
							237	3	9	9							
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	Y	7	11	1			2
							238	3	8	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	227	1	2330	2	Y	30	24	1			15
							789	3	33	9							
03	3720	X	2387	-0-	-1333	-0-	160	1	1631	2	Y	22	22	1			15
							572	3	24	9							
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	283	1	2938	2	Y	26	23	1			18
							947	3	29	9							
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	295	1	3041	2	Y	33	33	1			18
							1011	3	36	9							
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	277	1	2861	2	Y	26	28	1			16
							949	3	29	9							
*07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	311	1	3170	2	Y	21	13	1			24
							1101	3	23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	102	1	1049	2	Y	37	29	1			19
							355	3	41	9							
03	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	128	1	1305	2	Y	26	27	1			18
							458	3	29	9							
04	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	92	1	957	2	Y	34	29	1			23
							309	3	37	9							
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	141	1	1455	2	Y	19	27	1			15
							484	3	21	9							
06	1860	N	756	-0-	-1104	-0-	51	1	529	2	Y	-0-	15	1			-0-
							176	3									
07	1457	N	931	-0-	-526	-0-	63	1	644	2	Y	-0-					-0-
							224	3									

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	Y	7	10	1			2
							109	3	8	9							
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	831	2	Y	8	5	1			5
							116	3	9	9							
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	858	2	Y	9	12	1			2
							122	3	10	9							
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	801	2	Y	8	6	1			4
							123	3	9	9							
06	990	N	835	-0-	-155	-0-	50	1	674	2	Y	9	6	1			7
							101	3	10	9							
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	54	1	730	2	Y	7	12	1			2
							107	3	8	9							

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	1579	-0-	-1002	-0-	107	1	1273	2	Y	10	14	1			3
							188	3	11	9							
03	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	155	1	2003	2	Y	10	7	1			6
							279	3	11	9							
04	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	136	1	1902	2	Y	20	22	1			4
							273	3	22	9							
05	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	91	1	1244	2	Y	19	14	1			9
							191	3	21	9							
06	2370	X	1767	-0-	-603	-0-	105	1	1426	2	Y	19	14	1			14
							215	3	21	9							
07	2449	X	2046	-0-	-403	-0-	124	1	1661	2	Y	17	27	1			4
							242	3	19	9							

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	129	1	1536	2	Y	13	17	1			4
							226	3	14	9							
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	115	1	1485	2	Y	13	9	1			8
							206	3	14	9							
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	104	1	1445	2	Y	13	18	1			3
							207	3	14	9							
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	142	1	1954	2	Y	12	9	1			6
							302	3	13	9							
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	114	1	1531	2	Y	12	9	1			9
							230	3	13	9							
07	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	90	1	1217	2	Y	10	17	1			2
							178	3	11	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	743	-0-	-1142	-0-	50	1	596	2	Y	8	11	1			2
							88	3	9	9							
03	2015	N	1484	-0-	-531	-0-	93	1	1212	2	Y	9	6	1			5
							169	3	10	9							
04	1890	N	1155	-0-	-735	-0-	68	1	943	2	Y	8	11	1			2
							135	3	9	9							
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	113	1	1553	2	Y	6	5	1			3
							239	3	7	9							
06	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	82	1	1108	2	Y	7	5	1			5
							167	3	8	9							
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	119	1	1600	2	Y	6	10	1			1
							234	3	7	9							

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	135	1	1617	2	Y	19	26	1			6
							239	3	21	9							
03	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	88	1	1144	2	Y	19	13	1			12
							160	3	21	9							
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	130	1	1816	2	Y	24	31	1			5
							260	3	26	9							
05	2139	N	1953	-0-	-186	-0-	115	1	1572	2	Y	22	16	1			11
							242	3	24	9							
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	119	1	1601	2	Y	22	16	1			17
							240	3	24	9							
07	2139	N	1492	-0-	-647	-0-	90	1	1206	2	Y	18	31	1			4
							176	3	20	9							

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1106	-0-	-112	-0-	73	1	884	2	Y	15	21	1			4
							132	3	17	9							
03	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	72	1	933	2	Y	17	11	1			10
							130	3	19	9							
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	Y	18	24	1			4
							133	3	20	9							
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	66	1	905	2	Y	16	12	1			8
							139	3	18	9							
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	992	2	Y	16	12	1			12
							150	3	18	9							
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	85	1	1157	2	Y	14	23	1			3
							170	3	15	9							

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1750	-0-	-193	-0-	117	1	1403	2	Y	20	27	1			6
							208	3	22	9							
03	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	114	1	1477	2	Y	21	14	1			13
							206	3	23	9							
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	123	1	1729	2	Y	27	34	1			6
							249	3	30	9							
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	107	1	1472	2	Y	26	19	1			13
							227	3	29	9							
06	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	94	1	1263	2	Y	26	19	1			20
							189	3	29	9							
07	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	105	1	1424	2	Y	21	36	1			5
							209	3	23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	147	1	1751	2	Y	37	51	1			11
							258	3	41	9							
03	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	140	1	1811	2	Y	39	26	1			24
							252	3	43	9							
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	136	1	1898	2	Y	17	37	1			4
							272	3	19	9							
05	2356	N	1879	-0-	-477	-0-	110	1	1517	2	Y	16	12	1			8
							234	3	18	9							
06	2160	N	1797	-0-	-363	-0-	108	1	1453	2	Y	16	12	1			12
							218	3	18	9							
07	2387	N	1749	-0-	-638	-0-	105	1	1422	2	Y	13	22	1			3
							208	3	14	9							

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	95	1	1138	2	Y	15	21	1			4
							168	3	17	9							
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	85	1	1090	2	Y	17	11	1			10
							151	3	19	9							
04	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	71	1	988	2	Y	21	26	1			5
							141	3	23	9							
05	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	64	1	877	2	Y	20	15	1			10
							135	3	22	9							
06	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	60	1	808	2	Y	20	15	1			15
							121	3	22	9							
07	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	65	1	882	2	Y	17	28	1			4
							130	3	19	9							

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
							16	3									

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	2	Y	9	12	1			3
							208	3	10	9							
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	105	1	1362	2	Y	9	6	1			6
							190	3	10	9							
04	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	86	1	1196	2	Y	5	10	1			1
							171	3	6	9							
05	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	91	1	1238	2	Y	6	4	1			3
							190	3	7	9							
06	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	95	1	1287	2	Y	5	4	1			4
							194	3	6	9							
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	93	1	1247	2	Y	5	8	1			1
							182	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3278	-0-	-695	-0-	163	1	2648	2	Y	12	7	1			10
							454	3	13	9							
03	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	199	1	3039	2	Y	13	15	1			8
							504	3	14	9							
04	4110	X	3079	-0-	-1031	-0-	149	1	2502	2	Y	14	15	1			7
							413	3	15	9							
05	4247	X	2794	-0-	-1453	-0-	138	1	2256	2	Y	12	14	1			5
							387	3	13	9							
06	4110	X	3283	-0-	-827	-0-	165	1	2668	2	Y	-0-	5	1			-0-
							450	3									
07	3751	X	2940	-0-	-811	-0-	144	1	2388	2	Y	-0-					-0-
							408	3									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	51	1	608	2	Y	21	28	1			6
							90	3	23	9							
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	Y	21	14	1			13
							113	3	23	9							
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	801	2	Y	22	30	1			5
							115	3	24	9							
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1	716	2	Y	20	15	1			10
							110	3	22	9							
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	51	1	688	2	Y	21	15	1			16
							103	3	23	9							
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	59	1	799	2	Y	17	29	1			4
							117	3	19	9							

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	720	2	Y	18	26	1			5
							107	3	20	9							
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	Y	20	13	1			12
							106	3	22	9							
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	22	29	1			5
							89	3	24	9							
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	798	2	Y	20	15	1			10
							123	3	22	9							
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	Y	21	15	1			16
							86	3	23	9							
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	Y	17	29	1			4
							92	3	19	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1492	-0-	-393	-0-	101	1	1082	2	Y	1					3
							308	3	1	9							
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	158	1	1684	2	Y	2	2	1			3
							493	3	2	9							
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	129	1	1363	2	Y	1	2	1			2
							405	3	1	9							
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	145	1	1531	2	Y	5	2	1			5
							463	3	6	9							
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	163	1	1726	2	Y	5	8	1			2
							523	3	6	9							
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	144	1	1529	2	Y	5					7
							458	3	6	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2401	-0-	-6	-0-	159	1	1634	2	Y	50	40	1			25
							553	3	55	9							
03	2573	X	1564	-0-	-1009	-0-	103	1	1051	2	Y	37	37	1			25
							369	3	41	9							
04	2490	X	2485	-0-	-5	-0-	165	1	1716	2	Y	45	39	1			31
							554	3	50	9							
05	2573	X	2199	-0-	-374	-0-	147	1	1518	2	Y	26	37	1			20
							505	3	29	9							
06	2490	X	2205	-0-	-285	-0-	144	1	1489	2	Y	71	53	1			38
							494	3	78	9							
07	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	144	1	1470	2	Y	50	31	1			57
							511	3	55	9							

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1522	-0-	-131	-0-	103	1	1227	2	Y	10	51	1			7
							181	3	11	9							
03	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	105	1	1355	2	Y	16					23
							188	3	18	9							
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	93	1	1293	2	Y	15					38
							185	3	17	9							
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1411	2	Y	13					51
							217	3	14	9							
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	103	1	1387	2	Y	11	53	1			9
							208	3	12	9							
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	105	1	1418	2	Y	12					21
							208	3	13	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	161	1	1927	2	Y	17	16	1			11
							279	3	19	9							
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	162	1	2117	2	Y	19	17	1			13
							297	3	21	9							
04	3000	N	3029	-0-	29	29	173	1	2490	2	Y	16	17	1			12
							348	3	18	9							
05	3100	N	3214	-0-	114	143	185	1	2632	2	Y	15	14	1			13
							380	3	17	9							
06	3000	N	3061	-0-	61	204	183	1	2508	2	Y	12	14	1			11
							357	3	13	9							
*07	3080	X	2876	-0-	-204	-0-	168	1	2355	2	Y	13	16	1			8
							339	3	14	9							

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1262	-0-	-217	-0-	84	1	900	2	Y	19					40
							257	3	21	9							
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	92	1	973	2	Y	21	26	1			35
							284	3	23	9							
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	90	1	951	2	Y	17	26	1			26
							283	3	19	9							
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	88	1	926	2	Y	14	26	1			14
							280	3	15	9							
06	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	82	1	862	2	Y	12	20	1			6
							261	3	13	9							
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	2	Y	13					19
							325	3	14	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	258	1	2654	2	Y	62	49	1			31
							899	3	68	9							
03	3782	X	1609	-0-	-2173	-0-	106	1	1076	2	Y	45	45	1			31
							377	3	50	9							
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	253	1	2627	2	Y	55	48	1			38
							847	3	61	9							
05	3937	X	1144	-0-	-2793	-0-	75	1	776	2	Y	32	45	1			25
							258	3	35	9							
06	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	243	1	2515	2	Y	10	22	1			13
							835	3	11	9							
07	3937	X	2968	-0-	-969	-0-	200	1	2041	2	Y	16	10	1			19
							709	3	18	9							

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
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	240	1	2541	2	Y	12					31
							762	3	13	9							
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	173	1	1817	2	Y	12					43
							567	3	13	9							
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	151	1	1593	2	Y	9	40	1			12
							484	3	10	9							
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	158	1	1684	2	Y	-0-					12
							492	3									
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	141	1	1495	2	Y	-0-					12
							442	3									
*07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	165	1	1749	2	Y	-0-					12
							524	3									

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
02	2175	N	432	-0-	-1743	-0-	28	1	294	2	Y	20					50
							88	3	22	9							
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	207	1	2167	2	Y	19					69
							676	3	21	9							
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	181	1	1907	2	Y	14	63	1			20
							578	3	15	9							
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	190	1	2020	2	Y	50					70
							590	3	55	9							
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	165	1	1755	2	Y	40					110
							519	3	44	9							
*07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	193	1	2040	2	Y	60					170
							611	3	66	9							

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	90	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
04	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	69	1	968	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
05	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	85	1	1170	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
06	1380	N	521	-0-	-859	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
07	1209	N	956	-0-	-253	-0-	58	1	783	2	Y	-0-					-0-
							115	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1167	-0-	-312	-0-	78	1	932	2	Y	17	24	1			5
							138	3	19	9							
03	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	73	1	945	2	Y	18	12	1			11
							132	3	20	9							
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	70	1	980	2	Y	5	15	1			1
							141	3	6	9							
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	67	1	914	2	Y	4	3	1			2
							140	3	4	9							
06	1140	N	983	-0-	-157	-0-	60	1	798	2	Y	5	3	1			4
							119	3	6	9							
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	71	1	956	2	Y	4	7	1			1
							140	3	4	9							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	130	1	1336	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	103	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	85	1	882	2	Y	-0-					-0-
							284	3									
05	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	94	1	966	2	Y	-0-					-0-
							321	3									
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	150	1	1553	2	Y	84	54	1			30
							516	3	92	9							
*07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	163	1	1663	2	Y	40	25	1			45
							578	3	44	9							

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	275	1	2910	2	Y	23					57
							873	3	25	9							
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	169	1	1769	2	Y	21					78
							552	3	23	9							
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	159	1	1675	2	Y	17	73	1			22
							508	3	19	9							
05	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	150	1	1595	2	Y	-0-					22
							466	3									
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	168	1	1785	2	Y	-0-					22
							528	3									
*07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	146	1	1548	2	Y	-0-					22
							464	3									

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2050	-0-	-67	-0-	139	1	1483	2	Y	5					11
							422	3	6	9							
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	133	1	1419	2	Y	6	7	1			10
							415	3	7	9							
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	145	1	1539	2	Y	4	7	1			7
							458	3	4	9							
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	172	1	1818	2	Y	-0-	7	1			-0-
							550	3									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	142	1	1499	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
*07	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	201	1	2131	2	Y	-0-					-0-
							639	3									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	Y	14	17	1			26
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	Y	16	32	1			10
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1210	2	9	9	Y	8					18
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1118	2	9	9	Y	8	16	1			10
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2					12
07	1054	N	641	-0-	-413	-0-	634	2	7	9	Y	6					18

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

02	2523	N	2444	-0-	-79	-0-	2420	2	24	9	Y	22	27	1			53
03	2666	N	2397	-0-	-269	-0-	2379	2	18	9	Y	16	65	1			4
04	2580	N	2579	-0-	-1	-0-	2567	2	12	9	Y	11					15
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2696	2	11	9	Y	10	21	1			4
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5					9
*07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2697	2	13	9	Y	12					21

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

02	4118	X	3427	-0-	-691	-0-	118	1	3287	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	126	1	3461	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3930	X	3583	-0-	-347	-0-	124	1	3434	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	4030	X	3725	-0-	-305	-0-	129	1	3587	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
06	3900	X	3531	-0-	-369	-0-	168	1	3363	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	148	1	2964	2	Y	-0-					-0-

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

02	3973	X	3586	-0-	-387	-0-	255	1	3331	2	N	-0-					58
03	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	263	1	3647	2	N	-0-					58
04	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	252	1	3526	2	N	-0-					58
05	3906	X	3445	-0-	-461	-0-	260	1	3185	2	N	-0-					58
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					58
07	3906	X	2925	-0-	-981	-0-	508	1	2417	2	N	-0-					58

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					25
03	1860	N	86	-0-	-1774	-0-	86	2			N	-0-					25
04	1800	N	1248	-0-	-552	-0-	1248	2			N	-0-					25
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					25
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					25
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	899	N	320	-0-	-579	-0-	1	1	319	3	N	-0-			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

02	406	X	163	-0-	-243	-0-	19	1	144	2	N	-0-			-0-
03	248	X	193	-0-	-55	-0-	22	1	171	2	N	-0-			-0-
04	240	X	189	-0-	-51	-0-	22	1	167	2	N	-0-			-0-
05	248	X	88	-0-	-160	-0-	10	1	78	2	N	-0-			-0-
06	210	X	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

02	2581	X	2558	-0-	-23	-0-	300	1	2258	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2390	-0-	-369	-0-	267	1	2123	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2605	-0-	-125	-0-	309	1	2296	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	293	1	2185	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	2217	-0-	-513	-0-	292	1	1925	2	N	-0-			-0-
*07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	393	1	2723	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

02	2146	X	1427	-0-	-719	-0-	167	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	2387	X	1148	-0-	-1239	-0-	128	1	1020	2	N	-0-			-0-
04	2460	X	1175	-0-	-1285	-0-	139	1	1036	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	296	1	2205	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	1527	-0-	-933	-0-	201	1	1326	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	1482	-0-	-37	-0-	187	1	1295	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	159	1	1201	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1202	-0-	-565	-0-	134	1	1068	2	N	-0-			-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	204	1	1515	2	N	-0-			-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	195	1	1453	2	N	-0-			-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	186	1	1226	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	186	1	1292	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	100	1	1307	2	N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	143	1	1386	2	N	-0-			-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	97	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	94	1	1087	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	951	-0-	-519	-0-	87	1	864	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	908	-0-	-270	-0-	79	1	829	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	152	1	2328	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	51	1	2042	2	N	-0-			-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	104	1	2509	2	N	-0-			-0-
05	2666	X	2661	-0-	-5	-0-	117	1	2544	2	N	-0-			-0-
06	2580	X	2482	-0-	-98	-0-	114	1	2368	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2543	-0-	-154	-0-	115	1	2428	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

02	2523	X	1907	-0-	-616	-0-	177	1	1730	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	1853	-0-	-379	-0-	213	1	1640	2	N	-0-			-0-
04	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	249	1	1918	2	N	-0-			-0-
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	313	1	1858	2	N	-0-			-0-
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	330	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	288	1	1641	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	38	1	2460	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2122	-0-	-482	-0-	13	1	2109	2	N	-0-			-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	16	1	2957	2	N	-0-			-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	15	1	2950	2	N	-0-			-0-
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	16	1	2953	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	17	1	2828	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

02	1827	X	1792	-0-	-35	-0-	27	1	1765	2	N	-0-			-0-
03	1953	X	1427	-0-	-526	-0-	9	1	1418	2	N	-0-			-0-
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	2	N	-0-			-0-
05	1922	X	1921	-0-	-1	-0-	10	1	1911	2	N	-0-			-0-
06	1860	X	1800	-0-	-60	-0-	10	1	1790	2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	11	1	1795	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3179	-0-	-301	-0-	226	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	305	1	2961	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3501	-0-	-9	-0-	295	1	3206	2	N	-0-					-0-
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	292	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3403	-0-	-77	-0-	311	1	3092	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	302	1	3173	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	533	-0-	-888	-0-	38	1	495	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	27	-0-	-1523	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	43	-0-	-1457	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	19	-0-	-1531	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	62	1	3994	2	N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	21	1	3433	2	N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	22	1	4129	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	20	1	4063	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	21	1	3746	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3381	-0-	-959	-0-	20	1	3361	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2219	-0-	-246	-0-	34	1	2185	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	15	1	2344	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	12	1	2267	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2380	-0-	-7	-0-	12	1	2368	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	2140	-0-	-170	-0-	12	1	2128	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	12	1	2047	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	987	-0-	-2174	-0-	15	1	972	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	561	-0-	-2818	-0-	3	1	558	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	263	-0-	-3007	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	89	-0-	-2422	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	300	1	558	2	Y	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	300	1	603	2	Y	28	28	0			-0-
							1	3	31	9							
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	300	1	461	2	Y	4	4	0			-0-
							1	3	4	9							
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	300	1	388	2	Y	17	17	0			-0-
							1	3	19	9							
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	300	1	323	2	Y	17	17	0			-0-
							1	3	19	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					120
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					120
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					120
05	2480	N	1905	-0-	-575	-0-	1905	2			N	-0-					120
06	2400	N	2064	-0-	-336	-0-	2064	2			N	-0-					120
*07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					120

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2277	-0-	-942	-0-	2277	2			N	-0-					76
03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	3456	2			N	-0-					76
04	3540	X	2507	-0-	-1033	-0-	2507	2			N	-0-					76
05	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	3352	2			N	-0-					76
06	3330	X	2087	-0-	-1243	-0-	2087	2			N	-0-					76
*07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					76

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1552	-0-	-681	-0-	1530	2	22	9	N	20					159
03	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	1367	2	18	9	N	16					175
04	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1578	2	22	9	N	20					195
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2344	2	33	9	N	30	192	1			33
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1993	2	26	9	N	24					57
07	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1429	2	23	9	N	21					78

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 8485

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	2061	2	N	13					88
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	16	1	2220	2	N	-0-					88
04	2250	N	1733	-0-	-517	-0-	1733	2			N	-0-					88
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					88
06	2160	N	1331	-0-	-829	-0-	12	1	1319	2	N	-0-					88
07	1798	N	1075	-0-	-723	-0-	15	1	1060	2	N	-0-					88

INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	940	-0-	-510	-0-	760	2	180	9	N	164					184
03	1209	N	909	-0-	-300	-0-	866	2	43	9	N	39	171	1			52
04	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	2			N	-0-					52
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1214	2	88	9	N	80					132
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1377	2	312	9	N	284	379	1			37
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1390	2	90	9	N	82					119

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13					60
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-					60
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	N	3					63
05	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					63
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	2	4	9	N	4					67
07	961	N	755	-0-	-206	-0-	754	2	1	9	N	1					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	482	-0-	-14	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	527	X	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
06	510	X	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	527	X	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1611	-0-	-158	-0-	1597	2	14	9	Y	13					22
03	1891	X	1659	-0-	-232	-0-	1613	2	46	9	Y	42	59	1			5
04	1800	X	1578	-0-	-222	-0-	1578	2			Y	-0-					5
05	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	1705	2	19	9	Y	17					22
06	1680	X	1670	-0-	-10	-0-	1574	2	96	9	Y	87	62	1			47
*07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					47

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1823	-0-	-4	-0-	1809	2	14	9	Y	13					22
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1898	2	47	9	Y	43	60	1			5
04	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	2			Y	-0-					5
05	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1770	2	18	9	Y	16					21
06	1890	N	1296	-0-	-594	-0-	1229	2	67	9	Y	61	49	1			33
07	1519	N	863	-0-	-656	-0-	863	2			Y	-0-					33

GARLAND WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	898	-0-	-581	-0-	896	2	2	9	Y	2					25
03	2201	X	1038	-0-	-1163	-0-	1010	2	28	9	Y	25					50
04	2130	X	1079	-0-	-1051	-0-	1059	2	20	9	Y	18					68
05	2201	X	1097	-0-	-1104	-0-	1071	2	26	9	Y	24					92
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1444	2	25	9	Y	23					115
*07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2297	2	24	9	Y	22					137

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1751	-0-	-424	-0-	1743	2	8	9	Y	7					14
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2710	2	36	9	Y	33	42	1			5
04	2520	X	1950	-0-	-570	-0-	1950	2			Y	-0-					5
05	2604	X	1645	-0-	-959	-0-	1637	2	8	9	Y	7					12
06	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	2300	2	65	9	Y	59	39	1			32
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					32

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2249	-0-	-158	-0-	2170	2	79	9	N	72	2	8			130
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2328	2	32	9	N	29					159
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2312	2	77	9	N	70					229
05	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	2120	2	20	9	N	18	187	1			60
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2410	2	46	9	N	42					102
07	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2403	2	31	9	N	28					130

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	559	-0-	-891	-0-	552	2	7	9	Y	6					9
03	1085	N	533	-0-	-552	-0-	512	2	21	9	Y	19	26	1			2
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					2
05	589	N	469	-0-	-120	-0-	461	2	8	9	Y	7					9
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	418	2	36	9	Y	33	24	1			18
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1687	-0-	-266	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

02	2842	N	2531	-0-	-311	-0-	42	1	2410	2	Y	72	72	1			23
							79	9									
03	3038	N	2711	-0-	-327	-0-	52	1	2575	2	Y	76	76	1			23
							84	9									
04	2700	N	2638	-0-	-62	-0-	40	1	2518	2	Y	73	73	1			23
							80	9									
05	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	1	1	2430	2	Y	65	68	1			20
							72	9									
06	2610	N	2337	-0-	-273	-0-	1	1	2277	2	Y	54	66	1			8
							59	9									
07	2728	N	2547	-0-	-181	-0-	102	1	2370	2	Y	68	63	1			13
							75	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-					80
03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	325	1	107	2	N	-0-					80
04	140	X	140	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	19					99
							21	9									
05	157	X	157	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	20					119
							22	9									
06	420	X	142	-0-	-278	-0-	16	1	114	2	N	11					130
							12	9									
07	434	X	152	-0-	-282	-0-	18	1	132	2	N	2					132
							2	9									

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

02	609	N	600	-0-	-9	-0-	578	2	22	9	N	20					165
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					165
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	N	12					177
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	575	2	139	9	N	126	188	1			115
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	728	2	50	9	N	45					160
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	523	2	61	9	N	55					215

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2441	2	111	9	N	101	190	1			28
03	3131	X	2313	-0-	-818	-0-	2313	2			N	-0-					28
04	3030	X	2765	-0-	-265	-0-	2761	2	4	9	N	4					32
05	3131	X	2334	-0-	-797	-0-	2334	2			N	-0-					32
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2701	2	11	9	N	10					42
07	2852	X	2717	-0-	-135	-0-	2711	2	6	9	N	5					47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

02	493	N	334	-0-	-159	-0-	13	1	308	2	Y	12					30
							13	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	10	1	251	2	Y	10					40
							11	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	34	34	1			40
							37	9									
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	12	1	294	2	Y	13					53
							14	9									
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	9	1	240	2	Y	6					59
							7	9									
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	10	1	261	2	Y	5	36	1			28
							6	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

02	638	N	563	-0-	-75	-0-	9	1	541	2	Y	12	12	1			19
							13	9									
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	557	2	Y	13	13	1			19
							14	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	12	12	1			19
							13	9									
05	589	N	260	-0-	-329	-0-	249	2	11	9	Y	10	11	1			18
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	451	2	10	9	Y	9	11	1			16
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	12	11	1			17
							13	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

02	2871	X	2826	-0-	-45	-0-	2685	2	141	9	N	128	191	1			107
03	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2891	2			N	-0-					107
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2741	2			N	-0-					107
05	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	2434	2			N	-0-					107
06	2910	X	2452	-0-	-458	-0-	2452	2			N	-0-					107
07	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	2461	2	3	9	N	3					110

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	308	1	2411	2	N	27					109
							30	9									
03	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	2567	2			N	-0-					109
04	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	311	1	2259	2	N	-0-					109
05	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	343	1	2596	2	N	-0-					109
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	383	1	2652	2	N	-0-					109
07	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	329	1	2490	2	N	-0-					109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	3799	X	3188	-0-	-611	-0-	3166	2	22	9	N	20					109
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3487	2	83	9	N	75	115	1			69
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4886	2	30	9	N	27					96
05	4061	X	2854	-0-	-1207	-0-	2818	2	36	9	N	33	110	1			19
06	3480	X	2803	-0-	-677	-0-	2774	2	29	9	N	26					45
07	4061	X	2923	-0-	-1138	-0-	2900	2	23	9	N	21					66

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

02	464	N	362	-0-	-102	-0-	14 3	1 9	345	2	Y	3					7
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	15 3	1 9	380	2	Y	3					10
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	13 7	1 9	336	2	Y	6	8	1			8
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	396	2	Y	3					11
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	13 2	1 9	328	2	Y	2					13
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	13 1	1 9	348	2	Y	1	8	1			6

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

02	3944	X	3866	-0-	-78	-0-	3745	2	121	9	N	110	191	1			68
03	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3778	2	79	9	N	72					140
04	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	3835	2			N	-0-					140
05	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	3965	2			N	-0-					140
06	3990	X	3169	-0-	-821	-0-	3169	2			N	-0-					140
07	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	4113	2			N	-0-					140

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-					72
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					72
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					72
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

02	3596	X	2688	-0-	-908	-0-	2613	2	75	9	Y	68					135
03	3968	X	639	-0-	-3329	-0-	604	2	35	9	Y	32					167
04	3840	X	694	-0-	-3146	-0-	675	2	19	9	Y	17					184
05	3968	X	790	-0-	-3178	-0-	790	2			Y	-0-					184
06	3510	X	1079	-0-	-2431	-0-	1054	2	25	9	Y	23	179	1			28
07	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2336	2	17	9	Y	15					43

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

02	1044	N	882	-0-	-162	-0-	882	2			N	-0-					77
03	1302	N	977	-0-	-325	-0-	977	2			N	-0-					77
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	2	22	9	N	20					97
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1198	2	55	9	N	50					147
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					147
07	1271	N	965	-0-	-306	-0-	965	2			N	-0-					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	424	-0-	-214	-0-	16	1	394	2	Y	13					36
							14	9									
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	17	1	425	2	Y	15					51
							17	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	17	1	442	2	Y	42	43	1			50
							46	9									
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	16	1	409	2	Y	15					65
							17	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	477	2	Y	10					75
							11	9									
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	18	1	468	2	Y	8	46	1			37
							9	9									

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	366	-0-	-620	-0-	366	2			N	-0-					118
03	1054	X	263	-0-	-791	-0-	263	2			N	-0-					118
04	1020	X	352	-0-	-668	-0-	352	2			N	-0-					118
05	775	X	170	-0-	-605	-0-	170	2			N	-0-					118
06	570	X	157	-0-	-413	-0-	157	2			N	-0-					118
07	403	X	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-					118

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	2	8	9	N	7					24
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	735	2	19	9	N	17	25	1			16
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6					22
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2068	2	26	9	N	24	32	1			14
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1996	2	21	9	N	19					33
*07	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2907	2	23	9	N	21					54

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	112	-0-	-2063	-0-	1	1	65	2	Y	42	42	1			21
							46	9									
03	1798	N	91	-0-	-1707	-0-	1	1	42	2	Y	44	44	1			21
							48	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	62	2	Y	42	42	1			21
							46	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	2	41	9	Y	37	39	1			19
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	258	2	34	9	Y	31	38	1			12
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	92	2	45	9	Y	41	37	1			16

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1783	-0-	-479	-0-	202	1	1581	2	N	-0-					48
03	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	14	1	2184	2	N	-0-					48
04	2550	X	1893	-0-	-657	-0-	229	1	1664	2	N	-0-					48
05	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	270	1	2040	2	N	-0-					48
06	2550	X	1900	-0-	-650	-0-	240	1	1660	2	N	-0-					48
*07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	280	1	2116	2	N	-0-					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	447	-0-	-46	-0-	17	1	419	2	Y	10					42
							11	9									
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	18	1	464	2	Y	12					54
							13	9									
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	16	1	391	2	Y	27	46	1			35
							30	9									
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	16	1	415	2	Y	11					46
							12	9									
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	17	1	433	2	Y	7					53
							8	9									
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	15	1	385	2	Y	5	33	1			25
							6	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	X	647	-0-	-542	-0-	73	1	574	2	N	-0-					189
03	1271	X	878	-0-	-393	-0-	277	1	601	2	N	-0-					189
04	930	X	331	-0-	-599	-0-	40	1	291	2	N	-0-					189
05	961	X	317	-0-	-644	-0-	37	1	280	2	N	-0-					189
06	840	X	291	-0-	-549	-0-	37	1	254	2	N	-0-					189
07	868	X	323	-0-	-545	-0-	38	1	285	2	N	-0-					189

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	34	1	1956	2	Y	36	36	1			33
							40	9									
03	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	41	1	2031	2	Y	39	39	1			33
							43	9									
04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	32	1	2025	2	Y	37	37	1			33
							41	9									
05	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	1	1	2100	2	Y	32	34	1			31
							35	9									
06	2040	N	1087	-0-	-953	-0-	1	1	1056	2	Y	27	33	1			25
							30	9									
07	2170	N	1741	-0-	-429	-0-	70	1	1632	2	Y	35	32	1			28
							39	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3703	-0-	-125	-0-	419	1	3284	2	N	-0-					23
03	4092	X	3184	-0-	-908	-0-	76	1	3108	2	N	-0-					23
04	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	456	1	3320	2	N	-0-					23
05	4061	X	3592	-0-	-469	-0-	419	1	3173	2	N	-0-					23
06	3930	X	2959	-0-	-971	-0-	374	1	2585	2	N	-0-					23
07	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	420	1	3175	2	N	-0-					23

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1170	-0-	-77	-0-	1162	2	8	9	N	7					41
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1565	2	36	9	N	33	44	1			30
04	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	1433	2	10	9	N	9					39
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	2	17	9	N	15	45	1			9
06	1560	N	1167	-0-	-393	-0-	1154	2	13	9	N	12					21
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13					34

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

02	2146	X	1998	-0-	-148	-0-	1998	2			N	-0-					70
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2343	2	33	9	N	30					100
04	2490	X	2105	-0-	-385	-0-	2105	2			N	-0-					100
05	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2414	2	48	9	N	44					144
06	2490	X	2137	-0-	-353	-0-	2137	2			N	-0-					144
07	2387	X	2348	-0-	-39	-0-	2164	2	184	9	N	167	186	1			125

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

02	1276	X	1107	-0-	-169	-0-	1107	2			N	-0-					23
03	1271	X	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					23
04	1230	X	1019	-0-	-211	-0-	1019	2			N	-0-					23
05	1209	X	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					23
06	1140	X	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-					23
07	1178	X	979	-0-	-199	-0-	979	2			N	-0-					23

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

02	348	N	270	-0-	-78	-0-	10	1	241	2	Y	17					45
							19	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	Y	20					65
							22	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	59	55	1			69
							65	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	Y	22					91
							24	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	13					104
							14	9									
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	Y	14	64	1			54
							15	9									

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

02	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					20
03	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					20
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					20
05	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					20
06	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	2			N	-0-					20
07	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					20

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

02	2484	X	1941	-0-	-543	-0-	1885	2	56	9	Y	51					89
03	4030	X	1619	-0-	-2411	-0-	1563	2	56	9	Y	51					140
04	3900	X	1346	-0-	-2554	-0-	1296	2	50	9	Y	45					185
05	4030	X	1286	-0-	-2744	-0-	1254	2	32	9	Y	29	184	1			30
06	2610	X	743	-0-	-1867	-0-	723	2	20	9	Y	18					48
07	2077	X	1323	-0-	-754	-0-	1291	2	32	9	Y	29					77

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4409	-0-	-231	-0-	74	1	4248	2	Y	79	79	1			82
							87	9									
03	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	89	1	4475	2	Y	83	83	1			82
							91	9									
04	4800	X	4460	-0-	-340	-0-	69	1	4303	2	Y	80	80	1			82
							88	9									
05	4898	X	4377	-0-	-521	-0-	2	1	4297	2	Y	71	74	1			79
							78	9									
06	4560	X	4071	-0-	-489	-0-	2	1	4004	2	Y	59	72	1			66
							65	9									
07	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	2	1	3962	2	Y	75	69	1			72
							83	9									

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

02	580	N	555	-0-	-25	-0-	555	2			N	-0-					12
03	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					12
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2			N	-0-					12
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					12
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					12
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					12

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

02	870	X	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-					75
03	1116	X	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					75
04	1080	X	936	-0-	-144	-0-	873	2	63	9	N	57					132
05	1116	X	584	-0-	-532	-0-	575	2	9	9	N	8					140
06	900	X	589	-0-	-311	-0-	589	2			N	-0-					140
07	961	X	658	-0-	-303	-0-	658	2			N	-0-					140

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

02	319	N	245	-0-	-74	-0-	245	2			N	-0-					30
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					30
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					30
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					30
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					30
07	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					30

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16559	X	12904	-0-	-3655	-0-	1061	1	11808	2	Y	32					164
							35	9									
03	15128	X	13631	-0-	-1497	-0-	1099	1	12471	2	Y	55					219
							61	9									
04	13740	X	13142	-0-	-598	-0-	1067	1	12075	2	Y	-0-					219
05	13795	X	13260	-0-	-535	-0-	1097	1	12163	2	Y	-0-					219
06	13350	X	12993	-0-	-357	-0-	1141	1	11852	2	Y	-0-					219
07	13795	X	12947	-0-	-848	-0-	1165	1	11782	2	Y	-0-					219

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12080	2	90	9	N	82					140
03	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12690	2	78	9	N	71	188	1			23
04	11790	X	11353	-0-	-437	-0-	11254	2	99	9	N	90					113
05	12183	X	10840	-0-	-1343	-0-	10728	2	112	9	N	102	183	1			32
06	11790	X	11220	-0-	-570	-0-	11141	2	79	9	N	72					104
07	12183	X	11328	-0-	-855	-0-	11259	2	69	9	N	63					167

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

02	4582	X	233	-0-	-4349	-0-	233	2			N	-0-					109
03	558	X	214	-0-	-344	-0-	214	2			N	-0-					109
04	330	X	290	-0-	-40	-0-	203	2	87	9	N	79	171	1			17
05	341	X	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					17
06	330	X	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					17
07	310	X	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					17

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

02	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11739	2	53	9	N	48					125
03	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11807	2	160	9	N	145	188	1			82
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11273	2	101	9	N	92					174
05	12617	X	10849	-0-	-1768	-0-	10720	2	129	9	N	117	192	1			99
06	12210	X	11694	-0-	-516	-0-	11588	2	106	9	N	96					195
07	12617	X	11892	-0-	-725	-0-	11830	2	62	9	N	56	183	1			68

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

02	3770	X	3057	-0-	-713	-0-	48	1	2837	2	Y	156	156	1			35
							172	9									
03	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	66	1	3351	2	Y	164	165	1			34
							180	9									
04	3870	X	3374	-0-	-496	-0-	40	1	3159	2	Y	159	158	1			35
							175	9									
05	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3208	2	154	9	Y	140	147	1			28
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	2	1	3707	2	Y	116	142	1			2
							128	9									
*07	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	4	1	8960	2	Y	149	137	1			14
							164	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12499	X	10562	-0-	-1937	-0-	10494	2	68	9	N	62					162
03	12834	X	11117	-0-	-1717	-0-	10954	2	163	9	N	148	188	1			122
04	11640	X	10992	-0-	-648	-0-	10907	2	85	9	N	77					199
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11177	2	135	9	N	123	187	1			135
06	10920	X	10664	-0-	-256	-0-	10556	2	108	9	N	98	195	1			38
07	11346	X	10547	-0-	-799	-0-	10457	2	90	9	N	82					120

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39817	X	32793	-0-	-7024	-0-	32525	2	268	9	N	244	185	1			179
03	40269	X	33720	-0-	-6549	-0-	33391	2	329	9	N	299	368	1			110
04	37680	X	31270	-0-	-6410	-0-	30939	2	331	9	N	301	187	1			224
05	37355	X	31535	-0-	-5820	-0-	31263	2	272	9	N	247	364	1			107
06	35400	X	29380	-0-	-6020	-0-	29102	2	278	9	N	253	186	1			174
07	35061	X	29617	-0-	-5444	-0-	29319	2	298	9	N	271	372	1			73

POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263451	X	263451	-0-	-0-	-0-	257182	2	6269	9	Y	5699	5597	1			2392
03	247273	X	247273	-0-	-0-	-0-	241062	2	6211	9	Y	5646	5667	1			2371
04	205816	X	205816	-0-	-0-	-0-	201183	2	4633	9	Y	4212	4805	1			1778
05	191097	X	191097	-0-	-0-	-0-	187107	2	3990	9	Y	3627	3628	1			1777
06	168755	X	168755	-0-	-0-	-0-	165518	2	3237	9	Y	2943	2926	1			1794
*07	160590	X	160590	-0-	-0-	-0-	157674	2	2916	9	Y	2651	2759	1			1686

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320874	X	320874	-0-	-0-	-0-	313238	2	7636	9	Y	6942	6943	1			2914
03	294460	X	294460	-0-	-0-	-0-	289284	2	5176	9	Y	4705	5642	1			1977
04	254448	X	254448	-0-	-0-	-0-	248917	2	5531	9	Y	5028	4882	1			2123
05	240304	X	240304	-0-	-0-	-0-	235286	2	5018	9	Y	4562	4450	1			2235
06	222013	X	222013	-0-	-0-	-0-	217756	2	4257	9	Y	3870	3745	1			2360
*07	219942	X	219942	-0-	-0-	-0-	215946	2	3996	9	Y	3633	3682	1			2311

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268404	X	268404	-0-	-0-	-0-	261543	2	6861	9	N	6237	6619	1			627
03	253929	X	253929	-0-	-0-	-0-	247606	2	6323	9	N	5748	6021	1			354
04	213034	X	213034	-0-	-0-	-0-	207825	2	5209	9	N	4735	4630	1			459
05	199965	X	199965	-0-	-0-	-0-	195248	2	4717	9	N	4288	4258	1			489
06	173650	X	173650	-0-	-0-	-0-	169716	2	3934	9	N	3576	3379	1			686
*07	172025	X	172025	-0-	-0-	-0-	168740	2	3285	9	N	2986	2880	1			792

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1214	-0-	-526	-0-	67	1	1146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	70	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1552	-0-	-218	-0-	75	1	1471	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1342	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1551	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

02	2001	N	1834	-0-	-167	-0-	101	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1760	-0-	-280	-0-	86	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	99	1	1517	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1352	-0-	-268	-0-	75	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	95	1	1709	2	Y	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	95	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	N	-0-					-0-
05	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1506	2	42	9	N	38					38
06	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	302	1	1433	2	N	5					43
							6	9									
07	1674	X	1457	-0-	-217	-0-	1456	2	1	9	N	1					44

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

02	1972	X	583	-0-	-1389	-0-	577	2	6	9	N	5					178
03	1271	X	3	-0-	-1268	-0-	3	2			N	-0-					178
04	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			N	-0-					178
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					178
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					178
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	39					217

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

02	2668	X	1443	-0-	-1225	-0-	1430	2	13	9	N	12	8	8			227
03	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	2269	2	13	9	N	12	176	1	3	8	60
04	2760	X	1177	-0-	-1583	-0-	1163	2	14	9	N	13	2	8			71
05	2852	X	10	-0-	-2842	-0-	2	2	8	9	N	7					78
06	2760	X	607	-0-	-2153	-0-	607	2			N	-0-					78
07	2294	X	707	-0-	-1587	-0-	704	2	3	9	N	3	3	8			78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	3	Y	50	49	1			8
							55	9									
03	930	N	785	-0-	-145	-0-	43	1	689	3	Y	48	49	1			7
							53	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1000	3	Y	47	47	1			7
							52	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	68	1	1025	3	Y	47	45	1			9
							52	9									
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	3	Y	36	40	1			5
							40	9									
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	3	Y	25	27	1			3
							28	9									

DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	122	1	996	3	Y	3					5
							3	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	119	1	1014	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	797	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	99	1	851	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	110	1	978	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	95	1	856	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	82	1	1307	3	Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	633	-0-	-545	-0-	39	1	594	3	Y	-0-					-0-
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	94	1	1414	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

02	580	N	87	-0-	-493	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	61	-0-	-404	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

02	2900	N	3717	-0-	817	817	192	1	3497	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	3100	N	2663	-0-	-437	380	156	1	2478	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	1106	N	726	-0-	-380	-0-	44	1	672	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
05	2511	X	4	-0-	-2507	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	58	1	619	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	57	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	46	1	490	3	Y	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	264	1	4811	3	Y	68	59	1			11
							75	9									
03	5115	X	774	-0-	-4341	-0-	44	1	704	3	Y	24	32	1			3
							26	9									
04	4680	X	3198	-0-	-1482	-0-	195	1	2941	3	Y	56	51	1			8
							62	9									
05	5456	X	5153	-0-	-303	-0-	316	1	4765	3	Y	65	61	1			12
							72	9									
06	5280	X	1895	-0-	-3385	-0-	117	1	1716	3	Y	56	61	1			7
							62	9									
07	5456	X	2867	-0-	-2589	-0-	176	1	2638	3	Y	48	50	1			5
							53	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	847	-0-	-982	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	872	-0-	-1639	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	420	1	4164	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	430	1	4586	3	Y	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	427	1	4409	3	Y	46	43	1			3
							51	9									
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	436	1	4609	3	Y	40	36	1			7
							44	9									
*06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	422	1	4499	3	Y	36	41	1			2
							40	9									
*07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	473	1	4802	3	Y	32	26	1			8
							35	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	206	1	2037	3	Y	5	4	1	1	8	-0-
							6	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	194	1	2071	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	232	1	2395	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	209	1	2203	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
*06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	168	1	1793	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	255	1	2593	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

02	1276	N	940	-0-	-336	-0-	86	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	859	-0-	-505	-0-	74	1	785	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	73	1	767	3	Y	-0-					-0-
*06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	97	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	108	1	1095	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

02	58	N	38	-0-	-20	-0-	4	1	32	3	Y	2					3
							2	9									
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	32	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	45	39	1			6
							50	9									
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	34	35	1			5
							37	9									
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	28	29	1			4
							31	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	84	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	118	1	1886	3	Y	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	109	1	1647	3	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	55	1	834	3	Y	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	3	Y	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

02	6090	X	4811	-0-	-1279	-0-	242	1	4413	3	Y	142	142	1			23
							156	9									
03	6510	X	4703	-0-	-1807	-0-	269	1	4282	3	Y	138	141	1			20
							152	9									
04	6210	X	4210	-0-	-2000	-0-	252	1	3803	3	Y	141	140	1			21
							155	9									
05	6293	X	4603	-0-	-1690	-0-	277	1	4171	3	Y	141	136	1			26
							155	9									
*06	5760	X	4686	-0-	-1074	-0-	291	1	4257	3	Y	125	135	1			16
							138	9									
07	5146	X	4560	-0-	-586	-0-	277	1	4159	3	Y	113	116	1			13
							124	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	372	-0-	-310	-0-	21	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	-0-					-0-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	3	Y	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

02	580	N	500	-0-	-80	-0-	22	1	397	3	Y	74	73	1			12
							81	9									
03	403	N	223	-0-	-180	-0-	9	1	136	3	Y	71	73	1			10
							78	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	59	60	1			9
							65	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	461	1	4571	3	Y	14	12	1	1	8	1
							15	9									
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	466	1	4967	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	473	1	4884	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
05	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	432	1	4560	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
06	5100	X	5092	-0-	-8	-0-	435	1	4632	3	Y	23	26	1			1
							25	9									
07	5270	X	5186	-0-	-84	-0-	463	1	4700	3	Y	21	17	1			5
							23	9									

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
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	298	1	2948	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	259	1	2759	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3011	-0-	11	11	266	1	2745	3	Y	-0-					-0-
05	3536	X	3525	-0-	-11	-0-	305	1	3220	3	Y	-0-					-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	286	1	3047	3	Y	-0-					-0-
*07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	310	1	3154	3	Y	-0-					-0-

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
02	464	N	432	-0-	-32	-0-	39	1	387	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	577	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	250	-0-	-69	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	3	Y	56	49	1			9
							62	9									
03	2232	N	767	-0-	-1465	-0-	44	1	701	3	Y	20	26	1			3
							22	9									
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	148	1	2241	3	Y	46	42	1			7
							51	9									
05	2418	N	1805	-0-	-613	-0-	109	1	1640	3	Y	51	49	1			9
							56	9									
*06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	166	1	2423	3	Y	49	52	1			6
							54	9									
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	146	1	2187	3	Y	43	44	1			5
							47	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

02	1189	N	990	-0-	-199	-0-	91	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	926	3	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	80	1	829	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	867	-0-	-187	-0-	75	1	792	3	Y	-0-					-0-
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	75	1	803	3	Y	-0-					-0-
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	159	1	1367	3	Y	30	27	1	3	8	6
							33	9									
02	1508	X	1481	-0-	-27	-0-	1457	3	24	9	Y	22	24	1			4
*03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	178	1	2612	3	Y	32	29	1			7
							35	9									
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	214	1	2811	3	Y	38	35	1			10
							42	9									
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	218	1	2511	3	Y	31	34	1			7
							34	9									
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	207	1	2469	3	Y	28	27	1			8
							31	9									
07	2821	X	1290	-0-	-1531	-0-	185	1	1091	3	Y	13	18	1			3
							14	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

02	3770	X	3358	-0-	-412	-0-	541	1	2815	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4092	X	3579	-0-	-513	-0-	575	1	3004	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3758	-0-	-202	-0-	597	1	3161	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	604	1	3186	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	557	1	2902	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	602	1	3043	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	121	1	1197	3	Y	212	201	1	3	8	12
								233	9									
03	1488	N	1481	-0-		-7	-0-	109	1	1166	3	Y	187	185	1			14
								206	9									
04	684	N	684	-0-		-0-	-0-	53	1	545	3	Y	78	87	1			5
								86	9									
05	1643	N	1410	-0-		-233	-0-	104	1	1104	3	Y	184	158	1	1	8	30
								202	9									
*06	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-	113	1	1206	3	Y	161	181	1	1	8	9
								177	9									
*07	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	117	1	1186	3	Y	128	105	1	1	8	31
								141	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

02	377	N	-0-	-0-		-377	-0-					Y	-0-					5
03	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					5
04	48	N	48	-0-		-0-	-0-	48	3			Y	-0-					5
05	173	N	173	-0-		-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2					7
*06	289	N	289	-0-		-0-	-0-	289	3			Y	-0-					7
*07	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	3			Y	-0-					7

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

02	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	92	1	1672	3	Y	112	112	1			18
								123	9									
03	1982	N	1982	-0-		-0-	-0-	110	1	1753	3	Y	108	111	1			15
								119	9									
04	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	102	1	1537	3	Y	117	115	1			17
								129	9									
05	2015	N	1796	-0-		-219	-0-	104	1	1572	3	Y	109	106	1			20
								120	9									
*06	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	149	1	2186	3	Y	98	105	1			13
								108	9									
*07	1810	N	1810	-0-		-0-	-0-	116	1	1598	3	Y	87	90	1			10
								96	9									

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

02	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					168
03	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					168
04	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	1339	2	51	9	Y	46	168	1			46
05	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11					57
*06	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	1342	2	6	9	Y	5					62
*07	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	1651	2	17	9	Y	15					77

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	217	-0-	-15	-0-	31 1	1 9	185	3	Y	1	1	1			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	166	3	Y	1	1	1			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	170	3	Y	2					2
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	337	3	Y	3	2	1			3
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	196	3	Y	2	3	1			2
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1	2	1			1

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	137 17	1 9	1976	2	Y	15					55
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	159 20	1 9	2129	2	Y	18					73
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	125 92	1 9	1744	2	Y	84					157
05	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	124 14	1 9	1603	2	Y	13					170
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	152 11	1 9	1927	2	Y	10					180
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	159 26	1 9	1883	2	Y	24					204

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	130	1	1874	2	Y	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	151	1	2018	2	Y	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	127	1	1774	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1901	-0-	-238	-0-	137	1	1764	2	Y	-0-					-0-
*06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	143	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	151	1	1786	2	Y	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	X	670	-0-	-548	-0-	661	3	9	9	N	8					38
03	1302	X	900	-0-	-402	-0-	819	3	81	9	N	74					112
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	795	3	36	9	N	33					145
05	868	X	690	-0-	-178	-0-	669	3	21	9	N	19					164
*06	978	X	978	-0-	-0-	-0-	942	3	36	9	N	33					197
07	899	X	778	-0-	-121	-0-	767	3	11	9	N	10					207

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3234	-0-	-130	-0-	301	1	2879	3	Y	49	29	1	12	8	22
							54	9									
03	3596	X	3099	-0-	-497	-0-	276	1	2778	3	Y	41	55	1			8
							45	9									
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	326	1	3230	3	Y	60	32	1			36
							66	9									
05	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	253	1	2702	3	Y	61	33	1	15	8	49
							67	9									
*06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	356	1	3043	3	Y	61	60	1	27	8	23
							67	9									
07	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	311	1	3062	3	Y	68	29	1	17	8	45
							75	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2957	-0-	-88	-0-	2935	3	22	9	Y	20	2	8			68
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3383	3	7	9	Y	6					74
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3231	3	7	9	Y	6					80
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3243	3	9	9	Y	8	1	8			87
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3129	3	11	9	Y	10					97
07	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3175	3	12	9	Y	11	1	8			107

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	156	3	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	19	1	159	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	475	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	17	1	289	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	26	1	427	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	Y	23	23	1			3
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	6	1	117	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	88	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

02	522	X	212	-0-	-310	-0-	11	1	197	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	558	X	216	-0-	-342	-0-	13	1	201	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	360	X	200	-0-	-160	-0-	12	1	185	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	465	X	255	-0-	-210	-0-	16	1	237	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	96	1	1749	3	Y	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	114	1	1816	3	Y	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	118	1	1791	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	117	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	126	1	1848	3	Y	-0-					-0-
*07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	122	1	1829	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2336	3	54	9	N	49					102
03	2449	N	1376	-0-	-1073	-0-	1356	3	20	9	N	18					120
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2474	3	39	9	N	35					155
05	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	2381	3	13	9	N	12					167
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2406	3	48	9	N	44					211
*07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2470	3	28	9	N	25	186	1			50

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	3546	3	Y	2	2	8			-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	327	1	3490	3	Y	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	312	1	3224	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3415	-0-	-770	-0-	295 1	1 9	3119	3	Y	1	1	8			-0-
06	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	333	1	3552	3	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3683	-0-	-502	-0-	330 1	1 9	3352	3	Y	1	1	8			-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	167	1	3055	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2660	-0-	-1246	-0-	157	1	2503	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	219	1	3314	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	227	1	3424	3	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2918	-0-	-412	-0-	187	1	2731	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	211	1	3169	3	Y	-0-					-0-

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
02	1972	N	1785	-0-	-187	-0-	488	1	1297	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1471	-0-	-730	-0-	213	1	1258	3	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	670	1	751	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	708	1	712	3	Y	-0-					-0-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	185	1	945	3	Y	-0-					-0-
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	976	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	139	1	1330	3	Y	40	27	1	6	8	20
							44	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	122	1	1229	3	Y	39	51	1			8
							43	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	156	1	1545	3	Y	55	30	1			33
							61	9									
05	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	124	1	1322	3	Y	50	31	1	7	8	45
							55	9									
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1548	3	Y	44	56	1	12	8	21
							48	9									
*07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	169	1	1661	3	Y	56	26	1	8	8	43
							62	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

02	609	X	452	-0-	-157	-0-	23	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	224	-0-	-427	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	497	-0-	-73	-0-	31	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	339	-0-	-141	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	368	-0-	-128	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	546	1	1257	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
03	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	517	1	848	3	Y	35	37	1			5
							39	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	609	1	786	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	720	1	1069	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
*06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	596	1	904	3	Y	39	42	1			5
							43	9									
*07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	487	1	1106	3	Y	35	36	1			4
							39	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

02	1711	N	1521	-0-	-190	-0-	79	1	1442	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	84	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	69	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	Y	-0-					-0-
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	262	1	2595	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	267	1	2844	3	Y	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	274	1	2827	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	325	1	3431	3	Y	24	19	1	2	8	4
							26	9									
*06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	346	1	3689	3	Y	21	23	1	1	8	1
							23	9									
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	326	1	3311	3	Y	18	14	1	1	8	4
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	433	-0-	-872	-0-	23	1	410	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	314	-0-	-926	-0-	19	1	295	3	Y	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	3	Y	-0-			-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	85	1	1281	3	Y	-0-			-0-
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	93	1	1356	3	Y	-0-			-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

02	348	N	334	-0-	-14	-0-	31	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	29	1	311	3	Y	-0-			-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	27	1	285	3	Y	-0-			-0-
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-			-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

02	2030	X	1623	-0-	-407	-0-	1623	3			Y	-0-			-0-
03	1891	N	1620	-0-	-271	-0-	1620	3			Y	-0-			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-			-0-
05	1736	N	670	-0-	-1066	-0-	670	3			Y	-0-			-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

02	290	N	266	-0-	-24	-0-	13	1	253	3	Y	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	3	Y	-0-			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	Y	-0-			-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	-0-			-0-
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

02	2436	N	2278	-0-	-158	-0-	118	1	2160	3	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	138	1	2203	3	Y	-0-			-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	133	1	2009	3	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	139	1	2101	3	Y	-0-			-0-
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	137	1	2005	3	Y	-0-			-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	157	1	2350	3	Y	-0-			-0-

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	194	1	1922	3	Y	-0-			-0-
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	238	1	2540	3	Y	-0-			-0-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	169	1	1745	3	Y	-0-			-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	211	1	2229	3	Y	-0-			-0-
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	177	1	1887	3	Y	-0-			-0-
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	202	1	2049	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2594	-0-	-422	-0-	558 32	1 9	2004	3	Y	29	29	1			5
03	3224	X	1569	-0-	-1655	-0-	331 12	1 9	1226	3	Y	11	14	1			2
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	704 34	1 9	3584	3	Y	31	28	1			5
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	787 31	1 9	3409	3	Y	28	28	1			5
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	835 28	1 9	3589	3	Y	25	27	1			3
*07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	794 26	1 9	3628	3	Y	24	24	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	499	-0-	-516	-0-	24	1	447	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
03	682	N	207	-0-	-475	-0-	12	1	184	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	Y	25	22	1			4
							28	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	733	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	758	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

02	1421	N	1326	-0-	-95	-0-	69	1	1257	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	519	-0-	-907	-0-	31	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	103	1	1551	3	Y	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	3	Y	-0-					-0-
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	97	1	1415	3	Y	-0-					-0-
*07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	96	1	1440	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

02	464	N	368	-0-	-96	-0-	35	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	32	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	3	Y	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

02	348	N	319	-0-	-29	-0-	17	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	316	-0-	-56	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	Y	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

02	493	X	72	-0-	-421	-0-	3 2	1 9	67	3	Y	2	2	1			-0-
03	527	X	58	-0-	-469	-0-	3 1	1 9	54	3	Y	1	1	1			-0-
04	510	X	63	-0-	-447	-0-	4 2	1 9	57	3	Y	2	2	1			-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	124	3	Y	4	3	1			1
*06	173	X	173	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	159	3	Y	4	4	1			1
*07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	123 26	1 9	1969	3	Y	24	22	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

02	754	N	669	-0-	-85	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	651	-0-	-248	-0-	38	1	613	3	Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	472	-0-	-241	-0-	29	1	443	3	Y	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	3	Y	-0-					-0-
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	546	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	15	1	224	3	Y	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

*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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

02	87	N	66	-0-	-21	-0-	3	1	55	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	36	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

02	435	N	409	-0-	-26	-0-	21	1	388	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	24	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					-0-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3214	-0-	-92	-0-	163	1	2967	3	Y	76	76	1			12
							84	9									
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	212	1	3385	3	Y	75	76	1			11
							83	9									
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	182	1	2745	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
05	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	206	1	3107	3	Y	72	71	1			13
							79	9									
06	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	204	1	2981	3	Y	67	71	1			9
							74	9									
07	3534	X	3233	-0-	-301	-0-	198	1	2971	3	Y	58	60	1			7
							64	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2005	-0-	-315	-0-	104	1	1901	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	139	1	2217	3	Y	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	144	1	2171	3	Y	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	138	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	134	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	126	1	1891	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	983	-0-	-1221	-0-	80	1	794	3	Y	99	95	1	1	8	5
							109	9									
03	3100	N	3113	-0-	13	13	257	1	2739	3	Y	106	103	1			8
							117	9									
04	3000	N	3061	-0-	61	74	268	1	2772	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
05	3100	N	3272	-0-	172	246	281	1	2971	3	Y	18	15	1	1	8	3
							20	9									
*06	3000	N	2886	-0-	-114	132	246	1	2623	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
*07	2288	N	2156	-0-	-132	-0-	192	1	1951	3	Y	12	10	1			3
							13	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	381	-0-	-228	-0-	35	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	45	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	94	88	1			6
							103	9									
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	386	3	Y	89	80	1			15
							98	9									
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	82	93	1			4
							90	9									
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	47	40	1			11
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	863	-0-		-181	-0-	77	1	767	3	Y	17	16	1			1
								19	9									
03	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	146	1	1561	3	Y	23	22	1			2
								25	9									
04	2834	N	2834	-0-		-0-	-0-	248	1	2565	3	Y	19	20	1			1
								21	9									
05	3100	N	3414	-0-		314	314	293	1	3100	3	Y	19	16	1	1	8	3
								21	9									
*06	3000	N	3657	-0-		657	971	312	1	3326	3	Y	17	18	1	1	8	1
								19	9									
*07	3100	N	3888	-0-		788	1759	347	1	3526	3	Y	14	11	1	1	8	3
								15	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2157	-0-		-250	-0-	194	1	1920	3	Y	39	37	1	1	8	2
								43	9									
03	2356	N	2191	-0-		-165	-0-	184	1	1967	3	Y	36	35	1			3
								40	9									
04	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	182	1	1878	3	Y	16	18	1			1
								18	9									
05	2294	N	2185	-0-		-109	-0-	187	1	1981	3	Y	15	14	1			2
								17	9									
*06	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	183	1	1952	3	Y	14	15	1			1
								15	9									
*07	2325	N	2325	-0-		-0-	-0-	207	1	2106	3	Y	11	9	1			3
								12	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	836	-0-		-63	-0-	75	1	740	3	Y	19	18	1			1
								21	9									
03	902	N	902	-0-		-0-	-0-	76	1	809	3	Y	15	15	1			1
								17	9									
04	678	N	678	-0-		-0-	-0-	59	1	607	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
05	899	N	773	-0-		-126	-0-	66	1	700	3	Y	6	6	1			1
								7	9									
*06	613	N	613	-0-		-0-	-0-	52	1	554	3	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
*07	804	N	804	-0-		-0-	-0-	71	1	726	3	Y	6	5	1			1
								7	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	417	-0-		-18	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-		-0-	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-		-0-	-0-	38	1	397	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	434	N	431	-0-		-3	-0-	37	1	392	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*06	443	N	443	-0-		-0-	-0-	38	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
*07	407	N	407	-0-		-0-	-0-	36	1	368	3	Y	3	2	1			1
								3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	553	-0-	-549	-0-	27 1 35 9	491 3	Y	32	31 1		5
03	1643	N	565	-0-	-1078	-0-	31 1 33 9	501 3	Y	30	31 1		4
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34 1 37 9	514 3	Y	34	33 1		5
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46 1 34 9	687 3	Y	31	30 1		6
*06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	78 1 31 9	1136 3	Y	28	30 1		4
*07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	159 1 28 9	2381 3	Y	25	26 1		3

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	198 1	1964 3	Y	-0-			-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	217 1	2314 3	Y	-0-			-0-
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	195 1 17 9	2015 3	Y	15	14 1		1
05	2325	X	2324	-0-	-1	-0-	200 1 15 9	2109 3	Y	14	13 1		2
06	2250	X	2029	-0-	-221	-0-	173 1 14 9	1842 3	Y	13	14 1		1
07	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	195 1 12 9	1986 3	Y	11	9 1		3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1910	-0-	-33	-0-	174 1 17 9	1719 3	Y	15	13 1	1 8	1
03	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	154 1 13 9	1642 3	Y	12	12 1		1
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	140 1	1441 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	160 1	1686 3	Y	-0-			-0-
*06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	196 1	2089 3	Y	-0-			-0-
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	182 1	1853 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	X	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	79	1	818	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	67	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	61	1	649	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1364	X	504	-0-	-860	-0-	45	1	458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

02	14B2 EXT		35	-0-	35	77	35	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		40	-0-	40	117	40	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8	-0-	8	125	8	3			Y	-0-					-0-
05	169	X	44	-0-	-125	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

02	2552	X	1944	-0-	-608	-0-	100 19	1 9	1825	3	Y	17	17	1			3
03	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	122 20	1 9	1951	3	Y	18	18	1			3
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	158 20	1 9	2389	3	Y	18	18	1			3
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	152 18	1 9	2296	3	Y	16	16	1			3
*06	3000	N	3722	-0-	722	722	237 17	1 9	3468	3	Y	15	16	1			2
*07	3100	N	2930	-0-	-170	552	182 15	1 9	2733	3	Y	14	14	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

02	783	N	494	-0-	-289	-0-	26	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	445	-0-	-330	-0-	26	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	27	1	408	3	Y	-0-					-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	65	1	1188	3	Y	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1490	3	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	3	Y	-0-					-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	106	1	1586	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	134	1	1326	3	Y	61	58	1	1	8	3
							67	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	131	1	1393	3	Y	56	55	1			4
							62	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	133	1	1377	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	148	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	142	1	1514	3	Y	-0-					-0-
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	146	1	1481	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

02	6815	X	3985	-0-	-2830	-0-	203	1	3708	3	Y	67	67	1			11
							74	9									
03	7285	X	4116	-0-	-3169	-0-	239	1	3808	3	Y	63	65	1			9
							69	9									
04	7050	X	3808	-0-	-3242	-0-	232	1	3502	3	Y	67	66	1			10
							74	9									
05	7285	X	3839	-0-	-3446	-0-	234	1	3533	3	Y	65	63	1			12
							72	9									
*06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	359	1	5257	3	Y	61	65	1			8
							67	9									
*07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	384	1	5758	3	Y	54	56	1			6
							59	9									

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

02	435	N	427	-0-	-8	-0-	61	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	46	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	48	1	400	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3085	-0-	85	85	42	1	3043	3	Y	-0-					-0-
*07	1782	N	1697	-0-	-85	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	824	-0-	-162	-0-	822	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	899	N	591	-0-	-308	-0-	47	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
05	868	N	512	-0-	-356	-0-	57	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	49	1	1214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					17
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					17
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					17
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	391	3	25	9	Y	23					40
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					40
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					40

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	114	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	95	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	112	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	33	1	2345	3	Y	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

02	1334	N	964	-0-	-370	-0-	88 1	1 9	875	3	Y	1	1	8			-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	3	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	688	3	Y	17	16	1			1
05	1023	N	885	-0-	-138	-0-	75 15	1 9	795	3	Y	14	13	1			2
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55 12	1 9	586	3	Y	11	12	1			1
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	236	3	Y	3	3	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	192 103	1 9	1901	3	Y	94	89	1	2	8	5
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	193 96	1 9	2060	3	Y	87	85	1			7
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	160 17	1 9	1648	3	Y	15	21	1			1
05	2356	N	1863	-0-	-493	-0-	160 14	1 9	1689	3	Y	13	12	1			2
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	177 15	1 9	1882	3	Y	14	15	1			1
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	188 12	1 9	1913	3	Y	11	9	1			3

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

02	3277	X	1988	-0-	-1289	-0-	182 1	1 9	1805	3	Y	1	1	8			-0-
03	3596	X	2203	-0-	-1393	-0-	189	1	2014	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2924	-0-	-556	-0-	258	1	2666	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	263	1	2784	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	754	-0-	-1496	-0-	65	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1105	-0-	-1096	-0-	99	1	1006	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	652	1	4067	3	Y	27	25	1	2	8	1
							30	9									
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	904	1	6657	3	Y	53	50	1			4
							58	9									
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	856	1	6509	3	Y	53	54	1			3
							58	9									
05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	892	1	6396	3	Y	51	44	1	2	8	8
							56	9									
*06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	772	1	5489	3	Y	43	48	1	1	8	2
							47	9									
*07	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	888	1	6108	3	Y	38	30	1	1	8	9
							42	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	254	1	2512	3	N	12	10	1	1	8	1
							13	9									
03	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	243	1	2592	3	N	10	10	1			1
							11	9									
04	2940	X	2559	-0-	-381	-0-	225	1	2322	3	N	11	11	1			1
							12	9									
05	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	207	1	2190	3	N	11	9	1	1	8	2
							12	9									
06	2880	X	2491	-0-	-389	-0-	213	1	2268	3	N	9	10	1	1	8	-0-
							10	9									
07	2976	X	2562	-0-	-414	-0-	229	1	2323	3	N	9	6	1	1	8	2
							10	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2940	-0-	-366	-0-	282	1	2637	3	Y	19	17	1	1	8	1
							21	9									
03	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	288	1	2885	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
04	3420	X	2788	-0-	-632	-0-	260	1	2528	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3534	X	2952	-0-	-582	-0-	270	1	2682	3	Y	-0-					-0-
*06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	294	1	2951	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	270	1	2572	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	17	1	102	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	Y	34	26	1			9
							37	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	258	3	Y	33					42
							36	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	36	41	1			37
							40	9									
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	33	33	1			37
							36	9									
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	153	3	26	9	Y	24	35	1			26

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	288	1	2753	3	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
03	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	259	1	2607	3	Y	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	307	1	3035	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	228	1	2434	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
*06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	362	1	3089	3	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
*07	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	331	1	3262	3	Y	23	23	8			-0-
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	549	1	4312	3	N	44	43	1			6
							48	9									
02	5017	X	3838	-0-	-1179	-0-	506	1	3290	3	N	38	38	1			6
							42	9									
*03	5363	X	3957	-0-	-1406	-0-	565	1	3351	3	N	37	38	1			5
							41	9									
*04	4890	X	3424	-0-	-1466	-0-	662	1	2718	3	N	40	39	1			6
							44	9									
05	4898	X	4143	-0-	-755	-0-	665	1	3436	3	N	38	37	1			7
							42	9									
06	4740	X	4676	-0-	-64	-0-	648	1	3992	3	N	33	36	1			4
							36	9									
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	654	1	3469	3	N	30	31	1			3
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3378	-0-	-44	-0-	176	1	3202	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3260	-0-	-1111	-0-	193	1	3067	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3190	-0-	-1040	-0-	198	1	2992	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3211	-0-	-1160	-0-	200	1	3011	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3335	-0-	-625	-0-	213	1	3122	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3206	-0-	-390	-0-	200	1	3006	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*01	2759	X	2634	-0-	-125	-0-	128	1	2470	3	N	33	32	1			5
							36	9									
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	3	N	28	28	1			5
							31	9									
*03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	160	1	2549	3	N	27	28	1			4
							30	9									
*04	2460	X	2357	-0-	-103	-0-	144	1	2182	3	N	28	28	1			4
							31	9									
05	2697	X	2068	-0-	-629	-0-	128	1	1926	3	N	13	15	1			2
							14	9									
*06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	186	1	2726	3	N	23	22	1			3
							25	9									
*07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	177	1	2651	3	N	21	22	1			2
							23	9									

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
*01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	175	1	3386	3	N	37	37	1			5
							41	9									
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	186	1	3388	3	N	33	33	1			5
							36	9									
*03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	230	1	3669	3	N	33	33	1			5
							36	9									
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	213	1	3220	3	N	34	34	1			5
							37	9									
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	219	1	3295	3	N	32	31	1			6
							35	9									
*06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	245	1	3590	3	N	29	31	1			4
							32	9									
*07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	225	1	3385	3	N	26	27	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	153	1	2796	3	Y	44	44	1			7
							48	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	150	1	2391	3	Y	43	44	1			6
							47	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	186	1	2806	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	231	1	3478	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
06	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	180	1	2640	3	Y	39	42	1			5
							43	9									
07	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	179	1	2682	3	Y	34	35	1			4
							37	9									

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1022	-0-	-225	-0-	92	1	916	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	97	1	1030	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1101	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	110	1	1158	3	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	662	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	484	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	347	1	3437	3	Y	29	25	1	2	8	2
							32	9									
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	334	1	3559	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	322	1	3321	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
05	4092	X	3955	-0-	-137	-0-	338	1	3575	3	Y	38	33	1	1	8	6
							42	9									
*06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	342	1	3643	3	Y	32	36	1			2
							35	9									
*07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	372	1	3777	3	Y	28	23	1			7
							31	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	225	1	2231	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	221	1	2359	3	Y	-0-					-0-
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	226	1	2332	3	Y	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	256	1	2700	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	245	1	2607	3	Y	-0-					-0-
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	245	1	2492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

02	4234	X	3186	-0-	-1048	-0-	166	1	3020	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	256	1	4080	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3281	-0-	-1099	-0-	204	1	3077	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	434	-0-	-3689	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	391	-0-	-3239	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	480	-0-	-3860	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	462	1	4259	3	Y	-0-					-0-
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	547	1	4470	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4694	-0-	-106	-0-	511	1	4183	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	505	1	4435	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4736	-0-	-64	-0-	497	1	4239	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4725	-0-	-235	-0-	440	1	4285	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2273	-0-	-714	-0-	116	1	2125	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
03	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	134	1	2129	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
04	3060	X	2183	-0-	-877	-0-	133	1	2018	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
05	3100	X	2302	-0-	-798	-0-	141	1	2130	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
06	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	156	1	2277	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
*07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	178	1	2673	3	Y	23	23	1			3
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

02	2581	N	2396	-0-	-185	-0-	125	1	2271	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2454	-0-	-336	-0-	145	1	2309	3	Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	138	1	2083	3	Y	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	161	1	2428	3	Y	-0-					-0-
*06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	150	1	2194	3	Y	-0-					-0-
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	111	1	1667	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	254	1	4628	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	1520	-0-	-3626	-0-	90	1	1430	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4116	-0-	-864	-0-	255	1	3861	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4359	-0-	-787	-0-	271	1	4088	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3079	-0-	-1901	-0-	197	1	2882	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	3229	-0-	-1917	-0-	202	1	3027	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	108	1	1630	3	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	126	1	1897	3	Y	-0-					-0-
*06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	141	1	2056	3	Y	-0-					-0-
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	144	1	2157	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	77	1	1396	3	Y	93	93	1			15
							102	9									
03	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	3	Y	82	85	1			12
							90	9									
04	896	X	896	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	Y	88	87	1			13
							97	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	63	1	944	3	Y	92	88	1			17
							101	9									
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1053	3	Y	75	82	1			10
							83	9									
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	Y	59	62	1			7
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	9	1	163	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	43	39	1			6
							47	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	7	1	104	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2016	-0-	-14	-0-	105	1	1911	3	Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	133	1	2115	3	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	142	1	2154	3	Y	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	164	1	2465	3	Y	-0-					-0-
*06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	165	1	2415	3	Y	-0-					-0-
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	155	1	2145	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1046	3	Y	35	35	1			5
							39	9									
05	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	63	1	948	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	Y	30	32	1			4
							33	9									
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	65	1	969	3	Y	26	27	1			3
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1609	-0-	-305	-0-	84	1	1525	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	93	1	1487	3	Y	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	3	Y	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	110	1	1664	3	Y	-0-					-0-
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	97	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	116	1	1604	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	612	-0-	-113	-0-	55	1	549	3	Y	7	6	1	1	8	-0-
							8	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	92	1	977	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	90	1	933	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	89	1	942	3	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
*06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	75	1	795	3	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	95	1	967	3	Y	11	8	1	1	8	2
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

02	3422	X	2631	-0-	-791	-0-	533	1	2072	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
03	3658	X	2298	-0-	-1360	-0-	529	1	1744	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
04	3540	X	2179	-0-	-1361	-0-	571	1	1579	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
05	3565	X	2307	-0-	-1258	-0-	653	1	1629	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	3330	X	2160	-0-	-1170	-0-	603	1	1533	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
07	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	603	1	1591	3	Y	19	20	1			2
							21	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

02	928	X	323	-0-	-605	-0-	11	1	192	3	Y	109	105	1			18
							120	9									
03	992	X	269	-0-	-723	-0-	12	1	190	3	Y	61	70	1			9
							67	9									
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	Y	132	121	1			20
							145	9									
05	651	X	248	-0-	-403	-0-	14	1	209	3	Y	23	39	1			4
							25	9									
06	630	X	291	-0-	-339	-0-	14	1	209	3	Y	62	58	1			8
							68	9									
*07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	166	155	1			19
							183	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

02	3161	X	2110	-0-	-1051	-0-	108	1	1977	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
03	3379	X	2842	-0-	-537	-0-	166	1	2644	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	201	1	3034	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	218	1	3282	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
06	2190	X	1333	-0-	-857	-0-	84	1	1229	3	Y	18	21	1			2
							20	9									
07	2852	X	519	-0-	-2333	-0-	32	1	477	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					18
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					18
04	600	X	364	-0-	-236	-0-	364	3			N	-0-					18
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					18
*06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	253	-0-	-327	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	449	1	2185	3	Y	98	98	1			16
							108	9									
03	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	510	1	2099	3	Y	96	98	1			14
							106	9									
04	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	510	1	1816	3	Y	104	102	1			16
							114	9									
05	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	537	1	1718	3	Y	94	93	1			17
							103	9									
*06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	381	1	2341	3	Y	88	94	1			11
							97	9									
07	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	280	1	2006	3	Y	79	81	1			9
							87	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	24	1	260	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	10	9	1			1
							11	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	9	8	1			2
							10	9									
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	267	3	N	10	11	1			1
							11	9									
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	11	9	1			3
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	623	1	5527	3	Y	41	41	1			7
							45	9									
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	735	1	5704	3	Y	40	41	1			6
							44	9									
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	856	1	6172	3	Y	44	43	1			7
							48	9									
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	887	1	6214	3	Y	40	40	1			7
							44	9									
*06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	991	1	6829	3	Y	37	39	1			5
							41	9									
*07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	993	1	6758	3	Y	33	34	1			4
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2270	-0-	-485	-0-	201	1	1920	3	Y	135	91	1	18	8	69
							149	9									
03	2728	X	1707	-0-	-1021	-0-	142	1	1427	3	Y	125	169	1			25
							138	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	185	1	1832	3	Y	137	80	1			82
							151	9									
05	2418	N	1912	-0-	-506	-0-	150	1	1598	3	Y	149	76	1	19	8	136
							164	9									
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	264	1	2255	3	Y	146	171	1	39	8	72
							161	9									
*07	3100	N	3114	-0-	14	14	268	1	2636	3	Y	191	89	1	26	8	148
							210	9									

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

02	348	N	290	-0-	-58	-0-	281	3	9	9	N	8					95
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	575	3	19	9	N	17					112
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	512	3	55	9	N	50					162
05	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4180	3	24	9	N	22					184
*06	3000	N	5961	-0-	2961	4065	5961	3			N	-0-					184
*07	3100	N	6437	-0-	3337	7402	6437	3			N	-0-					184

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

02	1943	X	1595	-0-	-348	-0-	571	1	1024	3	Y	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	770	1	1809	3	Y	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	846	1	1779	3	Y	-0-					-0-
05	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	879	1	1533	3	Y	-0-					-0-
*06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	700	1	1703	3	Y	-0-					-0-
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	682	1	1524	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	371	1	2690	3	Y	86	86	1			14
							95	9									
03	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	428	1	2615	3	Y	83	85	1			12
							91	9									
04	3300	X	3184	-0-	-116	-0-	444	1	2640	3	Y	91	89	1			14
							100	9									
05	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	471	1	2760	3	Y	84	83	1			15
							92	9									
06	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	405	1	2629	3	Y	77	82	1			10
							85	9									
07	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	405	1	2604	3	Y	68	70	1			8
							75	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

02	406	N	329	-0-	-77	-0-	15	1	280	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	18	1	281	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	10	1	148	3	Y	40	37	1			7
							44	9									
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	9	15	1			1
							10	9									
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
03	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	66	1	1047	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
04	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	111	1	1677	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1284	3	Y	27	26	1			5
							30	9									
*06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	87	1	1274	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	85	1	1280	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	434	N	202	-0-	-232	-0-	19	1	171	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	89	1	811	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	92	1	784	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	112	1	941	3	Y	33	32	1			5
							36	9									
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	90	1	824	3	Y	32	32	1			5
							35	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	42	-0-	-1901	-0-	42	3			N	-0-					65
03	2077	X	68	-0-	-2009	-0-	68	3			N	-0-					65
04	1890	X	48	-0-	-1842	-0-	42	3	6	9	N	5					70
05	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4135	3	65	9	N	59					129
*06	3000	N	2154	-0-	-846	254	2137	3	17	9	N	15					144
*07	564	N	310	-0-	-254	-0-	310	3			N	-0-					144

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1330	2	134	9	N	122	163	1			22
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					22
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					22
05	1550	N	790	-0-	-760	-0-	772	2	18	9	N	16	15	8			23
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					23
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					23

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
02	4843	X	4021	-0-	-822	-0-	540	1	3481	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	650	1	3623	3	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3566	-0-	-1444	-0-	631	1	2935	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	3504	-0-	-1301	-0-	655	1	2849	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	2990	-0-	-1180	-0-	516	1	2474	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3154	-0-	-1155	-0-	371	1	2783	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	791	3	Y	290	243	1			47
							319	9									
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	8	1	132	3	Y	26	69	1			4
							29	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	572	3	Y	134	118	1			20
							147	9									
05	1240	N	505	-0-	-735	-0-	26	1	390	3	Y	81	86	1			15
							89	9									
*06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	451	3	Y	87	91	1			11
							96	9									
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	177	168	1			20
							195	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	584	1	3243	3	Y	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	793	1	3455	3	Y	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	804	1	2576	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	829	1	1995	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2292	-0-	-828	-0-	786	1	1506	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2403	-0-	-821	-0-	770	1	1633	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	3	30	9	N	27					55
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2434	3	28	9	N	25					80
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2119	3	55	9	N	50					130
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					130
*06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2292	3	10	9	N	9					139
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1962	3	23	9	N	21					160

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

02	4872	X	3565	-0-	-1307	-0-	3530	3	35	9	Y	32	18	1	3	8	29
03	5208	X	101	-0-	-5107	-0-	78	3	23	9	Y	21					50
04	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2610	3	31	9	Y	28					78
05	3813	X	2588	-0-	-1225	-0-	2557	3	31	9	Y	28	59	1	1	8	46
06	3690	X	37	-0-	-3653	-0-	20	3	17	9	Y	15					61
07	3813	X	1402	-0-	-2411	-0-	1385	3	17	9	Y	15	1	8			75

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

02	145	N	97	-0-	-48	-0-	91	3	6	9	Y	5	7	1			5
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2					7
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					9
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1	7	1			3
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1					4
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					5

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	1515	-0-	-225	-0-	95	1	1357	3	N	57	2	8			194
							63	9									
03	1643	X	1572	-0-	-71	-0-	105	1	1387	3	N	73					267
							80	9									
04	1590	X	1521	-0-	-69	-0-	98	1	1378	3	N	41	191	1			117
							45	9									
05	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	84	1	1196	3	N	77					194
							85	9									
06	1560	X	1166	-0-	-394	-0-	41	1	1069	3	N	51	5	8			240
							56	9									
07	1612	X	1204	-0-	-408	-0-	1151	3	53	9	N	48	175	1	4	8	109

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2320	3	35	9	Y	32	80	1			33
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2396	3	24	9	Y	22					55
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2157	3	32	9	Y	29					84
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2142	3	34	9	Y	31	63	1			52
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2280	3	17	9	Y	15					67
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15					82

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1614	-0-	-242	-0-	80	1	1451	3	Y	75	75	1			12
							83	9									
03	1984	X	1236	-0-	-748	-0-	68	1	1088	3	Y	73	75	1			10
							80	9									
04	1920	X	675	-0-	-1245	-0-	36	1	549	3	Y	82	80	1			12
							90	9									
05	1736	N	739	-0-	-997	-0-	41	1	613	3	Y	77	75	1			14
							85	9									
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	Y	62	68	1			8
							68	9									
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	63	1	947	3	Y	32	36	1			4
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	351	1	2872	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	338	1	2878	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	315	1	2764	3	Y	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	346	1	2966	3	Y	-0-					-0-
*06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	346	1	3076	3	Y	-0-					-0-
*07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	330	1	2961	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1000	-0-	-705	-0-	998	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1524	-0-	-71	-0-	1521	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2098	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
*07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-					33
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					33
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					33
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					33
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					33

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	160	1	2278	3	N	10	2	8			157
							11	9									
03	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	165	1	2168	3	N	37					194
							41	9									
04	2370	X	2276	-0-	-94	-0-	150	1	2114	3	N	11					205
							12	9									
05	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	161	1	2277	3	N	35	187	1			53
							39	9									
*06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	97	1	2522	3	N	8	8	8			53
							9	9									
*07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2816	3	4	9	N	4	4	8			53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	250	1	3556	3	N	30	2	8			140
							33	9									
03	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	272	1	3575	3	N	12					152
							13	9									
04	3960	X	3938	-0-	-22	-0-	257	1	3625	3	N	51					203
							56	9									
05	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	285	1	4037	3	N	19	181	1	1	8	40
							21	9									
*06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	165	1	4270	3	N	33	8	8			65
							36	9									
*07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4634	3	47	9	N	43	6	8			102

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1904	-0-	-10	-0-	1902	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2320	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
07	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	379	-0-	-143	-0-	347	3	32	9	Y	29	68	1	1	8	29
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	373	3	21	9	Y	19					48
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	327	3	29	9	Y	26					74
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	338	3	32	9	Y	29	56	1			47
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	3	14	9	Y	13					60
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	303	3	15	9	Y	14					74

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2949	3	6	9	Y	5	5	8			131
*03	1953	X	1233	-0-	-720	-0-	1233	3			Y	-0-					131
*04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3754	3	17	9	Y	15	102	1			44
*05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3525	3	22	9	Y	20	17	1			47
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1					48
*07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			Y	-0-					48

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	2008	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2166	-0-	-299	-0-	2070	3	96	9	Y	87	73	1			21
03	2666	X	2080	-0-	-586	-0-	2002	3	78	9	Y	71	72	1			20
04	2580	X	2177	-0-	-403	-0-	2097	3	80	9	Y	73	68	1			25
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2446	3	62	9	Y	56	60	1			21
*06	3000	N	3067	-0-	67	67	3006	3	61	9	Y	55	52	1			24
*07	1363	N	1296	-0-	-67	-0-	1250	3	46	9	Y	42	45	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3595	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	3813	X	2055	-0-	-1758	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2001	-0-	-1689	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	1748	-0-	-2065	-0-	1746	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3690	X	1527	-0-	-2163	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	1571	-0-	-2242	-0-	1570	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	170	-0-	-6790	-0-	170	3			N	-0-	194	1			33
03	7440	X	2	-0-	-7438	-0-	1	3	1	9	N	1					34
04	7200	X	111	-0-	-7089	-0-	111	3			N	-0-					34
05	7440	X	305	-0-	-7135	-0-	305	3			N	-0-					34
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					34
*07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					34

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	4316	-0-	-2934	-0-	4306	3	10	9	Y	9	127	1	4	8	27
*03	7502	X	1791	-0-	-5711	-0-	1790	3	1	9	Y	1	1	8			27
*04	7260	X	5176	-0-	-2084	-0-	5167	3	9	9	Y	8	33	1			2
*05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5995	3	22	9	Y	20					22
*06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8596	3	2	9	Y	2					24
*07	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			Y	-0-					23

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2642	-0-	-1418	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3000	-0-	-1216	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3870	-0-	-5	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
*06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	7308	-0-	-1334	-0-	6848	3	460	9	Y	418	349	1			102
03	9238	X	7662	-0-	-1576	-0-	7286	3	376	9	Y	342	348	1			96
04	8940	X	7104	-0-	-1836	-0-	6717	3	387	9	Y	352	327	1			121
05	9238	X	8408	-0-	-830	-0-	8116	3	292	9	Y	265	287	1			99
*06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10079	3	290	9	Y	264	247	1			116
*07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8115	3	217	9	Y	197	215	1			98

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13398	X	4476	-0-	-8922	-0-	4476	3			Y	-0-					-0-
03	14322	X	12164	-0-	-2158	-0-	12164	3			Y	-0-					-0-
04	10890	X	7567	-0-	-3323	-0-	7567	3			Y	-0-					-0-
05	8804	X	5196	-0-	-3608	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
*06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	3			Y	-0-					-0-
*07	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

02	T. A.		5014	-0-	5014	5014	4955	3	59	9	Y	54	6	8			69
03	T. A.		3707	-0-	3707	8721	3696	3	11	9	Y	10					79
04	T. A.		4266	-0-	4266	12987	4234	3	32	9	Y	29					108
05	T. A.		4996	-0-	4996	17983	4990	3	6	9	Y	5					113
*06	25117	X	7134	-0-	-17983	-0-	7128	3	6	9	Y	5					118
*07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5975	3	28	9	Y	25					143

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

02	7743	X	2387	-0-	-5356	-0-	2386	3	1	9	Y	1	1	8			137
03	9145	X	5004	-0-	-4141	-0-	5004	3			Y	-0-					137
04	8850	X	6572	-0-	-2278	-0-	6555	3	17	9	Y	15					152
05	9145	X	6658	-0-	-2487	-0-	6612	3	46	9	Y	42	174	1			20
06	6960	X	5052	-0-	-1908	-0-	5049	3	3	9	Y	3					23
*07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			Y	-0-					23

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

02	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	1175	1	11249	3	Y	66	34	1	22	8	26
							73	9									
03	13082	X	12194	-0-	-888	-0-	1098	1	11041	3	Y	50	66	1			10
							55	9									
04	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	1218	1	12054	3	Y	72	39	1			43
							79	9									
05	13082	X	12383	-0-	-699	-0-	1053	1	11240	3	Y	82	40	1	27	8	58
							90	9									
06	12660	X	12372	-0-	-288	-0-	1287	1	10985	3	Y	91	72	1	49	8	28
							100	9									
07	13082	X	12799	-0-	-283	-0-	1170	1	11527	3	Y	93	34	1	32	8	55
							102	9									

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

02	14790	X	13754	-0-	-1036	-0-	13530	3	224	9	Y	204	150	1	1	8	130
03	15810	X	13903	-0-	-1907	-0-	13712	3	191	9	Y	174	145	1			159
04	14850	X	12743	-0-	-2107	-0-	12462	3	281	9	Y	255	294	1			120
05	15128	X	13327	-0-	-1801	-0-	13244	3	83	9	Y	75	77	1			118
06	14640	X	12437	-0-	-2203	-0-	12393	3	44	9	Y	40					158
07	14694	X	12032	-0-	-2662	-0-	12009	3	23	9	Y	21	70	1			109

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18415	X	15877	-0-	-2538	-0-	15658	3	219	9	Y	199	177	1	2	8	36
03	19685	X	15344	-0-	-4341	-0-	15175	3	169	9	Y	154	149	1			41
04	19050	X	10236	-0-	-8814	-0-	10130	3	106	9	Y	96					137
05	19499	X	15128	-0-	-4371	-0-	14957	3	171	9	Y	155	136	1			156
06	18210	X	12411	-0-	-5799	-0-	12258	3	153	9	Y	139	142	1			153
07	16957	X	13958	-0-	-2999	-0-	13848	3	110	9	Y	100	142	1			111

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	25941	3	163	9	Y	148	155	1	1	8	26
03	27652	X	27462	-0-	-190	-0-	27300	3	162	9	Y	147	141	1			32
04	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	26783	3	158	9	Y	144	140	1			36
05	28140	X	28140	-0-	-0-	-0-	28001	3	139	9	Y	126	133	1			29
06	26760	X	26380	-0-	-380	-0-	26267	3	113	9	Y	103	102	1			30
07	27652	X	27044	-0-	-608	-0-	26938	3	106	9	Y	96	103	1			23

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10092	X	9495	-0-	-597	-0-	9390	3	105	9	N	95	8	8			164
03	10509	X	10100	-0-	-409	-0-	10004	3	96	9	N	87	187	1			64
04	10170	X	9730	-0-	-440	-0-	9613	3	117	9	N	106	20	8			150
05	10416	X	10152	-0-	-264	-0-	10054	3	98	9	N	89	183	1	4	8	52
*06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9852	3	85	9	N	77					129
07	10137	X	10074	-0-	-63	-0-	9989	3	85	9	N	77					206

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25375	X	23940	-0-	-1435	-0-	23739	3	201	9	Y	183	196	1	4	8	32
03	27125	X	24413	-0-	-2712	-0-	24217	3	196	9	Y	178	171	1			39
04	26250	X	23210	-0-	-3040	-0-	23017	3	193	9	Y	175	170	1			44
05	26846	X	23532	-0-	-3314	-0-	23363	3	169	9	Y	154	162	1			36
06	25650	X	21990	-0-	-3660	-0-	21852	3	138	9	Y	125	125	1			36
07	25606	X	22979	-0-	-2627	-0-	22849	3	130	9	Y	118	126	1			28

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19140	X	17487	-0-	-1653	-0-	17319	3	168	9	Y	153	113	1	1	8	97
03	20460	X	18433	-0-	-2027	-0-	18290	3	143	9	Y	130	108	1			119
04	19500	X	17884	-0-	-1616	-0-	17673	3	211	9	Y	192	221	1			90
05	19809	X	17994	-0-	-1815	-0-	17932	3	62	9	Y	56	58	1			88
06	18390	X	17433	-0-	-957	-0-	17399	3	34	9	Y	31					119
07	18693	X	17385	-0-	-1308	-0-	17370	3	15	9	Y	14	52	1			81

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	17833	3	605	9	N	550	525	1	49	8	106
02	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	21367	3	421	9	N	383	417	1	5	8	67
*03	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	29296	3	428	9	N	389	371	1			85
*04	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	28280	3	420	9	N	382	371	1			96
05	29047	X	29047	-0-	-0-	-0-	28677	3	370	9	N	336	354	1			78
*06	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	27019	3	299	9	N	272	271	1			79
*07	27963	X	27963	-0-	-0-	-0-	27680	3	283	9	N	257	274	1			62

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

02	29580	X	17058	-0-	-12522	-0-	270	1	16525	3	Y	239	297	1			12
							263	9									
03	31620	X	22865	-0-	-8755	-0-	353	1	22282	3	Y	209	199	1			22
							230	9									
04	30600	X	23547	-0-	-7053	-0-	342	1	23016	3	Y	172	166	1			28
							189	9									
05	31403	X	25250	-0-	-6153	-0-	344	1	24643	3	Y	239	242	1			25
							263	9									
06	28140	X	23948	-0-	-4192	-0-	487	1	23233	3	Y	207	212	1			20
							228	9									
*07	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-	585	1	23050	3	Y	185	194	1			11
							204	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

02	52613	X	52613	-0-	-0-	-0-	839	1	51370	3	Y	367	412	1			19
							404	9									
03	55025	X	44665	-0-	-10360	-0-	694	1	43756	3	Y	195	194	1			20
							215	9									
04	53250	X	46902	-0-	-6348	-0-	684	1	46054	3	Y	149	145	1			24
							164	9									
05	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	773	1	55359	3	Y	227	227	1			24
							250	9									
06	53910	X	53027	-0-	-883	-0-	1084	1	51727	3	Y	196	201	1			19
							216	9									
07	55707	X	52111	-0-	-3596	-0-	1285	1	50632	3	Y	176	184	1			11
							194	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

02	15631	X	13668	-0-	-1963	-0-	13523	3	145	9	Y	132	97	1	2	8	83
03	16585	X	14596	-0-	-1989	-0-	14473	3	123	9	Y	112	93	1			102
04	15360	X	13815	-0-	-1545	-0-	13633	3	182	9	Y	165	190	1			77
05	15872	X	14003	-0-	-1869	-0-	13951	3	52	9	Y	47	50	1			74
06	14610	X	13563	-0-	-1047	-0-	13534	3	29	9	Y	26					100
07	14601	X	13520	-0-	-1081	-0-	13506	3	14	9	Y	13	44	1			69

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 10379 - 14414

02	42833	X	42753	-0-	-80	-0-	42045	3	708	9	Y	644	442	1	242	8	85
03	45787	X	38454	-0-	-7333	-0-	38132	3	322	9	Y	293	335	1			43
04	44310	X	41984	-0-	-2326	-0-	41589	3	395	9	Y	359	288	1			114
05	45694	X	41981	-0-	-3713	-0-	41726	3	255	9	Y	232	250	1			96
06	44220	X	41473	-0-	-2747	-0-	41206	3	267	9	Y	243	245	1			94
07	45694	X	40714	-0-	-4980	-0-	40474	3	240	9	Y	218	248	1			64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41113	X	41113	-0-	-0-	-0-	40860	3	253	9	N	230	184	1	3	8	202
03	41528	X	41528	-0-	-0-	-0-	41229	3	299	9	N	272	359	1			115
04	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	36819	3	265	9	N	241	180	1			176
05	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	36238	3	166	9	N	151	180	1			147
*06	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	32882	3	152	9	N	138	171	1			114
*07	34570	X	34570	-0-	-0-	-0-	34452	3	118	9	N	107					221

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51156	X	41428	-0-	-9728	-0-	41032	3	396	9	N	360	359	1	3	8	160
03	50220	X	41665	-0-	-8555	-0-	41284	3	381	9	N	346	354	1			152
04	46530	X	35781	-0-	-10749	-0-	35489	3	292	9	N	265	352	1			65
05	47740	X	32610	-0-	-15130	-0-	32377	3	233	9	N	212	175	1			102
06	44400	X	29874	-0-	-14526	-0-	29696	3	178	9	N	162	177	1			87
07	44299	X	29551	-0-	-14748	-0-	29353	3	198	9	N	180	178	1			89

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76589	X	50679	-0-	-25910	-0-	50317	3	362	9	Y	329	315	1			306
03	79205	X	59566	-0-	-19639	-0-	59268	3	298	9	Y	271	275	1			302
04	72810	X	59023	-0-	-13787	-0-	58681	3	342	9	Y	311	419	1			194
05	70246	X	59249	-0-	-10997	-0-	59018	3	231	9	Y	210	226	1			178
*06	72560	X	72560	-0-	-0-	-0-	72331	3	229	9	Y	208	195	1			191
07	59551	X	57532	-0-	-2019	-0-	57360	3	172	9	Y	156	170	1			177

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47328	X	16669	-0-	-30659	-0-	268	1	16380	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
03	45787	X	7173	-0-	-38614	-0-	112	1	7039	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
04	44310	X	24116	-0-	-20194	-0-	351	1	23665	3	Y	91	78	1			15
							100	9									
05	45787	X	31547	-0-	-14240	-0-	432	1	30957	3	Y	144	144	1			15
							158	9									
06	44130	X	31424	-0-	-12706	-0-	642	1	30644	3	Y	125	128	1			12
							138	9									
*07	31284	X	31284	-0-	-0-	-0-	771	1	30390	3	Y	112	117	1			7
							123	9									

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205001	X	91159	-0-	-113842	-0-	90700	3	459	9	N	417	390	1	42	8	55
03	219139	X	99076	-0-	-120063	-0-	98731	3	345	9	N	314	343	1			26
04	212070	X	91341	-0-	-120729	-0-	90963	3	378	9	N	344	264	1			106
05	219139	X	91666	-0-	-127473	-0-	91236	3	430	9	N	391	426	1			71
06	212070	X	81703	-0-	-130367	-0-	81366	3	337	9	N	306	296	1			81
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140215	X	40024	-0-	-100191	-0-	39332	3	692	9	Y	629	633	1	21	8	89
03	149885	X	49835	-0-	-100050	-0-	49274	3	561	9	Y	510	557	1			42
04	145050	X	44788	-0-	-100262	-0-	44173	3	615	9	Y	559	429	1			172
*05	42079	X	42079	-0-	-0-	-0-	41382	3	697	9	Y	634	691	1			115
06	51750	X	37671	-0-	-14079	-0-	37124	3	547	9	Y	497	480	1			132
07	49848	X	NO RPT	-0-	-49848	-0-					Y	NO RPT					132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156774	X	54820	-0-	-101954	-0-	54315	3	505	9	Y	459	384	1			112
03	167586	X	59560	-0-	-108026	-0-	59152	3	408	9	Y	371	379	1			104
04	162180	X	61731	-0-	-100449	-0-	61315	3	416	9	Y	378	352	1			130
05	65289	X	65289	-0-	-0-	-0-	64968	3	321	9	Y	292	313	1			109
06	71970	X	56756	-0-	-15214	-0-	56436	3	320	9	Y	291	273	1			127
07	59551	X	NO RPT	-0-	-59551	-0-					Y	NO RPT					127

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82099	X	46815	-0-	-35284	-0-	46498	3	317	9	Y	288	315	1			51
03	87761	X	46861	-0-	-40900	-0-	46544	3	317	9	Y	288	276	1			63
04	84930	X	42784	-0-	-42146	-0-	42475	3	309	9	Y	281	273	1			71
*05	41313	X	41313	-0-	-0-	-0-	41041	3	272	9	Y	247	261	1			57
06	52620	X	37410	-0-	-15210	-0-	37189	3	221	9	Y	201	200	1			58
07	50034	X	NO RPT	-0-	-50034	-0-					Y	NO RPT					58

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152482	X	83394	-0-	-69088	-0-	82879	3	515	9	Y	468	511	1			83
03	162998	X	83535	-0-	-79463	-0-	83022	3	513	9	Y	466	447	1			102
04	157740	X	76573	-0-	-81167	-0-	76071	3	502	9	Y	456	443	1			115
*05	74037	X	74037	-0-	-0-	-0-	73597	3	440	9	Y	400	422	1			93
06	93510	X	67539	-0-	-25971	-0-	67180	3	359	9	Y	326	324	1			95
07	89156	X	NO RPT	-0-	-89156	-0-					Y	NO RPT					95

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192763	X	76267	-0-	-116496	-0-	75103	3	1164	9	Y	1058	1162	1			224
03	206057	X	69215	-0-	-136842	-0-	68355	3	860	9	Y	782	891	1			115
04	199410	X	71954	-0-	-127456	-0-	70917	3	1037	9	Y	943	759	1			299
05	206057	X	67050	-0-	-139007	-0-	66380	3	670	9	Y	609	656	1			252
06	78900	X	64526	-0-	-14374	-0-	63822	3	704	9	Y	640	645	1			247
07	81530	X	NO RPT	-0-	-81530	-0-					Y	NO RPT					247

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236930	X	53131	-0-	-183799	-0-	52822	3	309	9	Y	281	259	1			69
03	253270	X	112996	-0-	-140274	-0-	112467	3	529	9	Y	481	415	1			135
04	245100	X	85466	-0-	-159634	-0-	85005	3	461	9	Y	419	410	1			144
05	253270	X	96097	-0-	-157173	-0-	95687	3	410	9	Y	373	377	1			140
06	141300	X	77774	-0-	-63526	-0-	77386	3	388	9	Y	353	338	1			155
07	112995	X	NO RPT	-0-	-112995	-0-					Y	NO RPT					155

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	209206	X	93232	-0-	-115974	-0-	92588	3	644	9	Y	585	482	1			143
03	223634	X	99006	-0-	-124628	-0-	98479	3	527	9	Y	479	488	1			134
04	216420	X	73598	-0-	-142822	-0-	73158	3	440	9	Y	400	397	1			137
05	223634	X	77648	-0-	-145986	-0-	77239	3	409	9	Y	372	370	1			139
06	107220	X	67985	-0-	-39235	-0-	67578	3	407	9	Y	370	347	1			162
07	99665	X	NO RPT	-0-	-99665	-0-					Y	NO RPT					162

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327178	X	141093	-0-	-186085	-0-	139919	3	1174	9	Y	1067	1110	1	28	8	54
03	349742	X	140152	-0-	-209590	-0-	139578	3	574	9	Y	522	521	1			55
04	338460	X	100544	-0-	-237916	-0-	100134	3	410	9	Y	373	367	1			61
05	349742	X	95245	-0-	-254497	-0-	94711	3	534	9	Y	485	495	1			51
06	145950	X	79211	-0-	-66739	-0-	78748	3	463	9	Y	421	432	1			40
07	150815	X	NO RPT	-0-	-150815	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290029	X	80506	-0-	-209523	-0-	79623	3	883	9	Y	803	1066	1	4	8	361
03	310031	X	163011	-0-	-147020	-0-	161782	3	1229	9	Y	1117	900	1			578
04	300030	X	171534	-0-	-128496	-0-	170337	3	1197	9	Y	1088	1208	1			458
05	310031	X	159952	-0-	-150079	-0-	158475	3	1477	9	Y	1343	1343	1			458
06	232710	X	131994	-0-	-100716	-0-	130852	3	1142	9	Y	1038	1005	1			491
07	162998	X	NO RPT	-0-	-162998	-0-					Y	NO RPT					491

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		183144	-0-	183144	183144	181970	3	1174	9	N	1067	816	1			251
*04	413250	X	230106	-0-	-183144	-0-	228931	3	1175	9	N	1068	822	1			497
*05	247938	X	207583	-0-	-40355	-0-	206109	3	1474	9	N	1340	1274	1	22	8	541
06	239940	X	164371	-0-	-75569	-0-	163273	3	1098	9	N	998	1005	1			534
07	247938	X	155197	-0-	-92741	-0-	154152	3	1045	9	N	950	926	1			558

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

02	132124	X	82001	-0-	-50123	-0-	81264	3	737	9	N	670	696	1			93
03	141236	X	87295	-0-	-53941	-0-	86712	3	583	9	N	530	579	1			44
04	136680	X	79152	-0-	-57528	-0-	78514	3	638	9	N	580	446	1			178
05	141236	X	76942	-0-	-64294	-0-	76217	3	725	9	N	659	718	1			119
06	136680	X	NO RPT	-0-	-136680	-0-					N	NO RPT					119
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

02	291323	X	189204	-0-	-102119	-0-	186961	3	2243	9	N	2039	1796	1			489
03	273451	X	193543	-0-	-79908	-0-	191810	3	1733	9	N	1575	1509	1			555
04	264630	X	158035	-0-	-106595	-0-	156673	3	1362	9	N	1238	1193	1			600
05	273451	X	150533	-0-	-122918	-0-	149396	3	1137	9	N	1034	1517	1			117
06	264630	X	136193	-0-	-128437	-0-	135125	3	1068	9	N	971	995	1			93
07	273451	X	NO RPT	-0-	-273451	-0-					N	NO RPT					93

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

*01	0		83737	-0-	83737	83737	82998	3	739	9	N	672	334	1			338
*02	0		181000	-0-	181000	264737	178946	3	2054	9	N	1867	1774	1			431
*03	431947	X	167210	-0-	-264737	-0-	165319	3	1891	9	N	1719	1694	1	34	8	422
*04	212580	X	146310	-0-	-66270	-0-	144723	3	1587	9	N	1443	1328	1			537
*05	219666	X	138855	-0-	-80811	-0-	137876	3	979	9	N	890	1340	1			87
06	212580	X	125622	-0-	-86958	-0-	124886	3	736	9	N	669	692	1			64
07	219666	X	NO RPT	-0-	-219666	-0-					N	NO RPT					64

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 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
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2566	2	31	9	N	28	179	1			36
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2832	2	41	9	N	37					73
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2689	2	12	9	N	11					84
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2642	2	36	9	N	33					117
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2560	2	24	9	N	22					139
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2544	2	9	9	N	8					147

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

02	2378	N	1747	-0-	-631	-0-	1744	2	3	9	N	3					58
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2093	2	6	9	N	5					63
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2	9	N	2					65
05	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1731	2	1	9	N	1					66
06	2040	N	1719	-0-	-321	-0-	1715	2	4	9	N	4					70
*07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2729	2	8	9	N	7					77

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

02	696	N	559	-0-	-137	-0-	559	2			N	-0-					160
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					160
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					160
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					187
03	713	N	509	-0-	-204	-0-	509	2			N	-0-					187
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					190
05	651	N	448	-0-	-203	-0-	429	2	19	9	N	17					207
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					207
07	651	N	34	-0-	-617	-0-	34	2			N	-0-					207

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	N	8					225
03	1798	X	1781	-0-	-17	-0-	1770	2	11	9	N	10	174	1			61
04	1740	X	1638	-0-	-102	-0-	1637	2	1	9	N	1					62
05	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	1458	2			N	-0-					62
06	1740	X	1354	-0-	-386	-0-	1354	2			N	-0-					62
*07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1834	2	33	9	N	30					92

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
02	2204	N	1641	-0-	-563	-0-	1633	2	8	9	N	7					179
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					179
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1499	2	23	9	N	21	172	1			28
05	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					28
06	1830	N	1539	-0-	-291	-0-	1498	2	41	9	N	37					65
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					65

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
02	1479	N	740	-0-	-739	-0-	740	2			N	-0-					97
03	620	N	280	-0-	-340	-0-	280	2			N	-0-					97
04	810	N	162	-0-	-648	-0-	162	2			N	-0-					97
05	806	N	288	-0-	-518	-0-	288	2			N	-0-					97
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					97
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					97

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6	9	N	5					204
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5	182	1			27
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3289	2	7	9	N	6					33
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3805	2	2	9	N	2					35
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3520	2	9	9	N	8					43
*07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6166	2	4	9	N	4					47

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2					77
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2772	2	17	9	N	15					92
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					92
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	N	10					102
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2521	2	3	9	N	3					105
*07	3100	N	3682	-0-	582	582	3674	2	8	9	N	7					112

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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
02	1653	N	1583	-0-	-70	-0-	1574	2	9	9	N	8					70
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1586	2	3	9	N	3					73
04	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1622	2	10	9	N	9					82
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					82
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	N	7					89
07	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1232	2			N	-0-					89

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
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5938	2	8	9	N	7					124
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6379	2	14	9	N	13					137
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4793	2	2	9	N	2					139
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5414	2	6	9	N	5					144
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5635	2	22	9	N	20					164
*07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8593	2	11	9	N	10					174

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
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2	9	N	2					50
03	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1196	2	11	9	N	10					60
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2					62
05	2201	N	624	-0-	-1577	-0-	618	2	6	9	N	5					67
06	1170	N	844	-0-	-326	-0-	843	2	1	9	N	1					68
07	1674	N	1322	-0-	-352	-0-	1312	2	10	9	N	9					77

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-	176	1			50
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3761	2	6	9	N	5					55
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3595	2	2	9	N	2					57
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					57
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					57
*07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1					58

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1170	2	22	9	N	20					204
03	713	N	342	-0-	-371	-0-	342	2			N	-0-	174	1			30
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					30
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2020	2	196	9	N	178	174	1			255
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2163	2	193	9	N	175	333	1			97
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2022	2	121	9	N	110					207
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1964	2	197	9	N	179	177	1			209
06	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1896	2	107	9	N	97	169	1			137
07	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	1837	2	184	9	N	167	174	1			130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1052	-0-	-21	-0-	1050	2	2	9	N	2					154
03	1116	N	713	-0-	-403	-0-	713	2			N	-0-					154
04	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					154
05	1116	N	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					154
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					154
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1188	2	42	9	N	38					192

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

02	1334	N	983	-0-	-351	-0-	983	2			N	-0-					91
03	1891	N	1128	-0-	-763	-0-	1128	2			N	-0-					91
04	1500	N	915	-0-	-585	-0-	915	2			N	-0-					91
05	1054	N	622	-0-	-432	-0-	622	2			N	-0-					91
06	1080	N	699	-0-	-381	-0-	699	2			N	-0-					91
07	961	N	126	-0-	-835	-0-	126	2			N	-0-					91

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

02	3480	X	1700	-0-	-1780	-0-	1693	2	7	9	N	6					105
03	3038	X	1821	-0-	-1217	-0-	1815	2	6	9	N	5					110
04	2940	X	1683	-0-	-1257	-0-	1673	2	10	9	N	9					119
05	3038	X	995	-0-	-2043	-0-	994	2	1	9	N	1					120
06	2880	X	1257	-0-	-1623	-0-	1255	2	2	9	N	2					122
07	1829	X	244	-0-	-1585	-0-	230	2	14	9	N	13					135

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

02	1247	N	918	-0-	-329	-0-	916	2	2	9	N	2					67
03	1736	N	844	-0-	-892	-0-	844	2			N	-0-					67
04	1410	N	715	-0-	-695	-0-	715	2			N	-0-					67
05	992	N	401	-0-	-591	-0-	401	2			N	-0-					67
06	810	N	584	-0-	-226	-0-	573	2	11	9	N	10					77
07	744	N	83	-0-	-661	-0-	80	2	3	9	N	3					80

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

02	6902	X	5178	-0-	-1724	-0-	5154	2	24	9	N	22					164
03	7378	X	5631	-0-	-1747	-0-	5606	2	25	9	N	23					187
04	7140	X	1339	-0-	-5801	-0-	1317	2	22	9	N	20	165	1			42
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6374	2	18	9	N	16					58
06	5460	X	4369	-0-	-1091	-0-	4359	2	10	9	N	9					67
07	5642	X	4171	-0-	-1471	-0-	4164	2	7	9	N	6					73

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

02	812	N	411	-0-	-401	-0-	409	2	2	9	N	2					30
03	1364	N	208	-0-	-1156	-0-	208	2			N	-0-					30
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					30
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

02	3248	X	2989	-0-	-259	-0-	2976	2	13	9	N	12					40
03	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3097	2	6	9	N	5					45
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2966	2	11	9	N	10					55
05	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	3147	2	6	9	N	5					60
06	3360	X	2895	-0-	-465	-0-	2893	2	2	9	N	2					62
07	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	2970	2	9	9	N	8					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	776	-0-	-848	-0-	776	2	N	-0-			179
03	1333	N	394	-0-	-939	-0-	394	2	N	-0-			179
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	2	N	-0-			179
05	837	N	454	-0-	-383	-0-	454	2	N	-0-			179
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2	N	-0-			179
07	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2	N	-0-			179

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	Y	-0-			47
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2321	2 7 9	Y	6			53
04	2400	N	1868	-0-	-532	-0-	1868	2	Y	-0-			53
05	2480	N	695	-0-	-1785	-0-	695	2	Y	-0-			53
06	2250	N	845	-0-	-1405	-0-	844	2 1 9	Y	1			54
07	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	1740	2 24 9	Y	22	57 1		19

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

02	2987	X	1370	-0-	-1617	-0-	1342	2 28 9	Y	25			103
03	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	1467	2 66 9	Y	60	121 1		42
04	2250	X	1367	-0-	-883	-0-	1367	2	Y	-0-			42
05	2325	X	805	-0-	-1520	-0-	781	2 24 9	Y	22	52 1		12
06	2250	X	831	-0-	-1419	-0-	825	2 6 9	Y	5			17
07	1519	X	253	-0-	-1266	-0-	197	2 56 9	Y	51			68

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

02	1189	N	589	-0-	-600	-0-	578	2 11 9	N	10			95
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	599	2 8 9	N	7			102
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2 2 9	N	2			104
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2 2 9	N	2			106
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-	66 1		40
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2	N	-0-			40

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

02	1392	N	1335	-0-	-57	-0-	1335	2	N	-0-			82
03	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	1374	2	N	-0-			82
04	1530	N	1087	-0-	-443	-0-	1087	2	N	-0-			82
05	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2	N	-0-			82
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2	N	-0-			82
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2533	2 6 9	N	5			87

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

02	1363	N	874	-0-	-489	-0-	874	2	N	-0-			95
03	1736	N	170	-0-	-1566	-0-	170	2	N	-0-			95
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			95
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			95
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

02	4785	X	4036	-0-	-749	-0-	4029	2 7 9	Y	6			114
03	4619	X	4257	-0-	-362	-0-	4242	2 15 9	Y	14	60 1		68
04	4410	X	4000	-0-	-410	-0-	3994	2 6 9	Y	5			73
05	4557	X	3974	-0-	-583	-0-	3962	2 12 9	Y	11			84
06	4410	X	3298	-0-	-1112	-0-	3274	2 24 9	Y	22			106
07	4309	X	2855	-0-	-1454	-0-	2854	2 1 9	Y	1	87 1		20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	28	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	638	-0-	-464	-0-	635	2	3	9	Y	3					76
03	1426	N	854	-0-	-572	-0-	854	2			Y	-0-	63	1			13
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	869	2	20	9	Y	18					31
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	514	2	6	9	Y	5					36
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	733	2	15	9	Y	14					50
07	930	N	102	-0-	-828	-0-	99	2	3	9	Y	3					53

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	951	-0-	-209	-0-	936	2	15	9	Y	14					109
03	1333	N	306	-0-	-1027	-0-	306	2			Y	-0-	86	1			23
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					23
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					23
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2930	2	8	9	Y	7					126
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3058	2	21	9	Y	19	60	1			85
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2931	2	2	9	Y	2					87
05	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	2292	2	2	9	Y	2					89
06	2850	X	1499	-0-	-1351	-0-	1499	2			Y	-0-					89
07	2945	X	984	-0-	-1961	-0-	984	2			Y	-0-	58	1			31

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	658	-0-	-299	-0-	649	2	9	9	Y	8					83
03	1426	N	903	-0-	-523	-0-	848	2	55	9	Y	50	121	1			12
04	1260	N	802	-0-	-458	-0-	792	2	10	9	Y	9					21
05	713	N	437	-0-	-276	-0-	375	2	62	9	Y	56	51	1			26
06	870	N	534	-0-	-336	-0-	532	2	2	9	Y	2					28
07	837	N	146	-0-	-691	-0-	104	2	42	9	Y	38					66

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					28
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	2	47	9	Y	43	60	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					31
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	25	1			58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3299	2	11	9	Y	10					49
03	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2784	2	4	9	Y	4					53
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					53
05	2325	X	2079	-0-	-246	-0-	2079	2			Y	-0-					53
06	2250	X	1860	-0-	-390	-0-	1860	2			Y	-0-					53
*07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2541	2	13	9	Y	12	57	1			8

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

02	696	N	643	-0-	-53	-0-	611	2	32	9	N	29	179	1			40
03	1147	N	356	-0-	-791	-0-	347	2	9	9	N	8					48
04	1320	N	372	-0-	-948	-0-	350	2	22	9	N	20					68
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	679	2	57	9	N	52					120
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	582	2	32	9	N	29	103	1			46
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	449	2	29	9	N	26					72

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

02	754	N	727	-0-	-27	-0-	707	2	20	9	Y	18					51
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	850	2	47	9	Y	43	37	1			57
04	990	N	955	-0-	-35	-0-	940	2	15	9	Y	14					71
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	907	2	30	9	Y	27	51	1			47
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	887	2	31	9	Y	28					75
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	954	2	46	9	Y	42	58	1			59

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
07	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

02	2059	N	1998	-0-	-61	-0-	1992	2	6	9	N	5					78
03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1936	2	4	9	N	4					82
04	2100	N	1545	-0-	-555	-0-	1542	2	3	9	N	3					85
05	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					85
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	1739	2	43	9	N	39					124
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			N	-0-					124

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

02	1421	N	1286	-0-	-135	-0-	1247	2	39	9	Y	35					73
03	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1125	2	6	9	Y	5					78
04	1350	N	1044	-0-	-306	-0-	1005	2	39	9	Y	35	86	1			27
05	1364	N	937	-0-	-427	-0-	928	2	9	9	Y	8					35
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					41
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	Y	8					49

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

02	2175	N	1886	-0-	-289	-0-	1875	2	11	9	N	10					38
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1897	2	2	9	N	2					40
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1916	2	9	9	N	8					48
05	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	2			N	-0-					48
06	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1603	2	6	9	N	5					53
07	1984	N	1297	-0-	-687	-0-	1280	2	17	9	N	15					68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	666	-0-	-262	-0-	660	2	6	9	Y	5					31
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1079	2	33	9	Y	30					61
04	1020	N	910	-0-	-110	-0-	908	2	2	9	Y	2					63
05	713	N	630	-0-	-83	-0-	628	2	2	9	Y	2					65
06	1020	N	448	-0-	-572	-0-	448	2			Y	-0-					65
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	883	2	3	9	Y	3	57	1			11

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	244	2	30	9	Y	27					85
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	193	2	47	9	Y	43	37	1			91
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	116	2	15	9	Y	14					105
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	2			Y	-0-	70	1			35
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	293	2	37	9	Y	34					69
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	36	2	84	9	Y	76	58	1			87

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1474	2	103	9	Y	94					177
03	1767	N	898	-0-	-869	-0-	898	2			Y	-0-	97	1			80
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	882	2	14	9	Y	13					93
05	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	1142	2	30	9	Y	27	51	1			69
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	Y	15					84
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2420	2	30	9	Y	27	58	1			53

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					88
03	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	1184	2	1	9	Y	1					89
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1380	2	11	9	Y	10	86	1			13
05	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1102	2	4	9	Y	4					17
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1421	2	12	9	Y	11					28
07	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1255	2	22	9	Y	20					48

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-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-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

02	2465	N	2078	-0-	-387	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2181	-0-	-361	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

02	20561	X	19223	-0-	-1338	-0-	19104	3	119	9	N	108	108	1			-0-
03	21979	X	19128	-0-	-2851	-0-	19050	3	78	9	N	71	71	1			-0-
04	21240	X	17210	-0-	-4030	-0-	17176	3	34	9	N	31	31	1			-0-
05	21607	X	18093	-0-	-3514	-0-	18058	3	35	9	N	32	32	1			-0-
06	20310	X	17188	-0-	-3122	-0-	17152	3	36	9	N	33	33	1			-0-
07	20553	X	17212	-0-	-3341	-0-	17173	3	39	9	N	35	35	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

02	44341	X	38988	-0-	-5353	-0-	38900	3	88	9	N	80	80	1			-0-
03	47399	X	38254	-0-	-9145	-0-	38168	3	86	9	N	78	78	1			-0-
04	45540	X	34600	-0-	-10940	-0-	34520	3	80	9	N	73	73	1			-0-
05	42749	X	36496	-0-	-6253	-0-	36413	3	83	9	N	75	75	1			-0-
06	40740	X	34728	-0-	-6012	-0-	34614	3	114	9	N	104	104	1			-0-
07	41664	X	35368	-0-	-6296	-0-	35254	3	114	9	N	104	104	1			-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 273484 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8862 - 9130

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

02	49039	X	37363	-0-	-11676	-0-	37110	3	253	9	Y	230	221	1			58
03	49414	X	37658	-0-	-11756	-0-	37431	3	227	9	Y	206	234	1			30
04	43830	X	34629	-0-	-9201	-0-	34372	3	257	9	Y	234	189	1			75
05	43896	X	34254	-0-	-9642	-0-	34042	3	212	9	Y	193	234	1			34
06	40110	X	32805	-0-	-7305	-0-	32605	3	200	9	Y	182	177	1			39
07	39928	X	33174	-0-	-6754	-0-	33062	3	112	9	Y	102	109	1			32

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275243 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10145 - 13252

02	86536	X	67022	-0-	-19514	-0-	66927	3	95	9	Y	86	87	1			22
03	92504	X	45233	-0-	-47271	-0-	45170	3	63	9	Y	57	71	1			8
04	89520	X	37213	-0-	-52307	-0-	37155	3	58	9	Y	53	44	1			17
05	84041	X	37806	-0-	-46235	-0-	37762	3	44	9	Y	40	50	1			7
06	74520	X	33478	-0-	-41042	-0-	33365	3	113	9	Y	103	88	1			22
07	71641	X	30523	-0-	-41118	-0-	30411	3	112	9	Y	102	92	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74298	X	55124	-0-	-19174	-0-	54963	3	161	9	Y	146	147	1			37
03	74369	X	39602	-0-	-34767	-0-	39495	3	107	9	Y	97	120	1			14
04	64620	X	41471	-0-	-23149	-0-	41337	3	134	9	Y	122	97	1			39
05	64294	X	41038	-0-	-23256	-0-	40929	3	109	9	Y	99	121	1			17
06	59760	X	42021	-0-	-17739	-0-	41866	3	155	9	Y	141	128	1			30
07	58931	X	42017	-0-	-16914	-0-	41900	3	117	9	Y	106	103	1			33

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
02	43442	X	36091	-0-	-7351	-0-	35908	3	183	9	Y	166	162	1			42
03	44857	X	35291	-0-	-9566	-0-	35133	3	158	9	Y	144	165	1			21
04	41100	X	31577	-0-	-9523	-0-	31399	3	178	9	Y	162	131	1			52
05	41540	X	32660	-0-	-8880	-0-	32508	3	152	9	Y	138	166	1			24
06	37350	X	28619	-0-	-8731	-0-	28366	3	253	9	Y	230	205	1			49
07	38595	X	30413	-0-	-8182	-0-	30203	3	210	9	Y	191	180	1			60

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
02	30566	X	23995	-0-	-6571	-0-	23812	3	183	9	Y	166	152	1			42
03	30194	X	23731	-0-	-6463	-0-	23574	3	157	9	Y	143	164	1			21
04	29190	X	24014	-0-	-5176	-0-	23816	3	198	9	Y	180	143	1			58
05	27838	X	22889	-0-	-4949	-0-	22727	3	162	9	Y	147	179	1			26
06	24810	X	20624	-0-	-4186	-0-	20459	3	165	9	Y	150	144	1			32
07	25637	X	20695	-0-	-4942	-0-	20576	3	119	9	Y	108	106	1			34

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154657	X	79523	-0-	-75134	-0-	79203	3	320	9	Y	291	348	1			5
03	142910	X	85708	-0-	-57202	-0-	85552	3	156	9	Y	142	136	1			11
04	117600	X	81431	-0-	-36169	-0-	81289	3	142	9	Y	129	126	1			14
05	110980	X	71487	-0-	-39493	-0-	71364	3	123	9	Y	112	112	0			14
06	92100	X	63379	-0-	-28721	-0-	63251	3	128	9	Y	116	112	1			18
07	85715	X	57351	-0-	-28364	-0-	57279	3	72	9	Y	65	76	1			7

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121481	X	70885	-0-	-50596	-0-	70664	3	221	9	Y	201	236	1			4
03	129859	X	70608	-0-	-59251	-0-	70478	3	130	9	Y	118	112	1			10
04	106110	X	65658	-0-	-40452	-0-	65569	3	89	9	Y	81	82	1			9
05	93558	X	53687	-0-	-39871	-0-	53602	3	85	9	Y	77	76	1			10
06	77370	X	26332	-0-	-51038	-0-	26249	3	83	9	Y	75	73	1			12
07	75764	X	38889	-0-	-36875	-0-	38756	3	133	9	Y	121	119	1			14

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41905	X	40618	-0-	-1287	-0-	40439	3	179	9	Y	163	162	1			41
03	45291	X	42159	-0-	-3132	-0-	41993	3	166	9	Y	151	170	1			22
04	43830	X	40040	-0-	-3790	-0-	39845	3	195	9	Y	177	142	1			57
05	45291	X	39500	-0-	-5791	-0-	39340	3	160	9	Y	145	177	1			25
06	42630	X	35735	-0-	-6895	-0-	35529	3	206	9	Y	187	172	1			40
07	43431	X	36461	-0-	-6970	-0-	36300	3	161	9	Y	146	140	1			46

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275270	X	275270	-0-	-0-	-0-	273092	3	2178	9	N	1980	2154	1			37
03	252189	X	252189	-0-	-0-	-0-	250630	3	1559	9	N	1417	1340	1			114
04	225030	X	209140	-0-	-15890	-0-	207918	3	1222	9	N	1111	1106	1			119
05	232531	X	162788	-0-	-69743	-0-	161817	3	971	9	N	883	889	1			113
06	225030	X	159954	-0-	-65076	-0-	159107	3	847	9	N	770	762	1			121
07	232531	X	157629	-0-	-74902	-0-	156903	3	726	9	N	660	707	1			74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	238757	X	112386	-0-	-126371	-0-	111547	3	839	9	Y	763	895	1			14
03	255223	X	106097	-0-	-149126	-0-	105730	3	367	9	Y	334	321	1			27
04	246990	X	92081	-0-	-154909	-0-	91781	3	300	9	Y	273	271	1			29
05	255223	X	81668	-0-	-173555	-0-	81413	3	255	9	Y	232	231	1			30
06	246990	X	80111	-0-	-166879	-0-	79856	3	255	9	Y	232	225	1			37
07	106113	X	91580	-0-	-14533	-0-	91348	3	232	9	Y	211	224	1			24

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		267645	-0-	267645	276563	266788	3	857	9	N	779	766	1			15
03	551859	X	275296	-0-	-276563	-0-	273788	3	1508	9	N	1371	1275	1			111
04	348780	X	222729	-0-	-126051	-0-	221604	3	1125	9	N	1023	1024	1			110
05	360406	X	215387	-0-	-145019	-0-	214346	3	1041	9	N	946	935	1			121
06	348780	X	164403	-0-	-184377	-0-	163682	3	721	9	N	655	673	1			103
07	360406	X	126196	-0-	-234210	-0-	125670	3	526	9	N	478	528	1			53

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					59
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					59
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	793	2	22	9	N	20	180	1			89
03	1054	N	386	-0-	-668	-0-	346	2	40	9	N	36	1	8			124
04	960	N	467	-0-	-493	-0-	443	2	24	9	N	22					146
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	23					169
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	947	2	40	9	N	36	1	8			204
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	879	2	14	9	N	13	168	1			49

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3168	-0-	-1008	-0-	3144	2	24	9	N	22					164
03	3937	X	3883	-0-	-54	-0-	3852	2	31	9	N	28					192
04	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	3358	2	22	9	N	20					212
05	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	3605	2	22	9	N	20					232
06	3750	X	3063	-0-	-687	-0-	3044	2	19	9	N	17					249
07	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3478	2	18	9	N	16	183	1	2	8	80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208

CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
*07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	546	-0-	-5	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	469	-0-	-401	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
*07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1226	-0-	-137	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	944	-0-	-513	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	785	-0-	-201	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	768	-0-	-286	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1221	-0-	-258	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1446	-0-	-33	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1180	-0-	-350	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1242	-0-	-288	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12	12	3012	3			N	-0-					-0-
05	2287	N	2275	-0-	-12	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	441	-0-	-168	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	744	N	354	-0-	-390	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1111	-0-	-78	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

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
02	870	N	533	-0-	-337	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1260	-0-	-270	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

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
02	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

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
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	986	N	585	-0-	-401	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	900	N	635	-0-	-265	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	800	-0-	-650	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
05	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	434	N	103	-0-	-331	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1420	-0-	-1	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2575	2	45	9	Y	41	60	1	1	8	17
03	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2356	2	40	9	Y	36	29	1	1	8	23
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2674	2	33	9	Y	30	23	1	1	8	29
05	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2640	2	30	9	Y	27	48	1			8
06	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	2221	2	35	9	Y	32	22	1			18
07	2759	N	2205	-0-	-554	-0-	2188	2	17	9	Y	15					33

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1054	-0-	-77	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	996	-0-	-647	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1088	-0-	-472	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	917	-0-	-939	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1291	-0-	-693	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	845	-0-	-985	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1479	N	1293	-0-	-186	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3369	-0-	369	369	3369	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4095	-0-	995	1364	4095	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3320	-0-	320	1684	3320	3			N	-0-					-0-
*07	4706	X	3022	-0-	-1684	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

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
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	997	-0-	-863	-0-	997	3			N	-0-					-0-

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
02	2900	N	3013	-0-	113	113	3013	3			N	-0-					-0-
03	2063	N	1950	-0-	-113	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	736	-0-	-1310	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1011	-0-	-969	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1364	-0-	-682	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2900	N	5387	-0-	2487	5455	5387	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4790	-0-	1690	7145	4790	3			N	-0-					-0-
04	11794	X	4649	-0-	-7145	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
*07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2411	-0-	-289	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2403	-0-	-852	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2375	-0-	-775	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1309	-0-	-791	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1374	-0-	-396	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1128	-0-	-236	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

02	2030	N	1614	-0-	-416	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1098	-0-	-462	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1267	-0-	-469	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

02	2349	N	1371	-0-	-978	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	2321	2	61	9	Y	55	18	1	1 8		36
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2249	2	69	9	Y	63	37	1	1 8		61
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2217	2	72	9	Y	65	107	1			19
06	2310	N	2112	-0-	-198	-0-	2027	2	85	9	Y	77	53	1			43
07	2387	N	2110	-0-	-277	-0-	2071	2	39	9	Y	35					78

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2037	2	42	9	Y	38	45	1			12
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2615	2	51	9	Y	46	28	1			30
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2450	2	48	9	Y	44	63	1			11
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2399	2	79	9	Y	72	52	1			31
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2414	2	75	9	Y	68	59	1			40
*07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2572	2	69	9	Y	63	59	1			44

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

02	812	N	624	-0-	-188	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

02	2668	X	2351	-0-	-317	-0-	2293	2	58	9	Y	53	76	1	1	8	16
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2416	2	61	9	Y	55	35	1			36
04	2550	X	2370	-0-	-180	-0-	2320	2	50	9	Y	45	69	1	1	8	11
05	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	2569	2	35	9	Y	32	29	1			14
06	2550	X	2366	-0-	-184	-0-	2333	2	33	9	Y	30	26	1			18
07	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	1996	2	33	9	Y	30	27	1			21

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1791	-0-	-472	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2686	-0-	-42	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1511	-0-	-259	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

02	2900	X	2064	-0-	-836	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1182	-0-	-468	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					49
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4219	2	14	9	N	13	2	8			60
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3885	2	123	9	N	112	2	8			170
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3967	2	68	9	N	62					232
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3778	2	22	9	N	20					252
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	2	1	9	N	1	176	1			77

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3072	-0-	-1336	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	2327	-0-	-2168	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2800	-0-	-380	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	1585	-0-	-2166	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3933	2	24	9	Y	22	34	1	1	8	9
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4413	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	12
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4066	2	12	9	Y	11	12	1	1	8	10
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4240	2	11	9	Y	10	17	1			3
06	4290	X	3379	-0-	-911	-0-	3366	2	13	9	Y	12	8	1			7
07	4433	X	2740	-0-	-1693	-0-	2734	2	6	9	Y	5					12

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2868	-0-	-409	-0-	2851	2	17	9	Y	15	22	1	2	8	6
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3193	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	9
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2597	2	19	9	Y	17	9	1	1	8	16
05	3069	X	2823	-0-	-246	-0-	2804	2	19	9	Y	17	28	1			5
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3131	2	22	9	Y	20	14	1			11
*07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3602	2	10	9	Y	9					20

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1753	-0-	-422	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2165	-0-	-387	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2217	-0-	-423	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2149	-0-	-491	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

02	3074	X	2678	-0-	-396	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3323	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

02	2900	N	10276	-0-	7376	10931	10276	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	11904	-0-	8804	19735	11904	3			N	-0-					-0-
04	31348	X	11613	-0-	-19735	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
05	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
06	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	3			N	-0-					-0-
*07	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*07	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

02	2291	N	1494	-0-	-797	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1569	-0-	-725	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
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
02	2581	X	1855	-0-	-726	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	2030	-0-	-280	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

02	1914	N	1564	-0-	-350	-0-	1502	2	62	9	Y	56	48	1			16
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1786	2	40	9	Y	36	47	1			5
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1707	2	143	9	Y	130	115	1			20
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1614	2	151	9	Y	137	108	1			49
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1601	2	102	9	Y	93	98	1			44
07	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1646	2	86	9	Y	78	78	1			44

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

02	1276	N	417	-0-	-859	-0-	417	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	1333	N	575	-0-	-758	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	500	-0-	-520	-0-	410	2	90	9	Y	82	66	1			16
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1176	2	103	9	Y	94	72	1			38
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1054	2	97	9	Y	88	105	1			21
*07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2329	2	57	9	Y	52	57	1			16

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

02	3480	X	2875	-0-	-605	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2480	-0-	-1240	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2717	-0-	-883	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2860	-0-	-581	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2222	-0-	-847	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

02	1189	N	874	-0-	-315	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1000	-0-	-350	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	3			N	-0-					-0-
05	2334	N	2317	-0-	-17	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1954	-0-	-266	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2066	-0-	-228	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2346	-0-	-3	-0-	2346	2			Y	-0-	42	1			3
03	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2949	2	12	9	Y	11					11
06	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2799	2	10	9	Y	9	1	8			19
07	2511	N	1965	-0-	-546	-0-	1947	2	18	9	Y	16	11	1			24

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
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2189	2	89	9	Y	81	43	1	2	8	62
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2042	2	98	9	Y	89	91	1	1	8	59
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2245	2	76	9	Y	69	88	1	1	8	39
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2203	2	35	9	Y	32	56	1			15
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1873	2	34	9	Y	31	17	1	1	8	28
07	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1963	2	32	9	Y	29	35	1			22

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
02	3886	X	3814	-0-	-72	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3243	-0-	-777	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3746	-0-	-408	-0-	3746	3			N	-0-					-0-

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
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2133	-0-	-535	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1468	-0-	-1384	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2086	-0-	-674	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2514	-0-	-246	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1700	-0-	-910	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2009	-0-	-130	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3332	-0-	-525	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3557	-0-	-442	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3650	-0-	-250	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	1790	-0-	-530	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2135	-0-	-175	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4284	-0-	-676	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	2733	-0-	-2667	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	2435	-0-	-3145	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	1945	-0-	-3455	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4545	-0-	-973	-0-	4545	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1811	-0-	-74	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2494	-0-	-464	-0-	2408	2	86	9			Y	78	69	1	1	8	25
03	3069	X	2273	-0-	-796	-0-	2253	2	20	9			Y	18	39	1			4
04	3090	X	2957	-0-	-133	-0-	2900	2	57	9			Y	52	45	1	1	8	10
05	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	2688	2	46	9			Y	42	35	1			17
06	3090	X	2130	-0-	-960	-0-	2094	2	36	9			Y	33	42	1			8
07	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	2982	2	58	9			Y	53	45	1			16

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
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1984	-0-	-372	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

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
02	3074	X	2578	-0-	-496	-0-	2544	2	34	9	Y	31	48	1			10
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3664	2	42	9	Y	38	23	1			25
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3784	2	32	9	Y	29	47	1			7
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3906	2	39	9	Y	35	27	1			15
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3581	2	35	9	Y	32	28	1			19
*07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3644	2	32	9	Y	29	28	1			20

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
02	812	N	734	-0-	-78	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1719	-0-	-108	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3418	-0-	-32	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3582	-0-	682	682	3582	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2700	-0-	-400	282	2700	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3165	-0-	165	447	3165	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1701	-0-	-1027	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
*07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3183	-0-	-816	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3276	-0-	-864	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1204	-0-	-3074	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2132	-0-	-2008	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	1621	-0-	-2285	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
*07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1629	2	32	9	Y	29	20	1			9

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	602	-0-	-674	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1943	-0-	-227	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2116	-0-	-349	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2226	-0-	-144	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2272	-0-	-270	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

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
02	2726	X	1650	-0-	-1076	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1752	-0-	-1162	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2100	-0-	-720	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

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
02	2639	X	2165	-0-	-474	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2308	-0-	-32	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2327	-0-	-60	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	1608	-0-	-1988	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	1656	-0-	-2188	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	1544	-0-	-1666	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-

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
02	1305	N	1053	-0-	-252	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2130	2	68	9	Y	62	105	1			26
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2446	2	57	9	Y	52	43	1			35
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2283	2	11	9	Y	10	35	1			10
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-	10	1			-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4582	-0-	-638	-0-	4582	2			Y	-0-	23	1			-0-
03	5580	X	1837	-0-	-3743	-0-	1775	2	62	9	Y	56	44	1			12
04	5400	X	3784	-0-	-1616	-0-	3747	2	37	9	Y	34	40	1			6
05	5332	X	4367	-0-	-965	-0-	4336	2	31	9	Y	28	23	1			11
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5355	2	28	9	Y	25	30	1			6
07	4898	X	3926	-0-	-972	-0-	3841	2	85	9	Y	77	60	1			23

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2121	-0-	-25	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1870	-0-	-102	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1799	-0-	-495	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	1804	-0-	-416	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2064	-0-	-230	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
06	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

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
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2574	-0-	-1394	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4764	-0-	-413	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4128	-0-	-882	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4285	-0-	-1295	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

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
02	2900	N	2989	-0-	89	89	2989	3			N	-0-					-0-
03	3085	X	2996	-0-	-89	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2697	-0-	-310	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

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
02	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3853	-0-	-47	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3677	-0-	-223	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3657	-0-	-373	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1437	-0-	-303	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	610	-0-	-1095	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1939	-0-	-178	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1857	-0-	-406	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1932	-0-	-528	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1205	-0-	-1255	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2080	-0-	-290	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2259	-0-	-190	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	961	-0-	-460	-0-	926	2	35	9	Y	32	21	1	1	8	24
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1067	2	62	9	Y	56	42	1	1	8	37
04	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	1046	2	53	9	Y	48	57	1	1	8	27
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1483	2	48	9	Y	44	50	1	1	8	20
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1776	2	45	9	Y	41	23	1	1	8	37
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1828	2	45	9	Y	41	47	1	1	8	30

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	1718	-0-	-602	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2024	-0-	-406	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	1976	-0-	-628	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2436	-0-	-199	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1799	-0-	-571	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1668	-0-	-967	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3097	2	21	9	Y	19	28	1	2	8	7
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3533	2	19	9	Y	17	12	1	2	8	10
04	3210	X	2014	-0-	-1196	-0-	2006	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	6
05	3348	X	2349	-0-	-999	-0-	2337	2	12	9	Y	11	14	1			3
06	3450	X	2861	-0-	-589	-0-	2848	2	13	9	Y	12	8	1			7
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4484	2	6	9	Y	5					12

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1844	-0-	-302	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4273	-0-	-367	-0-	4230	2	43	9	Y	39	54	1	2	8	16
03	5115	X	3535	-0-	-1580	-0-	3505	2	30	9	Y	27	25	1	1	8	17
04	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4687	2	41	9	Y	37	18	1	1	8	35
05	5270	X	4707	-0-	-563	-0-	4662	2	45	9	Y	41	64	1			12
06	5100	X	4431	-0-	-669	-0-	4378	2	53	9	Y	48	33	1			27
07	4898	X	4332	-0-	-566	-0-	4308	2	24	9	Y	22					49

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

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
02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1417	-0-	-443	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1709	-0-	-91	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1637	-0-	-163	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

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
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2644	2	54	9	Y	49	46	1			47
03	3100	N	3306	-0-	206	206	3218	2	88	9	Y	80	97	1			30
04	2905	N	2699	-0-	-206	-0-	2659	2	40	9	Y	36	43	1	1	8	22
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2976	2	26	9	Y	24	26	1			20
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2396	2	32	9	Y	29	22	1			27
*07	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2176	2	31	9	Y	28	25	1			30

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
02	3596	X	3001	-0-	-595	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3433	-0-	-467	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3176	-0-	-854	-0-	3176	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1613	-0-	-307	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3107	-0-	-257	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2815	-0-	-874	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3015	-0-	-1741	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3146	-0-	-1938	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	3927	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4928	2	152	9	Y	138	128	1	2	8	44
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4673	2	107	9	Y	97	119	1	1	8	21
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4216	2	63	9	Y	57	66	1	1	8	11
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4392	2	46	9	Y	42	36	1			17
06	3900	X	3232	-0-	-668	-0-	3198	2	34	9	Y	31	40	1	1	8	7
07	4030	X	2577	-0-	-1453	-0-	2521	2	56	9	Y	51	43	1			15

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2188	2	39	9	Y	35	35	1	1	8	11
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2463	2	33	9	Y	30	34	1			7
04	2190	N	1666	-0-	-524	-0-	1642	2	24	9	Y	22	24	1	1	8	4
05	2387	N	1976	-0-	-411	-0-	1948	2	28	9	Y	25	19	1			10
06	2430	N	1349	-0-	-1081	-0-	1331	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	4
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2252	2	51	9	Y	46	36	1			14

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	2216	-0-	-1467	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2569	-0-	-1368	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2918	-0-	-359	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2351	-0-	-1152	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2827	-0-	-15	-0-	2827	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	2897	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3038	X	2700	-0-	-338	-0-	2699	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	2830	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3018	2	7	9	Y	6	1	1	1	8	4

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4364	-0-	-450	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3417	-0-	-753	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3221	-0-	-1429	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	2862	-0-	-1638	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	2987	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	4231	-0-	-177	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4506	-0-	-485	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4371	-0-	-249	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	2407	-0-	-2801	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2410	-0-	-519	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	2068	2	19	9	Y	17	5	1	2	8	10
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3592	2	20	9	Y	18	11	1	1	8	16
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3803	2	19	9	Y	17	28	1			5
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3765	2	22	9	Y	20	14	1			11
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3726	2	10	9	Y	9					20

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2846	-0-	-721	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2074	-0-	-1616	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	884	-0-	-2433	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2428	-0-	-752	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2725	-0-	-561	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
*07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	3291	-0-	-1668	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3313	-0-	-1988	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4073	-0-	-1057	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	3354	-0-	-1544	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	735	-0-	-3481	-0-	735	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2067	-0-	-123	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
*07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

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
02	4988	X	3946	-0-	-1042	-0-	3946	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	5332	X	5182	-0-	-150	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5014	-0-	-146	-0-	4979	2	35	9	Y	32	25	1	1	8	6
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5464	2	40	9	Y	36	28	1			14
06	5010	X	4307	-0-	-703	-0-	4274	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	7
07	5177	X	3899	-0-	-1278	-0-	3870	2	29	9	Y	26	25	1			8

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
02	2871	X	2536	-0-	-335	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1555	-0-	-1514	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2580	-0-	-390	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

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
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6770	2	61	9	Y	55	71	1	2	8	17
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6106	2	76	9	Y	69	40	1	2	8	44
04	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5134	2	61	9	Y	55	84	1	2	8	13
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5414	2	40	9	Y	36	33	1	1	8	15
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5344	2	28	9	Y	25	25	1	1	8	14
*07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5396	2	21	9	Y	19	20	1			13

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	2445	-0-	-1441	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2856	-0-	-368	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2168	-0-	-1080	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2128	-0-	-1344	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2096	-0-	-1444	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	1183	-0-	-2475	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3211	-0-	-329	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
*07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2368	-0-	-387	-0-	2298	2	70	9	Y	64	50	1			61
03	2945	X	2246	-0-	-699	-0-	2183	2	63	9	Y	57	97	1			21
04	2400	X	1965	-0-	-435	-0-	1888	2	77	9	Y	70	47	1	1	8	43
05	2542	X	1741	-0-	-801	-0-	1664	2	77	9	Y	70	54	1			59
06	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2172	2	86	9	Y	78	64	1			73
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2419	2	86	9	Y	78	67	1			84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
03	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
*07	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	1426	-0-	-1503	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2432	-0-	-388	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	609	-0-	-941	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	879	-0-	-621	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1311	-0-	-332	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	931	-0-	-2317	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	1308	-0-	-1792	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-

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
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3545	2	4	9	Y	4	15	1			1
03	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2458	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3540	X	3217	-0-	-323	-0-	3189	2	28	9	Y	25	20	1	1	8	5
05	3782	X	1813	-0-	-1969	-0-	1791	2	22	9	Y	20	17	1			8
06	3660	X	3547	-0-	-113	-0-	3521	2	26	9	Y	24	25	1	2	8	5
07	3782	X	2134	-0-	-1648	-0-	2083	2	51	9	Y	46	37	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1640	2	169	9	Y	154	145	1	1	8	49
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2173	2	132	9	Y	120	143	1			26
04	2580	N	2111	-0-	-469	-0-	2046	2	65	9	Y	59	73	1	1	8	11
05	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	1619	2	44	9	Y	40	35	1			16
06	2220	N	1649	-0-	-571	-0-	1607	2	42	9	Y	38	44	1	1	8	9
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2167	2	24	9	Y	22	24	1			7

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5113	2	17	9	Y	15	22	1	2	8	6
03	5332	X	4461	-0-	-871	-0-	4448	2	13	9	Y	12	9	1	2	8	7
04	4680	X	2502	-0-	-2178	-0-	2487	2	15	9	Y	14	7	1	1	8	13
05	5332	X	2953	-0-	-2379	-0-	2934	2	19	9	Y	17	25	1			5
06	5160	X	4131	-0-	-1029	-0-	4109	2	22	9	Y	20	14	1			11
07	5332	X	5312	-0-	-20	-0-	5298	2	14	9	Y	13					24

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
*07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5356	-0-	-473	-0-	5244	2	112	9	Y	102	116	1	1	8	29
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6684	2	76	9	Y	69	88	1	1	8	9
04	6030	X	5860	-0-	-170	-0-	5655	2	205	9	Y	186	165	1	1	8	29
05	6231	X	5737	-0-	-494	-0-	5620	2	117	9	Y	106	97	1			38
06	6030	X	5747	-0-	-283	-0-	5663	2	84	9	Y	76	77	1	1	8	36
07	6231	X	5884	-0-	-347	-0-	5845	2	39	9	Y	35	51	1			20

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4282	-0-	-68	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4592	-0-	-523	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4521	-0-	-429	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3749	-0-	-751	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4127	-0-	-554	-0-	4127	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1901	-0-	-589	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1934	-0-	-639	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	2451	-0-	-3117	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	3134	-0-	-2694	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3752	-0-	-1798	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
06	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
*07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2480	-0-	-768	-0-	2479	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3534	X	1596	-0-	-1938	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	1770	-0-	-1650	-0-	1724	2	46	9	Y	42	15	1	1	8	26
05	3534	X	2614	-0-	-920	-0-	2573	2	41	9	Y	37	32	1			31
06	3420	X	2823	-0-	-597	-0-	2775	2	48	9	Y	44	33	1			42
*07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3238	2	35	9	Y	32	38	1			36

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3079	-0-	-1478	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	2921	-0-	-1879	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	2232	-0-	-2728	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3824	-0-	-976	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4019	-0-	-910	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1031	-0-	-564	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1053	-0-	-652	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3026	-0-	-773	-0-	3026	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	4061	X	3186	-0-	-875	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3724	-0-	-206	-0-	3691	2	33	9	Y	30	23	1	1	8	6
05	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	3899	2	30	9	Y	27	22	1			11
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3586	2	24	9	Y	22	27	1	1	8	5
07	3844	X	3215	-0-	-629	-0-	3197	2	18	9	Y	16	16	1			5

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	510	N	276	-0-	-234	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	744	N	177	-0-	-567	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3558	-0-	-618	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4285	-0-	-35	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3741	-0-	-399	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3891	-0-	-542	-0-	3891	3			N	-0-					-0-

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
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5005	-0-	-1071	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5869	-0-	-11	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5751	-0-	-325	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	2844	-0-	-3036	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4384	-0-	-1692	-0-	4384	3			N	-0-					-0-

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
02	2929	X	2656	-0-	-273	-0-	2656	2			Y	-0-	10	1			-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3212	2	42	9	Y	38	30	1			8
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2886	2	163	9	Y	148	128	1			28
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2689	2	173	9	Y	157	122	1			63
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	2985	2	153	9	Y	139	169	1			33
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3281	2	87	9	Y	79	88	1			24

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2025	-0-	-875	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2364	-0-	-426	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
*07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3110	-0-	-138	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
*07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1987	-0-	-1392	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1839	-0-	-1431	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2024	-0-	-1355	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2131	-0-	-299	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2189	-0-	-841	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2746	-0-	-385	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3413	-0-	-517	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3536	-0-	-525	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2376	-0-	-174	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2917	-0-	-493	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2118	-0-	-1182	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2342	-0-	-1068	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	3470	-0-	-2272	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	3115	-0-	-3023	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	3294	-0-	-2646	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	4072	-0-	-2066	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
*07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3000	-0-	-538	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2530	-0-	-1130	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	2712	-0-	-1070	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	3853	-0-	-874	-0-	3820	2	33	9	Y	30	48	1	3	8	12
03	5053	X	4181	-0-	-872	-0-	4153	2	28	9	Y	25	19	1	2	8	16
04	4890	X	3376	-0-	-1514	-0-	3356	2	20	9	Y	18	16	1	2	8	16
05	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3835	2	22	9	Y	20	30	1			6
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4471	2	28	9	Y	25	17	1			14
*07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4814	2	10	9	Y	9					23

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3412	2	13	9	Y	12	13	1			10
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4045	2	11	9	Y	10	13	1			7
04	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	3156	2	19	9	Y	17	14	1	1	8	9
05	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	3023	2	36	9	Y	33	26	1	1	8	15
06	3930	X	2728	-0-	-1202	-0-	2688	2	40	9	Y	36	17	1	1	8	33
07	4061	X	2294	-0-	-1767	-0-	2261	2	33	9	Y	30	40	1	1	8	22

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4127	-0-	-165	-0-	4123	2	4	9	N	4	4	8			216
03	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	4207	2	8	9	N	7	3	8			220
04	4380	X	4369	-0-	-11	-0-	4340	2	29	9	N	26	1	8			245
05	4526	X	4191	-0-	-335	-0-	4187	2	4	9	N	4	177	1			72
06	4380	X	4028	-0-	-352	-0-	4008	2	20	9	N	18					90
07	4526	X	3891	-0-	-635	-0-	3850	2	41	9	N	37					127

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4115	-0-	-1250	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5063	-0-	-176	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	3955	-0-	-1535	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
*07	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1367	-0-	-634	-0-	1367	3	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1113	-0-	-687	-0-	1113	3	N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	N	-0-					-0-
*07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

02	4089	X	4078	-0-	-11	-0-	3962	2	116 9	Y	105	90	1	1 8		98
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5492	2	144 9	Y	131	179	1	1 8		49
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5189	2	95 9	Y	86	81	1			54
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4412	2	76 9	Y	69	66	1			57
06	4230	X	3805	-0-	-425	-0-	3733	2	72 9	Y	65	61	1	2 8		59
07	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	4019	2	74 9	Y	67	54	1			72

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

02	2668	X	2458	-0-	-210	-0-	2458	3	N	-0-						-0-
03	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2477	3	N	-0-						-0-
04	3120	X	2414	-0-	-706	-0-	2414	3	N	-0-						-0-
05	3224	X	2518	-0-	-706	-0-	2518	3	N	-0-						-0-
06	3120	X	2640	-0-	-480	-0-	2640	3	N	-0-						-0-
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-						-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

02	3712	X	3692	-0-	-20	-0-	3481	2	211 9	Y	192	98	1	3 8		149
03	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3670	2	204 9	Y	185	208	1	4 8		122
04	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3696	2	186 9	Y	169	192	1	2 8		97
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3809	2	200 9	Y	182	194	1	1 8		84
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3942	2	184 9	Y	167	96	1	1 8		154
*07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4272	2	183 9	Y	166	194	1	1 8		125

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5458	2	416 9	Y	378	303	1	3 8		121
03	5425	X	4823	-0-	-602	-0-	4523	2	300 9	Y	273	333	1	2 8		59
04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5415	2	237 9	Y	215	231	1	3 8		40
05	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7164	2	206 9	Y	187	151	1	2 8		74
06	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	4971	2	178 9	Y	162	197	1	1 8		38
07	5425	X	5409	-0-	-16	-0-	5295	2	114 9	Y	104	110	1	1 8		31

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

02	2813	X	2246	-0-	-567	-0-	2246	3	N	-0-						-0-
03	3007	X	1525	-0-	-1482	-0-	1525	3	N	-0-						-0-
04	2910	X	1514	-0-	-1396	-0-	1514	3	N	-0-						-0-
05	3007	X	2534	-0-	-473	-0-	2534	3	N	-0-						-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3	N	-0-						-0-
*07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-						-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

02	2668	X	1818	-0-	-850	-0-	1818	3	N	-0-						-0-
03	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	1306	3	N	-0-						-0-
04	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1363	3	N	-0-						-0-
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-						-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-						-0-
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	2808	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	3042	-0-	-408	-0-	3042	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3172	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3062	-0-	-388	-0-	3062	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3077	-0-	-488	-0-	3077	3	N	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	3193	-0-	-2573	-0-	3193	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	3255	-0-	-2325	-0-	3255	3	N	-0-					-0-
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3	N	-0-					-0-
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	3	N	-0-					-0-
*07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	4496	-0-	-2058	-0-	4250	2	246 9 Y	224	252	1	3	8	64
03	7006	X	5050	-0-	-1956	-0-	4948	2	102 9 Y	93	144	1	1	8	12
04	6780	X	5193	-0-	-1587	-0-	5096	2	97 9 Y	88	83	1	4	8	13
05	7006	X	5430	-0-	-1576	-0-	5394	2	36 9 Y	33	33	1	2	8	11
06	6360	X	5807	-0-	-553	-0-	5778	2	29 9 Y	26	22	1	5	8	10
*07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5413	2	9 9 Y	8	13	1			5

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2654	-0-	-478	-0-	2652	2	2 9 Y	2	4	1	2	8	-0-
03	3348	X	2842	-0-	-506	-0-	2841	2	1 9 Y	1	1	8			-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3249	2	13 9 Y	12	4	1	2	8	6
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3731	2	35 9 Y	32	23	1			15
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3237	2	31 9 Y	28	17	1	3	8	23
*07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3702	2	32 9 Y	29	30	1			22

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3	N	-0-					-0-
03	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3	N	-0-					-0-
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4304	-0-	-1586	-0-	4304	3	N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	4237	-0-	-1653	-0-	4237	3	N	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	3991	-0-	-814	-0-	3991	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4320	-0-	-90	-0-	4320	3	N	-0-					-0-
05	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4318	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	4566	3	N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5071	2	62 9 Y	56	60	1	1	8	16
03	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	3463	2	36 9 Y	33	44	1	1	8	4
04	3960	X	3609	-0-	-351	-0-	3566	2	43 9 Y	39	37	1			6
05	4092	X	4083	-0-	-9	-0-	4053	2	30 9 Y	27	23	1			10
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3643	2	19 9 Y	17	19	1			8
07	4092	X	3329	-0-	-763	-0-	3270	2	59 9 Y	54	31	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	4711	-0-	-683	-0-	4672	2	39	9	Y	35	40	1	2	8	9
03	5766	X	4331	-0-	-1435	-0-	4306	2	25	9	Y	23	28	1	1	8	3
04	4740	X	4078	-0-	-662	-0-	3966	2	112	9	Y	102	87	1	2	8	16
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5163	2	63	9	Y	57	52	1			21
06	4860	X	4774	-0-	-86	-0-	4731	2	43	9	Y	39	40	1	2	8	18
07	5022	X	4931	-0-	-91	-0-	4864	2	67	9	Y	61	43	1	2	8	34

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-	11	1			-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3642	2	9	9	Y	8	7	1			1
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4120	2	59	9	Y	54	46	1	1	8	8
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3921	2	34	9	Y	31	28	1			11
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3781	2	20	9	Y	18	20	1	1	8	8
*07	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4273	2	97	9	Y	88	46	1			50

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	3			N	-0-					-0-
04	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
05	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6186	-0-	-804	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	5758	-0-	-1465	-0-	5758	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
03	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	3			N	-0-					-0-
06	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	3			N	-0-					-0-
*07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7399	-0-	-723	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6675	-0-	-1447	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6104	-0-	-1756	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
*07	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3011	-0-	-440	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2900	-0-	-789	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2834	-0-	-496	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3116	-0-	-325	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2243	-0-	-1147	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4382	-0-	-838	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4442	-0-	-921	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4757	-0-	-451	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
*07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3674	-0-	-966	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3095	-0-	-1865	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3737	-0-	-703	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
*07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	3			N	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2953	-0-	-440	-0-	2840	2	113	9	Y	103					225
03	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	2982	2	97	9	Y	88	181	1	3	8	129
04	3180	X	2635	-0-	-545	-0-	2561	2	74	9	Y	67	2	8			194
05	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	2371	2	102	9	Y	93	174	1			113
06	3180	X	2669	-0-	-511	-0-	2623	2	46	9	Y	42					155
07	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2820	2	66	9	Y	60					215

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5627	2	222	9	Y	202	130	1	2	8	211
03	6076	X	5719	-0-	-357	-0-	5610	2	109	9	Y	99	187	1	1	8	122
04	5880	X	4768	-0-	-1112	-0-	4670	2	98	9	Y	89	2	8			209
05	6076	X	4888	-0-	-1188	-0-	4843	2	45	9	Y	41					250
06	5880	X	4748	-0-	-1132	-0-	4712	2	36	9	Y	33	1	8			282
07	6076	X	4913	-0-	-1163	-0-	4838	2	75	9	Y	68	164	1	1	8	185

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7140	2	66	9	Y	60	120	1	1	8	19
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7616	2	83	9	Y	75	45	1			49
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7968	2	53	9	Y	48	85	1	1	8	11
05	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8291	2	46	9	Y	42	35	1			18
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7578	2	47	9	Y	43	35	1	2	8	24
*07	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7686	2	40	9	Y	36	35	1			25

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4294	-0-	-839	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4358	-0-	-633	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5175	-0-	-705	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
*07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	5171	-0-	-397	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5605	-0-	-130	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5396	-0-	-634	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5700	-0-	-283	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4946	-0-	-844	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	5154	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	8014	-0-	-294	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	6332	-0-	-1708	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	6135	-0-	-2173	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	5874	-0-	-2166	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	6298	-0-	-2010	-0-	6298	3			N	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

02	30798	X	23315	-0-	-7483	-0-	23179	2	136	9	N	124	184	1	4	8	99
03	30969	X	23939	-0-	-7030	-0-	23804	2	135	9	N	123	2	8			220
04	28140	X	22040	-0-	-6100	-0-	21911	2	129	9	N	117	176	1	4	8	157
05	27466	X	20572	-0-	-6894	-0-	20454	2	118	9	N	107	182	1	2	8	80
06	25380	X	21036	-0-	-4344	-0-	20926	2	110	9	N	100	6	8			174
*07	25813	X	25813	-0-	-0-	-0-	25717	2	96	9	N	87	175	1	2	8	84

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					66
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	N	1					67
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2					69
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	N	1	70	1			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	167	2	2	9	N	2					2

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

02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	273	1	3903	2	N	69	44	8			112
							76	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	304	1	4584	2	N	77	25	8			164
							85	9									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	293	1	4122	2	N	27	20	8			171
							30	9									
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	303	1	4337	2	N	23	15	8			179
							25	9									
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	295	1	3605	2	N	19	12	8			186
							21	9									
*07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	217	1	3579	2	N	9	9	8			186
							10	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5					70
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	213	2	28	9	Y	25					95
04	270	N	141	-0-	-129	-0-	113	2	28	9	Y	25					120
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	Y	4					124
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					124
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					124

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	464	-0-	-1044	-0-	464	2			N	-0-					165
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					165
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					165
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					165
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					165
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	12	-0-	-1960	-0-	12	2			N	-0-					34
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	138 4	1 9	519	2	N	4	4	8			34
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	2 51	1 9	376	2	N	46	16	8			64
*07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	7 43	1 9	1084	2	N	39	39	8			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10643	X	8906	-0-	-1737	-0-	46 216	1 9	8644	2	N	196	73	8			209
03	11377	X	9414	-0-	-1963	-0-	49 350	1 9	9015	2	N	318	350	1	45	8	132
04	11010	X	9423	-0-	-1587	-0-	49 586	1 9	8788	2	N	533	318	1	214	8	133
05	10726	X	8846	-0-	-1880	-0-	48 336	1 9	8462	2	N	305	180	1	28	8	230
06	9690	X	1230	-0-	-8460	-0-	8 94	1 9	1128	2	N	85	280	1	6	8	29
07	9734	X	2901	-0-	-6833	-0-	18 24	1 9	2859	2	N	22	11	8			40

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43935	X	37516	-0-	-6419	-0-	194 560	1 9	36762	2	N	509	153	1	368	8	116
03	45632	X	38674	-0-	-6958	-0-	205 541	1 9	37928	2	N	492	330	1	248	8	30
04	43170	X	36205	-0-	-6965	-0-	198 259	1 9	35748	2	N	235	18	8			247
05	41571	X	36592	-0-	-4979	-0-	204 397	1 9	35991	2	N	361	178	1	168	8	262
06	38820	X	34518	-0-	-4302	-0-	235 359	1 9	33924	2	N	326	252	1	151	8	185
07	40114	X	36993	-0-	-3121	-0-	227 485	1 9	36281	2	N	441	346	1	166	8	114

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1112	-0-	-1382	-0-	1112	2			Y	-0-					60
03	2666	X	1484	-0-	-1182	-0-	1483	2	1	9	Y	1	1	8			60
04	2430	X	1425	-0-	-1005	-0-	1425	2			Y	-0-					60
05	2356	X	1124	-0-	-1232	-0-	1124	2			Y	-0-					60
06	1590	X	684	-0-	-906	-0-	684	2			Y	-0-					60
*07	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1162	-0-	-230	-0-	1162	2			Y	-0-					5
03	1364	N	803	-0-	-561	-0-	772	2	31	9	Y	28					33
04	1650	N	822	-0-	-828	-0-	822	2			Y	-0-					33
05	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			Y	-0-					33
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					33
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	468	2	29	9	Y	26	54	1			5

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

02	1508	N	1505	-0-	-3	-0-	1505	2			Y	-0-					2
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	5	8			2
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	9	1			9
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					9
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					9
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1642	2	4	9	Y	4	4	8			9

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-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					3

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					85
03	2852	N	2406	-0-	-446	-0-	2406	2			Y	-0-					85
04	2040	N	1146	-0-	-894	-0-	1146	2			Y	-0-					85
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					85
06	2340	N	1575	-0-	-765	-0-	1575	2			Y	-0-					85
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					85

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

02	1392	X	1135	-0-	-257	-0-	1135	2			Y	-0-					5
03	1581	X	791	-0-	-790	-0-	788	2	3	9	Y	3	3	8			5
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1663	2	54	9	Y	49	27	1			27
05	1581	X	1126	-0-	-455	-0-	1126	2			Y	-0-					27
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					27
07	1767	X	1254	-0-	-513	-0-	1240	2	14	9	Y	13	13	8			27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	1635	-0-	-1497	-0-	1635	2			Y	-0-					3
03	3131	X	2659	-0-	-472	-0-	2635	2	24	9	Y	22	3	8			22
04	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	2712	2			Y	-0-					22
05	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			Y	-0-					22
06	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			Y	-0-					22
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3509	2	37	9	Y	34	45	1	6	8	5

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					8
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					8
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					8
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					119
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	119	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	Y	4					4

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1525	-0-	-418	-0-	1525	2			Y	-0-					1
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	Y	2	2	8			1
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	2	17	9	Y	15	8	1			8
05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1625	2			Y	-0-					8
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			Y	-0-					8
*07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	Y	2	2	8			8

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	579	2	22	9	Y	20					21
04	750	N	582	-0-	-168	-0-	582	2			Y	-0-					21
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					21
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					21
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	701	2	24	9	Y	22	39	1			4

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					2
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1433	2	25	9	Y	23	1	8			24
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					24
05	1426	N	815	-0-	-611	-0-	815	2			Y	-0-					24
06	1410	N	693	-0-	-717	-0-	693	2			Y	-0-					24
07	1333	N	874	-0-	-459	-0-	848	2	26	9	Y	24	42	1	2	8	4

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1271	-0-	-411	-0-	1271	2			Y	-0-					8
03	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	1332	2	84	9	Y	76	2	8			82
04	1440	X	1217	-0-	-223	-0-	1217	2			Y	-0-					82
05	1364	X	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					82
06	1380	X	1081	-0-	-299	-0-	1081	2			Y	-0-					82
07	1426	X	992	-0-	-434	-0-	985	2	7	9	Y	6	6	8			82

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					41
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					41
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			Y	-0-					41
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					41
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			Y	-0-					41
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					41

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	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					42
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					42
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					42
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					42
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					41
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					41
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					41
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					41
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					41
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					41

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					1
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	1234	2	17	9	Y	15	8	1			8
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	1345	2			Y	-0-					8
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					8
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2	2	8			8

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

02	1943	N	1861	-0-	-82	-0-	1861	2			Y	-0-					2
03	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	2036	2	2	9	Y	2	2	8			2
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2026	2	18	9	Y	16	9	1			9
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					9
06	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1974	2			Y	-0-					9
*07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	2	2	9	Y	2	2	8			9

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

02	1769	N	1231	-0-	-538	-0-	1231	2			Y	-0-					5
03	1550	N	1039	-0-	-511	-0-	1038	2	1	9	Y	1	1	8			5
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			Y	-0-					5
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					5
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					5
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1183	2	3	9	Y	3	3	8			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

02	1595	N	993	-0-	-602	-0-	993	2			Y	-0-					5
03	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	2			Y	-0-					5
04	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1010	2	92	9	Y	84	81	1			8
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					8
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					8
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	Y	1	1	8			8

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

02	1189	N	1137	-0-	-52	-0-	1137	2			Y	-0-					18
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	4	8			18
04	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	1124	2			Y	-0-					18
05	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1134	2	65	9	Y	59	60	1			17
06	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1088	2			Y	-0-					17
07	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1070	2	3	9	Y	3	2	8			18

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

02	1711	N	1662	-0-	-49	-0-	1662	2			Y	-0-					3
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	1920	N	1726	-0-	-194	-0-	1726	2			Y	-0-					3
05	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			Y	-0-					3
06	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1663	2			Y	-0-					3
07	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	1672	2	1	9	Y	1	1	8			3

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

02	580	N	419	-0-	-161	-0-	419	2			Y	-0-					1
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1	1	8			1
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	439	2	10	9	Y	9	5	1			5
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					5
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					5
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					5

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

02	1827	N	1468	-0-	-359	-0-	1468	2			Y	-0-					5
03	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1497	2	3	9	Y	3	3	8			5
04	1620	N	1393	-0-	-227	-0-	1280	2	113	9	Y	103	98	1			10
05	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	1001	2			Y	-0-					10
06	1440	N	728	-0-	-712	-0-	728	2			Y	-0-					10
07	1426	N	1064	-0-	-362	-0-	1061	2	3	9	Y	3	3	8			10

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					13
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					13
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

*09	T. A.		1212	-0-	1212	2741	1212	2			N	-0-					26
10	T. A.		1269	-0-	1269	4010	1073	2	196	9	N	178	186	1			18
11	5067	X	1057	-0-	-4010	-0-	1057	2			N	-0-					18
12	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					18
01	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			N	-0-					18
02	1015	N	715	-0-	-300	-0-	715	2			N	-0-					18
03	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-					18
04	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	2			N	-0-					18
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					18
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					18
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13137	X	12723	-0-	-414	-0-	12687	2	36	9	N	33					160
03	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14386	2	62	9	N	56	29	8			187
04	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13845	2	1	9	N	1	1	8			187
05	13609	X	13092	-0-	-517	-0-	13091	2	1	9	N	1					188
06	13980	X	12757	-0-	-1223	-0-	12549	2	208	9	N	189	354	1			23
*07	14446	X	12692	-0-	-1754	-0-	12545	2	147	9	N	134	24	8			133

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

02	26941	X	24698	-0-	-2243	-0-	49	1	24470	2	N	163	194	1			149
							179	9									
03	27745	X	23479	-0-	-4266	-0-	51	1	23315	2	N	103	180	1			72
							113	9									
04	26670	X	23905	-0-	-2765	-0-	50	1	23743	2	N	102					174
							112	9									
05	26412	X	25309	-0-	-1103	-0-	53	1	25132	2	N	113	170	1			117
							124	9									
06	25560	X	22309	-0-	-3251	-0-	49	1	22183	2	N	70					187
							77	9									
07	26412	X	25811	-0-	-601	-0-	55	1	25617	2	N	126	173	1			140
							139	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

02	22939	X	19653	-0-	-3286	-0-	39	1	19453	2	N	146	180	1			173
							161	9									
03	23064	X	18504	-0-	-4560	-0-	40	1	18346	2	N	107	169	1			111
							118	9									
04	22260	X	19154	-0-	-3106	-0-	40	1	18986	2	N	116					227
							128	9									
05	22227	X	19984	-0-	-2243	-0-	42	1	19832	2	N	100	187	1			140
							110	9									
06	20580	X	18439	-0-	-2141	-0-	40	1	18303	2	N	87					227
							96	9									
07	21018	X	19198	-0-	-1820	-0-	41	1	18985	2	N	156	178	1			205
							172	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

02	26506	X	23370	-0-	-3136	-0-	47	1	23187	2	N	124	156	1			150
							136	9									
03	27094	X	24148	-0-	-2946	-0-	52	1	24041	2	N	50	153	1			47
							55	9									
04	26070	X	23694	-0-	-2376	-0-	50	1	23523	2	N	110					157
							121	9									
05	25823	X	23617	-0-	-2206	-0-	50	1	23500	2	N	61	166	1			52
							67	9									
06	24480	X	22588	-0-	-1892	-0-	50	1	22462	2	N	69					121
							76	9									
07	24986	X	22723	-0-	-2263	-0-	49	1	22550	2	N	113	180	1			54
							124	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22417	X	19748	-0-	-2669	-0-	39	1	19582	2	N	115					185
							127	9									
03	23281	X	20304	-0-	-2977	-0-	44	1	20129	2	N	119	179	1			125
							131	9									
04	22320	X	19406	-0-	-2914	-0-	41	1	19248	2	N	106	178	1			53
							117	9									
05	22041	X	19472	-0-	-2569	-0-	41	1	19295	2	N	124					177
							136	9									
06	20910	X	18641	-0-	-2269	-0-	41	1	18466	2	N	122	171	1			128
							134	9									
07	21111	X	19003	-0-	-2108	-0-	41	1	18850	2	N	102	180	1			50
							112	9									

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

02	43384	X	31164	-0-	-12220	-0-	29939	2	1225	9	N	1114	1257	1			140
03	46376	X	30119	-0-	-16257	-0-	28955	2	1164	9	N	1058	1023	1			175
04	41370	X	26105	-0-	-15265	-0-	25303	2	802	9	N	729	695	1			209
05	40145	X	28030	-0-	-12115	-0-	26999	2	1031	9	N	937	875	1			271
06	36390	X	25918	-0-	-10472	-0-	25046	2	872	9	N	793	892	1			172
07	33325	X	25168	-0-	-8157	-0-	24243	2	925	9	N	841	887	1			126

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

02	119451	X	92854	-0-	-26597	-0-	102	1	92102	2	Y	591	585	1			224
							650	9									
03	123225	X	92758	-0-	-30467	-0-	109	1	91948	2	Y	637	517	1	78	8	266
							701	9									
04	111390	X	87494	-0-	-23896	-0-	105	1	86894	2	Y	450	636	1			80
							495	9									
05	109957	X	86648	-0-	-23309	-0-	109	1	86097	2	Y	402	317	1			165
							442	9									
06	101130	X	81816	-0-	-19314	-0-	105	1	81271	2	Y	400	435	1			130
							440	9									
07	99262	X	80441	-0-	-18821	-0-	109	1	79847	2	Y	441	283	1	110	8	178
							485	9									

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

02	134241	X	102805	-0-	-31436	-0-	102	1	101981	2	Y	656	650	1			249
							722	9									
03	140647	X	105519	-0-	-35128	-0-	109	1	104618	2	Y	720	582	1	83	8	304
							792	9									
04	125460	X	98830	-0-	-26630	-0-	105	1	98086	2	Y	581	781	1			104
							639	9									
05	123225	X	97563	-0-	-25662	-0-	109	1	96885	2	Y	517	408	1			213
							569	9									
06	112350	X	90244	-0-	-22106	-0-	105	1	89767	2	Y	338	441	1			110
							372	9									
07	109895	X	88284	-0-	-21611	-0-	109	1	87790	2	Y	350	240	1	69	8	151
							385	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177

02	232	N	205	-0-	-27	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	2	4	9	Y	4	3	1			1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8	6	1			3
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	9	Y	6	7	1			2
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	185	2	7	9	Y	6	6	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1215	-0-	-351	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	Y	5	2	1			3
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2203	2	14	9	Y	13	10	1			6
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2118	2	11	9	Y	10	11	1			5
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1914	2	10	9	Y	9	6	1			8

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	18	2	3	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13	2	3	3	Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	38	2	7	3	Y	-0-					-0-

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
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1661	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1866	2	31	9	Y	28	26	1			6
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2233	2	29	9	Y	26	24	1			8
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2134	2	34	9	Y	31	36	1			3
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2109	2	17	9	Y	15	14	1			4
07	2325	N	1806	-0-	-519	-0-	1793	2	13	9	Y	12	12	1			4

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
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	3	15	9	Y	14	18	1			7
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1737	3	13	9	Y	12	9	1			10
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	Y	8	9	1			9
05	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1585	3	7	9	Y	6	8	1			7
06	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1592	3	8	9	Y	7	7	1			7
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1589	3	3	9	Y	3					10

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
02	1943	N	1680	-0-	-263	-0-	1656	2	24	9	Y	22	15	1			11
03	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	1614	2	24	9	Y	22	15	1			18
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1550	2	21	9	Y	19	30	1			7
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2588	2	22	9	Y	20	15	1			12
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	Y	14	14	1			12
07	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1513	2	12	9	Y	11	11	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	1508	N	1097	-0-	-411	-0-	1087	2	10	9	Y	9	11	1			2
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1614	2	15	9	Y	14	6	1			10
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	2	6	9	Y	5	12	1			3
05	1178	N	936	-0-	-242	-0-	934	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	1560	N	1348	-0-	-212	-0-	1346	2	2	9	Y	2	1	1			2
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	Y	2	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1313	-0-	-108	-0-	1287	2	26	9	Y	24	21	1			12
03	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1410	2	28	9	Y	25	26	1			11
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1407	2	22	9	Y	20	21	1			10
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	Y	20	20	1			10
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	Y	17	20	1			7
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1368	2	20	9	Y	18	11	1			14

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	72	1	2009	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	76	1	2113	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	74	1	2056	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	77	1	2129	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	101	1	2012	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1352	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	47	1	1318	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	49	1	1369	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	66	1	1324	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	62	1	1246	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	43	1	1186	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	46	1	1284	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	44	1	1210	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	44	1	1230	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	59	1	1181	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	61	1	1215	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	96	1	2680	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	103	1	2828	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	99	1	2746	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
05	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	93	1	2595	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
06	2820	X	2514	-0-	-306	-0-	119	1	2381	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2914	X	2588	-0-	-326	-0-	123	1	2450	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1026	-0-	-47	-0-	35	1	984	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	35	1	960	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	36	1	995	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	34	1	950	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	41	1	820	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1193	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	600	-0-	-96	-0-	596	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	737	3	6	9	Y	5	3	1			4
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	45	1	2009	3	Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	51	1	2303	3	Y	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	52	1	2385	3	Y	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	55	1	2468	3	Y	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	54	1	2420	3	Y	-0-					-0-
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	57	1	2483	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	1461	-0-	-801	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1474	-0-	-944	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	377	N	148	-0-	-229	-0-	145	2	3	9	Y	3	5	1			4
03	620	N	47	-0-	-573	-0-	47	2			Y	-0-					4
04	270	N	34	-0-	-236	-0-	33	2	1	9	Y	1					5
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					1

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
02	551	N	544	-0-	-7	-0-	534	2	10	9	Y	9	9	1			1
03	682	N	568	-0-	-114	-0-	559	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	660	N	513	-0-	-147	-0-	506	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	518	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

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
02	232	N	210	-0-	-22	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

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
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2533	-0-	-338	-0-	88	1	2445	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	68	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2662	-0-	-308	-0-	92	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2153	-0-	-823	-0-	75	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2167	-0-	-713	-0-	103	1	2064	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2069	-0-	-690	-0-	99	1	1970	2	Y	-0-					-0-

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
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	1	1	37	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	31	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	1101	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	990	N	885	-0-	-105	-0-	30	1	830	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	1209	N	949	-0-	-260	-0-	32	1	888	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	1140	N	778	-0-	-362	-0-	36	1	722	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	40	1	801	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

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
02	783	N	670	-0-	-113	-0-	645	3	25	9	Y	23	23	1			9
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	681	3	28	9	Y	25	27	1			7
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	696	3	24	9	Y	22	22	1			7
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	753	3	19	9	Y	17	22	1			2
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	683	3	18	9	Y	16	13	1			5
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	640	3	14	9	Y	13	16	1			2

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
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
03	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2619	3	43	9	Y	39	11	1			28
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2489	3	144	9	Y	131	83	1			76
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2660	3	138	9	Y	125	142	1			59
*07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2613	3	138	9	Y	125	141	1			43

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
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	870	N	828	-0-	-42	-0-	29	1	797	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	31	1	847	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	27	1	756	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	28	1	776	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	37	1	742	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	769	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	34	1	936	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	32	1	649	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	6	1	164	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	5	1	136	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	4	1	100	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	130	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	129	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	42	1	1153	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	42	1	1159	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	41	1	1153	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1118	-0-	-71	-0-	37	1	1028	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	44	1	1214	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	1230	N	932	-0-	-298	-0-	31	1	853	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	38	1	1046	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
06	1230	N	679	-0-	-551	-0-	32	1	637	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	44	1	871	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2055	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	79	1	2198	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	74	1	2048	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1851	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	95	1	1909	2	Y	27	26	1			2
							30	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		42	-0-	42	83	42	3			Y	-0-					-0-
04	112	X	29	-0-	-83	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

02	1914	N	1875	-0-	-39	-0-	1865	2	10	9	Y	9	8	1			3
03	2263	N	1934	-0-	-329	-0-	1924	2	10	9	Y	9	10	1			2
04	2100	N	1862	-0-	-238	-0-	1840	2	22	9	Y	20	15	1			7
05	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1960	2	30	9	Y	27	23	1			11
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2362	2	26	9	Y	24	25	1			10
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2111	2	25	9	Y	23	25	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					-0-
*07	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	3	9	9	Y	8	12	1			4
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2973	3	10	9	Y	9	6	1			7
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2627	3	7	9	Y	6	6	1			7
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	3	7	9	Y	6	6	1			7
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2596	3	6	9	Y	5	6	1			6
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2534	3	4	9	Y	4					10

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

02	174	N	149	-0-	-25	-0-	120	2	29	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	165	2	12	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	9	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	83	2	16	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

02	2233	X	2052	-0-	-181	-0-	2033	2	19	9	Y	17	23	1			5
03	2387	X	1606	-0-	-781	-0-	1580	2	26	9	Y	24	23	1			6
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2315	2	28	9	Y	25	17	1			14
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2178	2	52	9	Y	47	39	1			22
06	2130	X	1909	-0-	-221	-0-	1873	2	36	9	Y	33	36	1			19
07	2418	X	2056	-0-	-362	-0-	2031	2	25	9	Y	23	19	1			23

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

02	2900	N	2585	-0-	-315	211	2585	3			Y	-0-					-0-
03	2410	N	2199	-0-	-211	-0-	2199	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1500	-0-	-450	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1356	-0-	-659	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1135	-0-	-815	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

02	2088	N	1861	-0-	-227	-0-	1828	3	33	9	Y	30	36	1			11
03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2234	3	35	9	Y	32	19	1			24
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2480	3	30	9	Y	27	39	1			12
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2653	3	44	9	Y	40	23	1			29
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2367	3	52	9	Y	47	59	1			17
07	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	2182	3	48	9	Y	44	35	1			26

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

02	1131	N	1111	-0-	-20	-0-	1108	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1259	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

02	232	N	231	-0-	-1	-0-	210	3	21	9	Y	19					23
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	203	3	11	9	Y	10	21	1			12
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	224	3	10	9	Y	9	15	1			6
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	266	3	12	9	Y	11					17
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	3	10	9	Y	9	15	1			11
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1	12	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3298	2	7	9	Y	6	4	1			3
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3654	2	7	9	Y	6	4	1			5
04	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	3409	2	6	9	Y	5	8	1			2
05	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	3444	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	3540	X	3207	-0-	-333	-0-	3205	2	2	9	Y	2	4	1			1
07	3658	X	3109	-0-	-549	-0-	3109	2			Y	-0-	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	3069	2	89	9	Y	81	82	1			8
03	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	3211	2	74	9	Y	67	60	1			15
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3087	2	67	9	Y	61	57	1			19
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3765	2	84	9	Y	76	87	1			8
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3540	2	78	9	Y	71	57	1			22
*07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3508	2	61	9	Y	55	57	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			Y	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4022	3	6	9	Y	5					5
07	4092	X	4044	-0-	-48	-0-	4038	3	6	9	Y	5	7	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2042	-0-	-220	-0-	2030	2	12	9	Y	11	13	1			7
03	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2134	2	13	9	Y	12	13	1			6
04	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	2067	2	10	9	Y	9	6	1			9
05	2170	N	2030	-0-	-140	-0-	2017	2	13	9	Y	12	7	1			14
06	2070	N	1661	-0-	-409	-0-	1652	2	9	9	Y	8	18	1			4
07	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1748	2	10	9	Y	9	7	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2251	3	15	9	Y	14	13	1			6
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2432	3	13	9	Y	12	13	1			5
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	3	12	9	Y	11	13	1			3
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	3	11	9	Y	10	9	1			4
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	3	14	9	Y	13	10	1			7
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2352	3	15	9	Y	14	12	1			9

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	476	-0-	-713	-0-	373	2	91	3	Y	11	9	1			12
							12	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1329	2	94	3	Y	17	19	1			10
							19	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1564	2	214	3	Y	59	54	1			15
							65	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1780	2	115	3	Y	55	52	1			18
							61	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1456	2	318	3	Y	78	83	1			13
							86	9									
07	1891	N	642	-0-	-1249	-0-	436	2	81	3	Y	114	101	1			26
							125	9									

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	898	2	130	9	Y	118	108	1			78
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	955	2	112	9	Y	102	123	1			57
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	527	2	65	9	Y	59	58	1			58
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	514	2	47	9	Y	43	75	1			26
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	333	2	13	9	Y	12	26	1			12
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	2	24	9	Y	22	9	1			25

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	740	3	23	9	Y	21	22	1			8
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	893	3	28	9	Y	25	26	1			7
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	923	3	22	9	Y	20	21	1			6
05	558	N	359	-0-	-199	-0-	329	3	30	9	Y	27	30	1			3
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	747	3	32	9	Y	29	23	1			9
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	583	3	26	9	Y	24	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

02	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	431	-0-	-406	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

02	870	N	752	-0-	-118	-0-	25 30	1 9	697	2	Y	27	27	1			1
03	930	N	763	-0-	-167	-0-	26 29	1 9	708	2	Y	26	27	1			-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	25 22	1 9	691	2	Y	20	19	1			1
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	27 15	1 9	740	2	Y	14	15	1			-0-
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	33 15	1 9	663	2	Y	14	14	1			-0-
07	775	N	655	-0-	-120	-0-	30 15	1 9	610	2	Y	14	13	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

02	1682	N	1628	-0-	-54	-0-	56 13	1 9	1559	2	Y	12	12	1			-0-
03	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	59 13	1 9	1649	2	Y	12	12	1			-0-
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	56 12	1 9	1567	2	Y	11	11	1			-0-
05	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	53 11	1 9	1478	2	Y	10	10	1			-0-
06	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	71 10	1 9	1419	2	Y	9	9	1			-0-
07	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	74 12	1 9	1487	2	Y	11	10	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

02	1305	N	1247	-0-	-58	-0-	43 9	1 9	1195	2	Y	8	8	1			-0-
03	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	44 9	1 9	1229	2	Y	8	8	1			-0-
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	43 9	1 9	1207	2	Y	8	8	1			-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	1390	2	Y	2	2	1			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1323	2	Y	2	2	1			-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1311	2	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	36 13	1 9	993	2	Y	12	12	1			-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41 14	1 9	1142	2	Y	13	13	1			-0-
04	870	N	573	-0-	-297	-0-	20 7	1 9	546	2	Y	6	6	1			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39 13	1 9	1074	2	Y	12	12	1			-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60 7	1 9	1203	2	Y	6	6	1			-0-
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54 4	1 9	1077	2	Y	4	4	1			-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	926	-0-	-31	-0-	32 14	1 9	880	2	Y	13	14	1			-0-
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	33 15	1 9	925	2	Y	14	14	1			-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	33 17	1 9	907	2	Y	15	14	1			1
05	992	N	785	-0-	-207	-0-	27 6	1 9	752	2	Y	5	6	1			-0-
06	930	N	678	-0-	-252	-0-	32 6	1 9	640	2	Y	5	5	1			-0-
07	992	N	608	-0-	-384	-0-	29 4	1 9	575	2	Y	4	4	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	15	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	15	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	15	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	84	1	2345	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4485	-0-	1385	1385	157	1	4328	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2934	-0-	-66	1319	102	1	2832	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3002	-0-	-98	1221	104	1	2884	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4313	X	3092	-0-	-1221	-0-	146	1	2923	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
*07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	3202	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	364	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	23	1	638	2	Y	67	66	1			2
							74	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	55	53	1			3
							61	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	446	3	13	9	Y	12	12	1			5
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	461	3	14	9	Y	13	14	1			4
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	458	3	13	9	Y	12	12	1			4
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	395	3	12	9	Y	11	14	1			1
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	388	3	11	9	Y	10	8	1			3
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	281	3	7	9	Y	6	8	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	117	1	3252	2	Y	175	179	1			3
							193	9									
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	127	1	3496	2	Y	188	188	1			3
							207	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	118	1	3282	2	Y	183	179	1			7
							201	9									
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	106	1	2934	2	Y	174	175	1			6
							191	9									
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	159	1	3172	2	Y	191	192	1			5
							210	9									
*07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	160	1	3195	2	Y	43	45	1			3
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	935	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	Y	25	24	1			2
							28	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

02	1131	N	430	-0-	-701	-0-	15	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	54	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	896	-0-	-304	-0-	31	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	38	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	102	1	2042	2	Y	-0-					-0-
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

02	1566	N	1348	-0-	-218	-0-	1323	2	25	9	Y	23	20	1			12
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1496	2	26	9	Y	24	25	1			11
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1499	2	21	9	Y	19	20	1			10
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1472	2	20	9	Y	18	19	1			9
06	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2			Y	-0-	9	1			-0-
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532

02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	37	2	9	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	35	2	3	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	39	2	2	3	Y	71	48	1			23
							78	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	2	3	3	Y	202	191	1			34
							222	9									
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	2	2	3	Y	9	41	1			2
							10	9									

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3398	3	33	9	Y	30	37	1			7
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3764	3	33	9	Y	30	26	1			11
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2796	3	34	9	Y	31	20	1			22
05	2883	X	2425	-0-	-458	-0-	2369	3	56	9	Y	51	43	1			30
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3133	3	53	9	Y	48	55	1			23
07	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	2241	3	52	9	Y	47	54	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	104	-0-	-215	-0-	2	1	90	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
03	186	X	80	-0-	-106	-0-	1	1	67	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
05	155	X	65	-0-	-90	-0-	1	1	55	3	Y	8	13	1			1
							9	9									
06	120	X	58	-0-	-62	-0-	1	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	155	X	54	-0-	-101	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2318	2	43	9	Y	39	39	1			4
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2594	2	34	9	Y	31	28	1			7
04	2040	N	1879	-0-	-161	-0-	1847	2	32	9	Y	29	27	1			9
05	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2015	2	32	9	Y	29	35	1			3
06	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1971	2	21	9	Y	19	16	1			6
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1891	2	15	9	Y	14	15	1			5

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2709	-0-	-336	-0-	2688	3	21	9	Y	19	25	1			9
03	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	2894	3	18	9	Y	16	12	1			13
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2906	3	12	9	Y	11	12	1			12
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2941	3	11	9	Y	10	11	1			11
06	2850	X	2566	-0-	-284	-0-	2556	3	10	9	Y	9	10	1			10
07	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2805	3	6	9	Y	5					15

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1447	-0-	-148	-0-	1444	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1512	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1450	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1463	3	3	9	Y	3					4
06	1470	N	1439	-0-	-31	-0-	1430	3	9	9	Y	8	3	1			9
07	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1439	3	9	9	Y	8	12	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1123	-0-	-356	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	900	-0-	-540	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1342	-0-	-859	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3638	3	66	9	Y	60	54	1			25
03	3875	X	3626	-0-	-249	-0-	3576	3	50	9	Y	45	52	1			18
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3723	3	50	9	Y	45	52	1			11
05	3875	X	3793	-0-	-82	-0-	3746	3	47	9	Y	43	37	1			17
06	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	3529	3	54	9	Y	49	40	1			26
07	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3634	3	56	9	Y	51	44	1			33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9	Y	6	4	1			2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	137	2	11	9	Y	10	8	1			3
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	73	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	88	2	8	9	Y	7	6	1			3
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	89	2	4	9	Y	4	6	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	956	-0-	-88	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	518	-0-	-505	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	542	-0-	-328	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1889	-0-	-391	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	2	8	9	Y	7	4	1			7
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	Y	10	6	1			11
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2457	2	9	9	Y	8	8	1			11
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2521	2	8	9	Y	7	8	1			10
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			9
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6	8	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2893	2	10	9	Y	9	12	1			2
03	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2781	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	2831	2	9	9	Y	8	8	1			3
05	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	2533	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	3000	X	2206	-0-	-794	-0-	2200	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	2446	2	7	9	Y	6	3	1			4

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	Y	6	4	1			2
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	137	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	130	2	4	9	Y	4	2	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4966	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5429	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5043	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5298	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
*07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3343	-0-	-398	-0-	3273	2	70	9	Y	64	64	1			7
03	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	3848	2	56	9	Y	51	46	1			12
04	3870	X	3690	-0-	-180	-0-	3639	2	51	9	Y	46	44	1			14
05	3999	X	3688	-0-	-311	-0-	3624	2	64	9	Y	58	66	1			6
06	3840	X	2848	-0-	-992	-0-	2797	2	51	9	Y	46	38	1			14
07	3906	X	2101	-0-	-1805	-0-	2062	2	39	9	Y	35	36	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		58	-0-	58	58	54	2	4	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	119	54	2	7	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
06	159	X	40	-0-	-119	-0-	33	2	7	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	35	2	7	3	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1130	-0-	-349	-0-	1116	2	14	9	Y	13	16	1			8
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1537	2	10	9	Y	9	12	1			5
04	1470	N	949	-0-	-521	-0-	939	2	10	9	Y	9	5	1			9
05	1209	N	906	-0-	-303	-0-	892	2	14	9	Y	13	14	1			8
06	1500	N	1316	-0-	-184	-0-	1301	2	15	9	Y	14	8	1			14
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	2	21	9	Y	19	10	1			23

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
*07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	942	-0-	-566	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	968	-0-	-582	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1078	-0-	-212	-0-	938	3	140	9	Y	127	80	1			47
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	924	3	322	9	Y	293	90	1			250
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	884	3	266	9	Y	242	281	1			211
07	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	866	3	172	9	Y	156	277	1			90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	1932	-0-	-359	-0-	1903	3	29	9	Y	26	23	1			11
03	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	1945	3	22	9	Y	20	23	1			8
04	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	2049	3	22	9	Y	20	23	1			5
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2329	3	18	9	Y	16	15	1			6
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2242	3	13	9	Y	12	12	1			6
*07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2323	3	12	9	Y	11	10	1			7

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	888	-0-	-185	-0-	867	2	21	9	Y	19	21	1			5
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1156	2	25	9	Y	23	11	1			17
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1244	2	35	9	Y	32	29	1			20
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1182	2	24	9	Y	22	33	1			9
06	1140	N	962	-0-	-178	-0-	928	2	34	9	Y	31	16	1			24
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1299	2	31	9	Y	28	42	1			10

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	310	-0-	-241	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	8	-0-	-79	-0-	6	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1187	-0-	-31	-0-	1150	2	37	9	Y	34	29	1			17
03	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1019	2	37	9	Y	34	36	1			15
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	2	29	9	Y	26	28	1			13
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1187	2	30	9	Y	27	27	1			13
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1214	2	29	9	Y	26	29	1			10
07	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1170	2	22	9	Y	20	14	1			16

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1539	3	10	9	Y	9	11	1			5
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1818	3	8	9	Y	7	6	1			6
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1823	3	8	9	Y	7	6	1			7
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1901	3	7	9	Y	6	6	1			7
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1854	3	8	9	Y	7	7	1			7
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	3	4	9	Y	4					11

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2471	2	7	9	Y	6	4	1			7
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2385	2	9	9	Y	8	5	1			10
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2429	2	13	9	Y	12	7	1			15
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2341	2	12	9	Y	11	11	1			15
*07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2576	2	10	9	Y	9	13	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2301	-0-	-454	-0-	2281	3	20	9	Y	18	21	1			7
03	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2865	3	20	9	Y	18	11	1			14
04	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	2855	3	17	9	Y	15	22	1			7
05	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2950	3	19	9	Y	17	11	1			13
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2851	3	15	9	Y	14	22	1			5
07	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2941	3	15	9	Y	14	11	1			8

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1430	-0-	-20	-0-	1421	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2177	3	8	9	Y	7	4	1			6
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	3	7	9	Y	6	9	1			3
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2133	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2040	3	2	9	Y	2	4	1			1
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	3	1	9	Y	1	1	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1378	-0-	-130	-0-	1328	2	50	9	Y	45	51	1			29
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1440	2	52	9	Y	47	52	1			24
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1287	2	36	9	Y	33	26	1			31
05	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1342	2	36	9	Y	33	24	1			40
06	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	1302	2	20	9	Y	18	49	1			9
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1231	2	22	9	Y	20	16	1			13

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	1534	3	2	9	Y	2					3
05	2139	N	1428	-0-	-711	-0-	1416	3	12	9	Y	11	2	1			12
06	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1655	3	15	9	Y	14					26
07	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1317	3	12	9	Y	11	14	1			23

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1264	-0-	-273	-0-	26	1	1181	3	Y	52	53	1			20
							57	9									
03	1643	X	1366	-0-	-277	-0-	28	1	1272	3	Y	60	63	1			17
							66	9									
04	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	28	1	1276	3	Y	52	53	1			16
							57	9									
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	3	Y	24	37	1			3
							26	9									
06	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	32	1	1436	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	35	1	1532	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	76	1	2117	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	77	1	2144	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	79	1	2194	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
06	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	101	1	2023	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	111	1	2211	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	847	2	Y	10	10	1		-0-
							11	9								
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	10	10	1		-0-
							11	9								
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	26	1	723	2	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
05	868	N	860	-0-	-8	-0-	30	1	827	2	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	40	1	794	2	Y	-0-				-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	Y	-0-				-0-

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

02	1508	N	1375	-0-	-133	-0-	1330	2	45	9	Y	41	36	1		14
03	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1387	2	46	9	Y	42	45	1		11
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1542	2	20	9	Y	18	23	1		6
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7	9	Y	6	10	1		2
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5	5	1		2
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1629	2	6	9	Y	5	5	1		2

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	135	1	3753	2	Y	46	47	1		1
							51	9								
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	144	1	3970	2	Y	50	50	1		1
							55	9								
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	138	1	3841	2	Y	49	48	1		2
							54	9								
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	142	1	3948	2	Y	52	52	1		2
							57	9								
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	186	1	3717	2	Y	49	50	1		1
							54	9								
*07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	192	1	3834	2	Y	53	51	1		3
							58	9								

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

02	2552	N	2455	-0-	-97	-0-	84	1	2345	2	Y	24	25	1		-0-
							26	9								
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	90	1	2465	2	Y	26	26	1		-0-
							29	9								
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	87	1	2416	2	Y	24	23	1		1
							26	9								
05	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	87	1	2406	2	Y	25	25	1		1
							28	9								
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	121	1	2422	2	Y	26	26	1		1
							29	9								
07	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	121	1	2419	2	Y	26	25	1		2
							29	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	480	N	281	-0-	-199	-0-	10	1	264	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	11	1	299	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	15	1	293	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
03	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	110	1	3024	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3090	X	3050	-0-	-40	-0-	105	1	2927	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	110	1	3048	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	3090	X	3062	-0-	-28	-0-	145	1	2904	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3193	X	2808	-0-	-385	-0-	133	1	2662	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2	3	1			1
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1968	-0-	-62	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2088	-0-	-51	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1968	-0-	-72	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1984	-0-	-124	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1960	-0-	-80	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	69	1	1925	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	64	1	1774	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2274	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	108	1	2156	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	408	-0-	-288	-0-	394	3	14	9	Y	13	16	1			3
03	837	N	481	-0-	-356	-0-	466	3	15	9	Y	14	12	1			5
04	510	N	450	-0-	-60	-0-	443	3	7	9	Y	6	7	1			4
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	377	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
06	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	551	2	68	9	Y	62	69	1			10
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	592	2	55	9	Y	50	43	1			17
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	466	2	50	9	Y	45	49	1			13
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	635	2	52	9	Y	47	48	1			12
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	576	2	10	9	Y	9	18	1			3
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	3	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	3008	-0-	-66	-0-	103	1	2848	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	120	1	3317	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	114	1	3155	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	115	1	3202	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
06	3390	X	3247	-0-	-143	-0-	154	1	3072	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
07	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	154	1	3073	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2165	-0-	-213	-0-	74	1	2059	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	95	1	2597	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	91	1	2535	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2520	N	2099	-0-	-421	-0-	99	1	1980	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	126	1	2525	2	Y	27	25	1			2
							30	9									

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
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	133	1	3024	3	Y	-0-					-0-
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	140	1	3127	3	Y	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	125	1	2816	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	123	1	2684	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2631	-0-	-249	-0-	117	1	2504	3	Y	9					9
							10	9									
07	2976	X	2680	-0-	-296	-0-	119	1	2551	3	Y	9	12	1			6
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	7	1	198	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	275	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	247	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

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
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	50	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	55	1	1526	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	69	1	1379	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	4	1	115	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	130	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
02	2436	N	2390	-0-	-46	-0-	81	1	2263	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	89	1	2464	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	85	1	2358	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
05	2542	N	2495	-0-	-47	-0-	85	1	2373	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
06	2520	N	2270	-0-	-250	-0-	106	1	2129	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	107	1	2144	2	Y	33	32	1			2
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-			-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3138	2	28	9	Y	25	25	1			3
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3270	2	22	9	Y	20	18	1			5
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3477	2	21	9	Y	19	18	1			6
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3782	2	25	9	Y	23	26	1			3
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3748	2	28	9	Y	25	20	1			8
*07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3915	2	21	9	Y	19	20	1			7

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	154	1	4264	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	147	1	4057	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	140	1	3897	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	139	1	3849	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4050	X	3570	-0-	-480	-0-	170	1	3390	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	4185	X	4095	-0-	-90	-0-	194	1	3888	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

02	377	N	346	-0-	-31	-0-	342	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6	6	1			2
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4	5	1			1
06	600	N	352	-0-	-248	-0-	351	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2393	2	37	9	Y	34	34	1			4
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2622	2	30	9	Y	27	25	1			6
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2558	2	29	9	Y	26	24	1			8
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2640	2	33	9	Y	30	35	1			3
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2521	2	32	9	Y	29	23	1			9
07	2511	N	2102	-0-	-409	-0-	2077	2	25	9	Y	23	24	1			8

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	781	-0-	-60	-0-	769	2	12	9	Y	11	15	1			15
03	930	N	783	-0-	-147	-0-	774	2	9	9	Y	8					23
04	870	N	721	-0-	-149	-0-	714	2	7	9	Y	6					29
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	726	2	9	9	Y	8	26	1			11
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	697	2	8	9	Y	7	10	1			8
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4					12

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2286	-0-	-5	-0-	2283	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2105	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	1489	2	3	9	Y	3	5	1			1
05	2449	N	1365	-0-	-1084	-0-	1362	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	2040	N	1001	-0-	-1039	-0-	1001	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	653	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	23	1	630	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	21	1	588	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	29	1	575	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	29	1	582	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1360	-0-	-1540	-0-	204	1	1150	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2852	X	1145	-0-	-1707	-0-	69	1	1072	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2730	X	1284	-0-	-1446	-0-	83	1	1195	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2635	X	1231	-0-	-1404	-0-	52	1	1173	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1710	X	1163	-0-	-547	-0-	55	1	1102	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1457	X	1125	-0-	-332	-0-	53	1	1068	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	791	-0-	-369	-0-	776	3	15	9	Y	14	17	1			6
03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1312	3	19	9	Y	17	18	1			5
04	1350	X	988	-0-	-362	-0-	967	3	21	9	Y	19	18	1			6
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1817	3	28	9	Y	25	28	1			3
06	1350	X	1183	-0-	-167	-0-	1166	3	17	9	Y	15	13	1			5
*07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1468	3	19	9	Y	17	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1090	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
04	1110	N	752	-0-	-358	-0-	25	1	699	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	1147	N	649	-0-	-498	-0-	22	1	613	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	1110	N	516	-0-	-594	-0-	24	1	483	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	775	N	495	-0-	-280	-0-	23	1	463	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	89	1	2462	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	95	1	2619	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	97	1	2692	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	107	1	2958	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	140	1	2790	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	134	1	2676	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1562	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	66	1	1829	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	2010	N	1496	-0-	-514	-0-	71	1	1415	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
07	1984	N	1242	-0-	-742	-0-	59	1	1174	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	885	-0-	-362	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	901	-0-	-277	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

02	261	N	252	-0-	-9	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	9	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3572	2	24	9	Y	22	26	1			7
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4003	2	29	9	Y	26	26	1			7
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3671	2	36	9	Y	33	21	1			19
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3160	2	67	9	Y	61	51	1			29
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2585	2	31	9	Y	28	41	1			16
07	2511	X	2489	-0-	-22	-0-	2449	2	40	9	Y	36	17	1			35

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2124	2	107	9	Y	97	124	1			20
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2212	2	99	9	Y	90	82	1			28
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2155	2	94	9	Y	85	84	1			29
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2111	2	81	9	Y	74	78	1			25
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2053	2	62	9	Y	56	68	1			13
*07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2098	2	55	9	Y	50	30	1			33

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

02	2494	N	2356	-0-	-138	-0-	2347	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	2666	N	2347	-0-	-319	-0-	2337	2	10	9	Y	9	6	1			7
04	2580	N	2436	-0-	-144	-0-	2427	2	9	9	Y	8	12	1			3
05	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	2427	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2323	2	4	9	Y	4	4	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

02	1305	N	1272	-0-	-33	-0-	43	1	1201	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
03	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	43	1	1198	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	42	1	1154	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	44	1	1219	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	69	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	97	1	1940	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2572	-0-	-212	-0-	2405	2	167	9	Y	152	193	1			31
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2824	2	157	9	Y	143	130	1			44
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2748	2	147	9	Y	134	132	1			46
05	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	2785	2	40	9	Y	36	70	1			12
06	2880	N	2392	-0-	-488	-0-	2364	2	28	9	Y	25	31	1			6
07	2976	N	2425	-0-	-551	-0-	2402	2	23	9	Y	21	13	1			14

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	962	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	36	1	1012	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	34	1	958	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1050	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	55	1	1109	2	Y	74	74	1			2
							81	9									
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1115	2	Y	33	33	1			2
							36	9									

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	966	-0-	-397	-0-	189	1	764	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	283	1	1533	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	270	1	1499	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	255	1	1260	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1770	N	1442	-0-	-328	-0-	218	1	1189	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	256	1	1237	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	98	1	2731	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	3100	N	3441	-0-	341	341	119	1	3285	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2897	N	2556	-0-	-341	-0-	88	1	2438	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	94	1	2619	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	112	1	2249	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	131	1	2629	2	Y	42	40	1			3
							46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	26	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	27	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	33	32	1			1
							36	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	35	34	1			2
							39	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

02	638	N	576	-0-	-62	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

02	1885	N	1372	-0-	-513	-0-	515	1	825	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	555	1	924	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	653	1	637	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	663	1	1185	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	477	1	1300	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	515	1	1186	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	35	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	453	-0-	-11	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	531	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	42	1	1158	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1246	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	42	-0-	-132	-0-	1	1	24	2	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	75	73	1			2
							83	9									
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	3	1	73	2	Y	35	35	1			2
							39	9									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	2	1	49	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2177	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	68	1	1901	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2130	N	1198	-0-	-932	-0-	41	1	1151	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2201	N	1118	-0-	-1083	-0-	39	1	1072	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1920	N	1158	-0-	-762	-0-	55	1	1100	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	54	1	1070	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	62	64	1			1
							68	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	480	2	Y	70	70	1			1
							77	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	412	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	12	1	321	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	10	1	283	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	384	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	17	1	345	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	93	1	2595	2	Y	121	124	1			2
							133	9									
03	3100	N	3786	-0-	686	686	126	1	3483	2	Y	161	160	1			3
							177	9									
04	3000	N	3430	-0-	430	1116	113	1	3146	2	Y	155	152	1			6
							171	9									
05	3100	N	3314	-0-	214	1330	109	1	3032	2	Y	157	158	1			5
							173	9									
06	4444	X	3114	-0-	-1330	-0-	141	1	2812	2	Y	146	147	1			4
							161	9									
*07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	148	1	2959	2	Y	18	21	1			1
							20	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	15	1	428	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	15	1	403	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	15	1	408	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	12	1	238	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	19	1	375	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	10	1	273	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	15	1	415	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1227	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	59	1	1637	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	69	1	1910	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	83	1	2294	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3000	N	3059	-0-	59	59	145	1	2897	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*07	2219	N	2160	-0-	-59	-0-	102	1	2044	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	50	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	395	-0-	-1186	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	241	-0-	-1259	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	270	-0-	-1249	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	Y	-0-					-0-
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	452	1	905	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	460	1	789	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	399	1	644	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	432	1	945	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	479	1	984	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	610	1	1308	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

02	696	N	692	-0-	-4	-0-	24	1	654	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	28	1	791	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	25	1	702	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	36	1	724	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	33	1	670	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	49	1	1348	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
03	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	46	1	1289	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
04	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	53	1	1478	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
05	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	54	1	1504	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	69	1	1376	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
07	1581	N	1455	-0-		-126	-0-	69	1	1383	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	787	-0-		-315	-0-	27	1	756	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
03	1953	N	1542	-0-		-411	-0-	53	1	1481	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
04	1890	N	501	-0-		-1389	-0-	17	1	482	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
05	837	N	804	-0-		-33	-0-	28	1	772	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
06	1500	N	518	-0-		-982	-0-	25	1	490	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	527	N	386	-0-		-141	-0-	18	1	367	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1009	-0-		-64	-0-	34	1	949	2	Y	24	25	1			-0-
								26	9									
03	1116	N	1056	-0-		-60	-0-	36	1	990	2	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
04	1080	N	1016	-0-		-64	-0-	34	1	951	2	Y	28	27	1			1
								31	9									
05	1085	N	1025	-0-		-60	-0-	34	1	955	2	Y	33	33	1			1
								36	9									
06	1020	N	899	-0-		-121	-0-	41	1	824	2	Y	31	31	1			1
								34	9									
07	1054	N	946	-0-		-108	-0-	43	1	869	2	Y	31	30	1			2
								34	9									

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1187	-0-		-89	-0-	41	1	1142	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
03	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	46	1	1270	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
04	1260	N	1157	-0-		-103	-0-	40	1	1105	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
05	1271	N	1229	-0-		-42	-0-	42	1	1167	2	Y	18	17	1			1
								20	9									
06	1290	N	1164	-0-		-126	-0-	55	1	1092	2	Y	15	16	1			-0-
								17	9									
07	1209	N	1111	-0-		-98	-0-	52	1	1040	2	Y	17	16	1			1
								19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1190	-0-	-115	-0-	41	1	1134	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	46	1	1273	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	-0-					-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	71	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	2	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1144	-0-	-451	-0-	40	1	1098	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	83	1	2314	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	77	1	2129	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	41	1	1132	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	1990	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	2170	N	1839	-0-	-331	-0-	87	1	1739	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1816	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	3	4	9	Y	4					6
06	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1839	3	7	9	Y	6	5	1			7
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	3	7	9	Y	6	9	1			4

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2670	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2548	2	10	9	Y	9	6	1			4
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1925	2	6	9	Y	5	6	1			3
*07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1962	2	6	9	Y	5	3	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1198	-0-	-20	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	Y	1					1
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2289	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1971	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2153	3	1	9	Y	1					2

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2444	-0-	-137	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2592	2	9	9	Y	8	1	1			7
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2536	2	9	9	Y	8	6	1			9

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	961	-0-	-54	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2808	3	20	9	Y	18	24	1			42
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2951	3	24	9	Y	22	44	1			20
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2858	3	19	9	Y	17					37
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2920	3	30	9	Y	27	23	1			41
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2858	3	31	9	Y	28					69
*07	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2940	3	28	9	Y	25	37	1			57

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	705	-0-	-435	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	682	-0-	-186	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	3	17	9	Y	15	19	1			7
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	3	13	9	Y	12	9	1			10
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	3	10	9	Y	9	9	1			10
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	3	10	9	Y	9	9	1			10
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1381	3	9	9	Y	8	9	1			9
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1286	3	7	9	Y	6					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1314	-0-	-136	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	3	9	9	Y	8	4	1			4
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1494	3	9	9	Y	8	7	1			5

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3576	-0-	-20	-0-	3565	3	11	9	Y	10	11	1			4
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3829	3	15	9	Y	14	14	1			4
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3704	3	12	9	Y	11	11	1			4
05	3813	X	3764	-0-	-49	-0-	3749	3	15	9	Y	14	16	1			2
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3714	3	17	9	Y	15	12	1			5
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3874	3	13	9	Y	12	15	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2095	-0-	-1095	-0-	2044	2	51	9	Y	46	46	1			5
03	3317	X	2279	-0-	-1038	-0-	2239	2	40	9	Y	36	33	1			8
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2146	2	37	9	Y	34	32	1			10
05	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2043	2	44	9	Y	40	46	1			4
06	2220	X	1881	-0-	-339	-0-	1870	2	11	9	Y	10	11	1			3
07	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	1945	2	9	9	Y	8	8	1			3

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1095	-0-	-548	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	845	-0-	-364	-0-	845	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2145	-0-	-1	-0-	2098	2	47	9	Y	43	50	1			13
03	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2267	2	54	9	Y	49	49	1			13
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2330	2	47	9	Y	43	32	1			24
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2415	2	61	9	Y	55	53	1			26
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2386	2	43	9	Y	39	43	1			22
07	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2292	2	36	9	Y	33	23	1			32

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
02	841	N	576	-0-	-265	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	394	-0-	-443	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2351	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9	9	Y	8	9	1			4
04	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1823	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	3100	N	3110	-0-	10	10	3099	2	11	9	Y	10	4	1			11
06	2707	N	2697	-0-	-10	-0-	2688	2	9	9	Y	8	15	1			4
*07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2787	2	9	9	Y	8	7	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2481	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2561	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2427	2	4	9	Y	4	3	1			4
*07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2618	2	6	9	Y	5	3	1			6

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
02	2233	X	2010	-0-	-223	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2115	-0-	-210	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
06	2100	X	1940	-0-	-160	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2790	3	25	9	Y	23	27	1			5
03	2821	N	1802	-0-	-1019	-0-	1783	3	19	9	Y	17	16	1			6
04	2310	N	2135	-0-	-175	-0-	2120	3	15	9	Y	14	10	1			10
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2898	3	29	9	Y	26	21	1			15
06	1740	N	892	-0-	-848	-0-	873	3	19	9	Y	17	24	1			8
07	2201	N	1387	-0-	-814	-0-	1365	3	22	9	Y	20	21	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2149	2	39	9	Y	35	39	1			6
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	2	30	9	Y	27	24	1			9
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2150	2	32	9	Y	29	30	1			8
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2233	2	31	9	Y	28	29	1			7
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2089	2	36	9	Y	33	30	1			10
07	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2018	2	30	9	Y	27	27	1			10

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	908	-0-	-642	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
06	1320	N	923	-0-	-397	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	851	-0-	-358	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1962	-0-	-39	-0-	1922	2	40	9	Y	36	47	1			7
03	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	1981	2	39	9	Y	35	31	1			11
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1912	2	35	9	Y	32	32	1			11
05	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1867	2	14	9	Y	13	20	1			4
06	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	1897	2	10	9	Y	9	11	1			2
07	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1854	2	9	9	Y	8	5	1			5

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	2106	2	7	9	Y	6	4	1			7
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2325	2	11	9	Y	10	6	1			11
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2172	2	10	9	Y	9	8	1			12
05	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1937	2	8	9	Y	7	8	1			11
06	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	1973	2	10	9	Y	9	9	1			11
07	2263	N	2011	-0-	-252	-0-	2004	2	7	9	Y	6	9	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	Y	8	5	1			3
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1040	2	19	9	Y	17	16	1			4
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	646	2	19	9	Y	17	10	1			11

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	803	-0-	-38	-0-	771	2	32	9	Y	29	29	1			3
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	794	2	25	9	Y	23	21	1			5
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	738	2	24	9	Y	22	20	1			7
05	868	N	731	-0-	-137	-0-	712	2	19	9	Y	17	22	1			2
06	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	4878	-0-	-458	-0-	4789	2	89	9	Y	81	96	1			24
03	5673	X	4593	-0-	-1080	-0-	4486	2	107	9	Y	97	95	1			26
04	5490	X	3006	-0-	-2484	-0-	2937	2	69	9	Y	63	53	1			36
05	5332	X	3925	-0-	-1407	-0-	3913	2	12	9	Y	11	42	1			5
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5474	2	4	9	Y	4	7	1			2
07	5208	X	5065	-0-	-143	-0-	5062	2	3	9	Y	3	2	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-

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
02	2610	X	2403	-0-	-207	-0-	2383	2	20	9	Y	18	11	1			18
03	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2538	2	26	9	Y	24	15	1			27
04	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	2465	2	23	9	Y	21	19	1			29
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	Y	19	20	1			28
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2741	2	15	9	Y	14	20	1			22
*07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2731	2	14	9	Y	13	19	1			16

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
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2574	2	15	9	Y	14	17	1			9
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2774	2	17	9	Y	15	16	1			8
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2680	2	13	9	Y	12	8	1			12
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2591	2	19	9	Y	17	19	1			10
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2378	2	17	9	Y	15	10	1			15
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2163	2	22	9	Y	20	11	1			24

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
02	1914	N	965	-0-	-949	-0-	33	1	922	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	40	1	1098	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	42	1	1153	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	1106	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	54	1	1083	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

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
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1364	2	21	9	Y	19	20	1			12
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	23	1			10
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1232	2	15	9	Y	14	11	1			13
05	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1320	2	9	9	Y	8	10	1			11
06	1620	N	1069	-0-	-551	-0-	1059	2	10	9	Y	9	15	1			5
07	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1075	2	10	9	Y	9	8	1			6

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
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2326	2	70	9	Y	64	64	1			7
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2522	2	57	9	Y	52	47	1			12
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2450	2	52	9	Y	47	45	1			14
05	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2222	2	67	9	Y	61	68	1			7
06	2430	N	1775	-0-	-655	-0-	1743	2	32	9	Y	29	27	1			9
07	2511	N	1444	-0-	-1067	-0-	1423	2	21	9	Y	19	21	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1241	2	18	9	Y	16	20	1			5
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2110	2	24	9	Y	22	21	1			6
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	Y	23	16	1			13
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1933	2	44	9	Y	40	34	1			19
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1573	2	32	9	Y	29	32	1			16
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1342	2	28	9	Y	25	17	1			24

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3474	2	50	9	Y	45	44	1			5
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3624	2	39	9	Y	35	32	1			8
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3542	2	36	9	Y	33	31	1			10
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3616	2	44	9	Y	40	46	1			4
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3373	2	33	9	Y	30	25	1			9
*07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3472	2	26	9	Y	24	24	1			9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	495	-0-	-85	-0-	491	2	4	9	Y	4	6	1			6
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	497	2	4	9	Y	4					10
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	526	2	3	9	Y	3					13
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	596	2	3	9	Y	3	11	1			5
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	5	1			4
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	Y	2					6

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	735	-0-	-48	-0-	33	1	702	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	32	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	33	1	671	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	29	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	34	1	620	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1190	3	12	9	N	11	188	1			49
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					49
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					49
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					49
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1283	3	55	9	N	50					99
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					99

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1481	-0-	-752	-0-	62	1	1416	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	69	1	1560	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
04	2040	N	1699	-0-	-341	-0-	72	1	1623	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	69	1	1506	3	Y	3					5
							3	9									
06	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	65	1	1404	3	Y	-0-	4	1			1
07	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	66	1	1391	3	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2508	-0-	-131	-0-	2501	2	7	9	Y	6	8	1			4
03	2604	X	2316	-0-	-288	-0-	2309	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	2520	X	2024	-0-	-496	-0-	2018	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1972	2	19	9	Y	17	12	1			10
06	2580	X	1779	-0-	-801	-0-	1743	2	36	9	Y	33	11	1			32
07	2666	X	882	-0-	-1784	-0-	845	2	37	9	Y	34	23	1			43

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2607	2	11	9	Y	10	13	1			3
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3666	2	15	9	Y	14	13	1			4
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3154	2	13	9	Y	12	9	1			7
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3187	2	44	9	Y	40	28	1			19
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2564	2	31	9	Y	28	31	1			16
*07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3276	2	26	9	Y	24	17	1			23

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	N	2149	-0-	-519	-0-	2141	3	8	9	Y	7	10	1			17
03	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2484	3	10	9	Y	9	18	1			8
04	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	2338	3	9	9	Y	8					16
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2344	3	15	9	Y	14	10	1			20
06	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2247	3	15	9	Y	14					34
07	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2223	3	13	9	Y	12	18	1			28

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2185	3	17	9	Y	15	14	1			6
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2381	3	14	9	Y	13	14	1			5
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2259	3	13	9	Y	12	14	1			3
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2323	3	13	9	Y	12	10	1			5
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2116	3	12	9	Y	11	10	1			6
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	3	13	9	Y	12	10	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1798	-0-	-406	-0-	1777	3	21	9	Y	19	17	1			8
03	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1977	3	18	9	Y	16	18	1			6
04	2040	N	1613	-0-	-427	-0-	1598	3	15	9	Y	14	17	1			3
05	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	1467	3	14	9	Y	13	11	1			5
06	1920	N	1529	-0-	-391	-0-	1529	3			Y	-0-	5	1			-0-
*07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	561	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	620	N	453	-0-	-167	-0-	16	1	436	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	37	1	1031	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	28	1	790	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1116	N	351	-0-	-765	-0-	17	1	332	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1903	-0-	-214	-0-	1874	2	29	9	Y	26	26	1			3
03	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1962	2	23	9	Y	21	19	1			5
04	1950	N	1781	-0-	-169	-0-	1760	2	21	9	Y	19	18	1			6
05	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	1830	2	23	9	Y	21	25	1			2
06	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	1719	2	19	9	Y	17	14	1			5
07	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1794	2	14	9	Y	13	13	1			5

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2057	-0-	-31	-0-	2022	3	35	9	Y	32	41	1			15
03	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1940	3	30	9	Y	27	20	1			22
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2389	3	18	9	Y	16	19	1			19
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2309	3	15	9	Y	14	17	1			16
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2467	3	13	9	Y	12	14	1			14
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2478	3	9	9	Y	8					22

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1591	-0-	-439	-0-	1540	2	51	9	Y	46	46	1			5
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1858	2	43	9	Y	39	35	1			9
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	34	1			11
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1735	2	37	9	Y	34	41	1			4
06	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	1610	2	14	9	Y	13	13	1			4
07	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1629	2	12	9	Y	11	11	1			4

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1958	2	14	9	Y	13	13	1			1
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1790	2	11	9	Y	10	9	1			2
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1816	2	11	9	Y	10	9	1			3
05	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1780	2	12	9	Y	11	13	1			1
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1674	2	15	9	Y	14	11	1			4
07	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1621	2	12	9	Y	11	11	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	136	1	3099	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	145	1	3274	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	140	1	3158	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	147	1	3199	3	Y	3					4
							3	9									
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	146	1	3130	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
07	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	149	1	3186	3	Y	6	9	1			4
							7	9									

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1358	2	1	9	Y	1					1
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2628	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	Y	2	2	1			3
*07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2876	2	3	9	Y	3	3	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2804	-0-	-9	-0-	2793	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2985	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2845	2	12	9	Y	11	8	1			6
05	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	2970	2	3	9	Y	3	8	1			1
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	2867	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2948	2	1	9	Y	1	1	1			1

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1622	2	15	9	Y	14	17	1			9
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	2	17	9	Y	15	16	1			8
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1660	2	13	9	Y	12	8	1			12
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	Y	16	19	1			9
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	Y	16	10	1			15
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	2	22	9	Y	20	11	1			24

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3111	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3150	X	3029	-0-	-121	-0-	3019	2	10	9	Y	9	7	1			5
05	3348	X	2534	-0-	-814	-0-	2516	2	18	9	Y	16	14	1			7
06	3270	X	2452	-0-	-818	-0-	2440	2	12	9	Y	11	12	1			6
07	3379	X	2829	-0-	-550	-0-	2819	2	10	9	Y	9	6	1			9

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
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	122	1	3384	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3690	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	142	1	3937	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	156	1	4326	2	Y	57	57	1			2
							63	9									
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	206	1	4120	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
*07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	212	1	4249	2	Y	60	57	1			4
							66	9									

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1279	-0-	-200	-0-	399	1	861	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	291	1	573	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	412	1	1146	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	372	1	870	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	388	1	1043	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	455	1	1087	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1248	-0-	-57	-0-	1239	2	9	9	Y	8	9	1			5
03	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1316	2	9	9	Y	8	9	1			4
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1287	2	7	9	Y	6	5	1			5
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	Y	4	4	1			5
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3108	-0-	-749	-0-	107	1	2983	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	284	1	7868	2	Y	44	43	1			1
							48	9									
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	169	1	4694	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	159	1	4407	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	271	1	5420	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	238	1	4755	2	Y	52	50	1			3
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	50	1	1388	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	70	1	1954	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	71	1	1975	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	64	1	1765	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

02	3016	X	2207	-0-	-809	-0-	2194	2	13	9	Y	12	10	1			4
03	3162	X	2467	-0-	-695	-0-	2455	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	3060	X	2297	-0-	-763	-0-	2282	2	15	9	Y	14	12	1			5
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3183	2	13	9	Y	12	12	1			5
06	2580	X	2408	-0-	-172	-0-	2400	2	8	9	Y	7	9	1			3
07	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2273	2	7	9	Y	6	7	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

02	1914	N	1888	-0-	-26	-0-	41	1	1841	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	45	1	2043	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1920	N	871	-0-	-1049	-0-	18	1	846	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	2015	N	132	-0-	-1883	-0-	3	1	127	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	1980	N	200	-0-	-1780	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	95	-0-	-804	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

02	1392	N	1325	-0-	-67	-0-	29	1	1273	3	Y	21	22	1			8
							23	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	1335	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	3	Y	18	23	1			2
							20	9									
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1457	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	38	1	1650	3	Y	13	16	1			2
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	879	2	89	9	Y	81	68	1			42
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1948	2	88	9	Y	80	86	1			36
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1045	2	73	9	Y	66	69	1			33
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	893	2	73	9	Y	66	67	1			32
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	922	2	65	9	Y	59	68	1			23
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	715	2	48	9	Y	44	32	1			35

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1863	2	6	9	Y	5	5	1			2
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	628	1	2623	3	N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	668	1	2609	3	N	-0-					-0-
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	736	1	3053	3	N	-0-					-0-
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	516	1	2058	3	N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	700	1	2891	3	N	-0-					-0-
*07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	912	1	3863	3	N	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	759	-0-	-82	-0-	734	2	25	9	Y	23	20	1			12
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	Y	25	26	1			11
04	960	N	718	-0-	-242	-0-	694	2	24	9	Y	22	22	1			11
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1063	2	50	9	Y	45	34	1			22
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	922	2	36	9	Y	33	42	1			13
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	864	2	34	9	Y	31	20	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1212	2	298	3	Y	15	12	1			15
							17	9									
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1986	2	141	3	Y	22	24	1			13
							24	9									
04	1470	X	1339	-0-	-131	-0-	1109	2	152	3	Y	71	66	1			18
							78	9									
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1657	2	107	3	Y	68	64	1			22
							75	9									
06	2070	X	1528	-0-	-542	-0-	1167	2	255	3	Y	96	102	1			16
							106	9									
*07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	1877	2	349	3	Y	87	83	1			20
							96	9									

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1109	2	20	9	Y	18	19	1			5
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1394	2	21	9	Y	19	10	1			14
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	836	2	9	9	Y	8	17	1			5
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	13	1			5
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1096	2	14	9	Y	13	8	1			10
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	851	2	9	9	Y	8	15	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

02	406	N	380	-0-	-26	-0-	363	3	17	9	Y	15	17	1			6
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	681	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	602	3	22	9	Y	20	20	1			6
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	475	3	19	9	Y	17	21	1			2
06	690	N	498	-0-	-192	-0-	485	3	13	9	Y	12	10	1			4
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	573	3	7	9	Y	6	9	1			1

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	2	4	9	Y	4	1	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1115	-0-	-1002	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1546	-0-	-717	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2068	2	10	9	Y	9	6	1			3
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2108	2	19	9	Y	17	13	1			7
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	15	1			6
07	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2034	2	15	9	Y	14	15	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

02	2668	X	1801	-0-	-867	-0-	1797	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	2852	X	2117	-0-	-735	-0-	2113	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2207	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	2852	X	1885	-0-	-967	-0-	1882	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2760	X	2223	-0-	-537	-0-	2220	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2294	X	2255	-0-	-39	-0-	2245	2	10	9	Y	9	3	1			7

GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

02	1508	N	1458	-0-	-50	-0-	50	1	1396	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	53	1	1473	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	50	1	1402	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	50	1	1397	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	69	1	1383	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	71	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2093	-0-	-111	-0-	72	1	2002	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	71	1	1961	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	64	1	1784	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2232	N	1740	-0-	-492	-0-	60	1	1671	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	93	1	1851	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	99	1	1985	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1102	-0-	-1015	-0-	1090	2	12	9	Y	11	12	1			3
03	1891	X	1701	-0-	-190	-0-	1690	2	11	9	Y	10	6	1			7
04	1830	X	1299	-0-	-531	-0-	1282	2	17	9	Y	15	13	1			9
05	1550	X	1188	-0-	-362	-0-	1171	2	17	9	Y	15	18	1			6
06	1650	X	894	-0-	-756	-0-	879	2	15	9	Y	14	9	1			11
*07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15	9	Y	14	20	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	X	634	-0-	-758	-0-	22	1	597	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1488	X	448	-0-	-1040	-0-	15	1	424	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1440	X	379	-0-	-1061	-0-	13	1	363	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	682	X	672	-0-	-10	-0-	23	1	645	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	660	X	555	-0-	-105	-0-	26	1	527	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	X	398	-0-	-284	-0-	19	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	58	1	1617	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	44	1	1213	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1740	N	1501	-0-	-239	-0-	52	1	1435	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1798	N	1433	-0-	-365	-0-	49	1	1370	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1550	N	1	-0-	-1549	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1184	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1205	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1812	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1921	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2614	3	10	9	Y	9	10	1			1
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	3	12	9	Y	11	9	1			3
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2219	3	11	9	Y	10	11	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	735	-0-	-2803	-0-	26	1	708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3069	X	1028	-0-	-2041	-0-	36	1	991	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	30	1	822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	X	669	-0-	-106	-0-	23	1	645	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	1072	2	Y	-0-					-0-
*07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1850	3	37	9	Y	34	35	1			13
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1902	3	44	9	Y	40	42	1			11
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1616	3	35	9	Y	32	33	1			10
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1776	3	39	9	Y	35	41	1			4
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1754	3	36	9	Y	33	27	1			10
*07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1688	3	31	9	Y	28	33	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	2120	2	80	9	Y	73	62	1			38
03	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	1927	2	76	9	Y	69	76	1			31
04	2490	X	1841	-0-	-649	-0-	1775	2	66	9	Y	60	61	1			30
05	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	2118	2	68	9	Y	62	62	1			30
06	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	1847	2	62	9	Y	56	64	1			22
07	2356	X	2116	-0-	-240	-0-	2054	2	62	9	Y	56	34	1			44

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3324	-0-	-301	-0-	3285	2	39	9	Y	35	35	1			4
03	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	3510	2	31	9	Y	28	26	1			6
04	3630	X	3391	-0-	-239	-0-	3362	2	29	9	Y	26	24	1			8
05	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	3451	2	32	9	Y	29	34	1			3
06	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	3220	2	20	9	Y	18	16	1			5
07	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3280	2	17	9	Y	15	15	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	3987	2	979	3	Y	42	47	1			45
							46	9									
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2611	2	186	3	Y	86	80	1			51
							95	9									
04	2850	X	2849	-0-	-1	-0-	2225	2	305	3	Y	290	268	1			73
							319	9									
05	5363	X	2721	-0-	-2642	-0-	2271	2	147	3	Y	275	259	1			89
							303	9									
06	5190	X	2753	-0-	-2437	-0-	1908	2	417	3	Y	389	412	1			66
							428	9									
07	5363	X	2789	-0-	-2574	-0-	2071	2	385	3	Y	303	300	1			69
							333	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

02	870	N	752	-0-	-118	-0-	746	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	Y	7	7	1			2
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

02	2233	N	2073	-0-	-160	-0-	72	1	1989	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	72	1	2010	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2250	N	1994	-0-	-256	-0-	69	1	1913	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	64	1	1779	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2040	N	1754	-0-	-286	-0-	83	1	1659	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	55	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	2	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	34	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1	1270	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	3108	-0-	-53	-0-	107	1	2986	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	113	1	3123	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	106	1	2954	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
05	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	111	1	3081	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	146	1	2918	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
07	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	149	1	2989	2	Y	35	34	1			2
							39	9									

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3157	-0-	257	523	109	1	3017	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	3100	N	3338	-0-	238	761	116	1	3191	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	3852	X	3091	-0-	-761	-0-	107	1	2959	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	94	1	2606	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	124	1	2486	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	137	1	2729	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	520	-0-	-2	-0-	18	1	491	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	18	1	501	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	17	1	473	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	16	1	455	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	22	1	439	2	Y	19	19	1			1
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1957	-0-	-44	-0-	67	1	1873	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	71	1	1986	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	70	1	1932	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	70	1	1958	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	90	1	1791	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	96	1	1912	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	86	1	2380	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2803	-0-	-80	-0-	98	1	2705	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	93	1	2585	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2197	-0-	-438	-0-	76	1	2118	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	117	1	2348	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	119	1	2384	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	20	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2058	-0-	-204	-0-	1632	2	401	3	Y	23	19	1			24
							25	9									
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2660	2	189	3	Y	35	38	1			21
							39	9									
04	2250	X	1437	-0-	-813	-0-	1177	2	161	3	Y	90	88	1			23
							99	9									
05	2325	X	1729	-0-	-596	-0-	1534	2	99	3	Y	87	82	1			28
							96	9									
06	2790	X	2012	-0-	-778	-0-	1509	2	330	3	Y	157	158	1			27
							173	9									
07	2883	X	2156	-0-	-727	-0-	1720	2	320	3	Y	105	108	1			24
							116	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	78	1	2148	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1980	N	1082	-0-	-898	-0-	38	1	1043	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2046	N	1408	-0-	-638	-0-	49	1	1352	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1980	N	1248	-0-	-732	-0-	59	1	1182	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1021	2	250	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	427	-0-	-224	-0-	399	2	28	3	Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1038	2	142	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	638	2	41	3	Y	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	865	2	189	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	439	-0-	-274	-0-	370	2	69	3	Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

02	812	N	708	-0-	-104	-0-	24	1	675	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	34	1	949	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	979	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	856	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	45	1	904	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	901	3	33	9	Y	30	30	1			12
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	968	3	37	9	Y	34	36	1			10
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1004	3	31	9	Y	28	29	1			9
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1115	3	24	9	Y	22	28	1			3
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	3	21	9	Y	19	16	1			6
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	957	3	19	9	Y	17	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	88	1	2432	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	94	1	2579	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	90	1	2510	2	Y	27	26	1			1
							30	9									
05	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	92	1	2567	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	2610	N	2467	-0-	-143	-0-	116	1	2326	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	2697	N	2242	-0-	-455	-0-	106	1	2113	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2358	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2955	3	9	9	Y	8	9	1			2
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2777	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	2418	N	2416	-0-	-2	-0-	2386	3	30	9	Y	27	26	1			3
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2373	3	54	9	Y	49	37	1			15
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2504	3	45	9	Y	41	49	1			7

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2384	-0-	-189	-0-	2377	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	2337	3	13	9	Y	12	9	1			4
07	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	2432	3	11	9	Y	10	12	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 8882

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	87	1	2496	3	N	-0-					-0-
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	93	1	2947	3	N	-0-					-0-
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	90	1	2279	3	N	-0-					-0-
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	93	1	3008	3	N	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	90	1	2469	3	N	-0-					-0-
*07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	93	1	2302	3	N	-0-					-0-

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
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2149	2	52	9	Y	47	47	1			5
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2505	2	42	9	Y	38	34	1			9
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2468	2	39	9	Y	35	33	1			11
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2454	2	48	9	Y	44	50	1			5
06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	2330	2	56	9	Y	51	40	1			16
07	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2495	2	45	9	Y	41	42	1			15

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	77	1	2125	2	Y	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2282	2	Y	-0-					-0-
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	85	1	2367	2	Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	108	1	2154	2	Y	-0-					-0-
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	108	1	2152	2	Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1551	-0-	-160	-0-	1538	2	13	9	Y	12	10	1			4
03	1829	N	1216	-0-	-613	-0-	1204	2	12	9	Y	11	12	1			3
04	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	1428	2	40	9	Y	36	27	1			12
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1477	2	61	9	Y	55	45	1			22
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1480	2	54	9	Y	49	51	1			20
07	1519	N	1140	-0-	-379	-0-	1094	2	46	9	Y	42	48	1			14

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3221	-0-	-172	-0-	111 14	1 9	3096	2	Y	13	13	1			-0-
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	112 13	1 9	3082	2	Y	12	12	1			-0-
04	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	115 14	1 9	3193	2	Y	13	13	1			-0-
05	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	119 17	1 9	3307	2	Y	15	15	1			-0-
06	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	158 4	1 9	3150	2	Y	4	4	1			-0-
07	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	161 4	1 9	3226	2	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	72	1	1615	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1687	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	1737	3	Y	2					4
							2	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	80	1	1725	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1841	2	19	9	Y	17	11	1			9
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2307	2	19	9	Y	17	12	1			14
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2055	2	15	9	Y	14	23	1			5
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2184	2	17	9	Y	15	11	1			9
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2071	2	10	9	Y	9	10	1			8
07	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2025	2	8	9	Y	7	7	1			8

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2123	3	15	9	Y	14	19	1			33
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1781	3	18	9	Y	16	34	1			15
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	3	13	9	Y	12					27
05	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2209	3	13	9	Y	12	17	1			22
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	3	14	9	Y	13					35
07	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1859	3	12	9	Y	11	19	1			27

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

02	3161	X	3072	-0-	-89	-0-	3063	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3301	3	8	9	Y	7	7	1			3
04	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	3167	3	6	9	Y	5	7	1			1
05	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3202	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3226	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	3308	3	4	9	Y	4	3	1			3

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	97	1	2692	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	103	1	2835	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	95	1	2648	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	96	1	2680	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	128	1	2551	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	125	1	2490	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	135	1	3763	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	144	1	3970	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	136	1	3778	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	139	1	3851	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	177	1	3545	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
*07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	185	1	3698	2	Y	27	26	1			2
							30	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

02	2929	X	2621	-0-	-308	-0-	2551	2	70	9	Y	64	76	1			19
03	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2799	2	84	9	Y	76	75	1			20
04	3030	X	2748	-0-	-282	-0-	2678	2	70	9	Y	64	48	1			36
05	2852	X	2806	-0-	-46	-0-	2737	2	69	9	Y	63	69	1			30
06	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2570	2	48	9	Y	44	49	1			25
07	2883	X	2522	-0-	-361	-0-	2480	2	42	9	Y	38	26	1			37

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
*07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1817	2	25	9	Y	23	23	1			4
03	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1426	2	17	9	Y	15	14	1			5
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1793	2	20	9	Y	18	18	1			5
05	1953	N	1627	-0-	-326	-0-	1609	2	18	9	Y	16	17	1			4
06	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1264	2	23	9	Y	21	19	1			6
07	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1734	2	24	9	Y	22	20	1			8

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

02	203	N	149	-0-	-54	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3014	2	12	9	Y	11	13	1			3
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3116	2	14	9	Y	13	13	1			3
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	2	12	9	Y	11	8	1			6
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3352	2	11	9	Y	10	11	1			5
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3238	2	8	9	Y	7	8	1			4
*07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	2	7	9	Y	6	4	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	63	1	1347	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	58	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1662	3	Y	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	3	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	75	1	1377	3	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2232	2	8	9	Y	7	8	1			5
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2355	2	8	9	Y	7	8	1			4
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	Y	6	4	1			6
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2562	2	9	9	Y	8	9	1			5
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	Y	6	5	1			6
*07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2770	2	10	9	Y	9	4	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3131	-0-	-378	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3330	-0-	-240	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3132	3	7	9	Y	6	3	1			3
07	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3226	3	7	9	Y	6	5	1			4

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	16	1	316	3	Y	-0-					-0-
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2370	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6	4	1			7
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2313	2	6	9	Y	5	5	1			7
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	2	6	9	Y	5	5	1			7
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2182	2	4	9	Y	4	5	1			6
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2283	2	3	9	Y	3	5	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2625	-0-	-217	-0-	2556	2	69	9	Y	63	72	1			40
03	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	2746	2	75	9	Y	68	74	1			34
04	3060	X	2669	-0-	-391	-0-	2617	2	52	9	Y	47	37	1			44
05	3162	X	2599	-0-	-563	-0-	2568	2	31	9	Y	28	33	1			39
06	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	2647	2	37	9	Y	34	56	1			17
07	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2410	2	41	9	Y	37	30	1			24

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3682	2	7	9	Y	6	9	1			8
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3746	2	6	9	Y	5					13
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3641	2	4	9	Y	4					17
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3804	2	9	9	Y	8	15	1			10
06	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	3384	2	17	9	Y	15	9	1			16
07	3627	X	2796	-0-	-831	-0-	2787	2	9	9	Y	8					24

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1939	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	5	1			6
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	Y	9	5	1			10
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	2	7	9	Y	6	13	1			3
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1557	2	7	9	Y	6	5	1			4

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

02	2262	N	2209	-0-	-53	-0-	2121	2	88	9	Y	80	81	1			8
03	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	2205	2	73	9	Y	66	59	1			15
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2255	2	65	9	Y	59	56	1			18
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2348	2	83	9	Y	75	85	1			8
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2120	2	97	9	Y	88	69	1			27
07	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2159	2	76	9	Y	69	71	1			25

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2334	2	9	9	Y	8	6	1			4
03	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2442	2	10	9	Y	9	6	1			7
04	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2366	2	9	9	Y	8	12	1			3
05	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2471	2	9	9	Y	8	6	1			5
06	2370	N	2326	-0-	-44	-0-	2318	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	2270	2	8	9	Y	7	6	1			8

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4077	3	10	9	N	9	8	1			4
03	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	4346	3	8	9	N	7	8	1			3
04	4320	X	4131	-0-	-189	-0-	4123	3	8	9	N	7	8	1			2
05	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4133	3	6	9	N	5	5	1			2
06	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	3980	3	3	9	N	3	4	1			1
07	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	4085	3	4	9	N	4	3	1			2

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

02	1566	N	1488	-0-	-78	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1529	2	14	9	Y	13	9	1			4
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1573	2	11	9	Y	10	12	1			2
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1619	2	10	9	Y	9	5	1			6

WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

02	1131	N	1086	-0-	-45	-0-	36	1	1014	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	38	1	1061	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	32	1	888	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	36	1	1000	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	47	1	944	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	39	1	781	2	Y	32	31	1			2
							35	9									

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
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	84	1	2328	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	86	1	2396	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	86	1	2402	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	83	1	2314	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	107	1	2132	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	108	1	2157	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

02	7796	X	4361	-0-	-3435	-0-	150	1	4157	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	157	1	4334	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	137	1	3817	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	4001	2	Y	33	34	1			1
							36	9									
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	214	1	4275	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	196	1	3924	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	77	1	2153	2	Y	300	306	1			6
							330	9									
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	Y	334	335	1			5
							367	9									
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	84	1	2326	2	Y	330	323	1			12
							363	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	83	1	2316	2	Y	54	64	1			2
							59	9									
06	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	92	1	1838	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
07	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	93	1	1859	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	71	1	1976	2	Y	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	80	1	2203	2	Y	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	70	1	1930	2	Y	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	79	1	2181	2	Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	95	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	87	1	1738	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1358	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-

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
02	2378	N	2314	-0-	-64	-0-	80	1	2213	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	2542	N	2010	-0-	-532	-0-	69	1	1921	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2340	N	2135	-0-	-205	-0-	73	1	2040	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	75	1	2072	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	105	1	2097	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	109	1	2186	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

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
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	596	3	410	9	Y	373	365	1			227
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	647	3	503	9	Y	457	540	1			144
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	613	3	238	9	Y	216	280	1			80
05	930	N	696	-0-	-234	-0-	598	3	98	9	Y	89	93	1			76
06	900	N	617	-0-	-283	-0-	537	3	80	9	Y	73	85	1			64
07	868	N	523	-0-	-345	-0-	471	3	52	9	Y	47	84	1			27

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1883	-0-	-118	-0-	1868	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2011	3	12	9	Y	11	12	1			5
04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1890	3	10	9	Y	9	12	1			2
05	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	1496	3	11	9	Y	10	8	1			4
06	1950	N	1524	-0-	-426	-0-	1520	3	4	9	Y	4	6	1			2
07	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1655	3	6	9	Y	5	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2733	-0-	-109	-0-	94	1	2605	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	3038	N	2951	-0-	-87	-0-	102	1	2813	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	101	1	2820	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	3100	N	3261	-0-	161	161	112	1	3117	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	3000	N	3164	-0-	164	325	149	1	2983	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*07	3100	N	3241	-0-	141	466	153	1	3055	2	Y	30	29	1			2
							33	9									

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550

02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	959	-0-	-405	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
*07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

02	754	N	665	-0-	-89	-0-	620	2	45	9	Y	41	41	1			4
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	670	2	37	9	Y	34	30	1			8
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	701	2	32	9	Y	29	28	1			9
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	674	2	28	9	Y	25	31	1			3
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

02	3248	X	3026	-0-	-222	-0-	104	1	2899	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
03	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	106	1	2905	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	111	1	3079	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	120	1	3341	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	158	1	3166	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
*07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	159	1	3190	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	3	13	9	Y	12	15	1			6
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	3	10	9	Y	9	7	1			8
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	3	7	9	Y	6	7	1			7
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	3	8	9	Y	7	7	1			7
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	3	7	9	Y	6	6	1			7
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1482	3	3	9	Y	3					10

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	778	-0-	-208	-0-	772	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	810	2	3	9	Y	3	4	1			2
04	870	N	658	-0-	-212	-0-	655	2	3	9	Y	3	2	1			3
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	885	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	Y	7	3	1			7
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	9	Y	12	5	1			14

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2767	-0-	-249	-0-	2766	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	3114	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3585	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	3	2	9	Y	2					3
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3403	3	2	9	Y	2	2	1			3
*07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	3	3	9	Y	3	4	1			2

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1014	-0-	-216	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1095	-0-	-471	-0-	37	1	1036	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	35	1	965	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1350	N	708	-0-	-642	-0-	24	1	670	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	33	1	926	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	44	1	873	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	2	Y	59	59	1			1
							65	9									
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	70	1	1945	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	70	1	1953	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	1972	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
07	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	95	1	1899	2	Y	17	18	1			1
							19	9									

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1115	-0-	-248	-0-	1085	3	30	9	Y	27	31	1			10
03	1209	N	811	-0-	-398	-0-	782	3	29	9	Y	26	16	1			20
04	1350	N	925	-0-	-425	-0-	900	3	25	9	Y	23	33	1			10
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1668	3	42	9	Y	38	20	1			28
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1868	3	48	9	Y	44	56	1			16
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2023	3	46	9	Y	42	33	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	4860	2	1193	3	Y	54	44	1			57
							59	9									
03	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6335	2	451	3	Y	80	89	1			48
							88	9									
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5053	2	693	3	Y	262	244	1			66
							288	9									
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	5839	2	377	3	Y	257	240	1			83
							283	9									
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	3764	2	822	3	Y	364	385	1			62
							400	9									
07	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	3282	2	609	3	Y	327	314	1			75
							360	9									

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	57	1	1224	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1076	-0-	-939	-0-	51	1	1025	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	709	-0-	-581	-0-	32	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	421	-0-	-943	-0-	20	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	774	-0-	-276	-0-	36	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	588	-0-	-156	-0-	30	1	558	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

02	3016	X	2986	-0-	-30	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
*07	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

02	1972	N	1856	-0-	-116	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1581	-0-	-489	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1402	-0-	-737	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

02	3219	X	2141	-0-	-1078	-0-	1692	2	416	3	Y	30	25	1			32
							33	9									
03	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	2278	2	162	3	Y	46	51	1			27
							51	9									
04	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2274	2	312	3	Y	155	143	1			39
							171	9									
05	3441	X	2559	-0-	-882	-0-	2253	2	145	3	Y	146	138	1			47
							161	9									
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2232	2	487	3	Y	208	220	1			35
							229	9									
*07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2283	2	424	3	Y	171	167	1			39
							188	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	-0-	-0-	-2175	-0-					Y	2	5	1			6
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	5	6	1			5
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	5					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	6	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1			20

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	24	22	2	2	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		55	-0-	55	79	48	2	7	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		45	-0-	45	124	42	2	3	3	Y	-0-					-0-
06	143	X	19	-0-	-124	-0-	16	2	3	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	2	3	3	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2428	-0-	-8	-0-	83	1	2306	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	87	1	2378	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	87	1	2424	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	86	1	2399	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	109	1	2182	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
07	2604	N	2275	-0-	-329	-0-	107	1	2139	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2560	-0-	-398	-0-	2532	3	28	9	Y	25	23	1			10
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3120	3	23	9	Y	21	23	1			8
04	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2849	3	22	9	Y	20	23	1			5
05	3038	X	2899	-0-	-139	-0-	2879	3	20	9	Y	18	16	1			7
06	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2810	3	14	9	Y	13	13	1			7
07	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	2932	3	13	9	Y	12	11	1			8

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1239	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1112	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1071	2	6	9	Y	5	3	1			5
05	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1053	2	6	9	Y	5	7	1			3
06	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	1006	2	6	9	Y	5	3	1			5
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1068	2	6	9	Y	5	3	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	358	-0-	-2542	-0-	352	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	2	9	9	Y	8	4	1			9
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	398	2	9	9	Y	8	7	1			10
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3	7	1			6
*06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-	4	1			2
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
02	1160	N	1147	-0-	-13	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1803	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1604	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1487	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1839	2	8	9	Y	7	2	1			8

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3824	-0-	-91	-0-	132	1	3678	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4185	X	4034	-0-	-151	-0-	141	1	3878	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	132	1	3655	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4185	X	3877	-0-	-308	-0-	134	1	3734	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	4050	X	3869	-0-	-181	-0-	184	1	3681	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	181	1	3623	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3046	2	17	9	Y	15	15	1			2
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3245	2	13	9	Y	12	11	1			3
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3034	2	11	9	Y	10	10	1			3
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3123	2	21	9	Y	19	20	1			2
06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2914	2	35	9	Y	32	24	1			10
*07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2736	2	26	9	Y	24	25	1			9

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	800	2	45	9	Y	41	48	1			26
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	735	2	34	9	Y	31	41	1			16
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	Y	18	17	1			17
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	963	2	6	9	Y	5	13	1			9
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	668	2	4	9	Y	4	11	1			2
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	4	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	1700	-0-	-935	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1985	2	47	9	Y	43	30	1			13
*07	3100	N	3183	-0-	83	83	3126	2	57	9	Y	52	46	1			19

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

02	3045	X	3011	-0-	-34	-0-	2992	3	19	9	Y	17	15	1			7
03	3255	X	3018	-0-	-237	-0-	3004	3	14	9	Y	13	15	1			5
04	3150	X	3116	-0-	-34	-0-	3102	3	14	9	Y	13	15	1			3
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3116	3	13	9	Y	12	10	1			5
06	3150	X	2975	-0-	-175	-0-	2957	3	18	9	Y	16	12	1			9
07	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	3069	3	18	9	Y	16	14	1			11

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	2233	N	2155	-0-	-78	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1988	-0-	-232	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
*07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

02	3132	X	2992	-0-	-140	-0-	2970	2	22	9	Y	20	23	1			13
03	3348	X	2110	-0-	-1238	-0-	2088	2	22	9	Y	20	22	1			11
04	3150	X	1695	-0-	-1455	-0-	1675	2	20	9	Y	18	12	1			17
05	3255	X	2600	-0-	-655	-0-	2585	2	15	9	Y	14	23	1			8
06	3090	X	2693	-0-	-397	-0-	2686	2	7	9	Y	6	8	1			6
07	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	2826	2	8	9	Y	7	4	1			9

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

02	1711	N	1648	-0-	-63	-0-	57	1	1580	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1798	N	1556	-0-	-242	-0-	54	1	1492	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	59	1	1647	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	61	1	1683	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	70	1	1392	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1767	N	1273	-0-	-494	-0-	60	1	1209	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2105	2	42	9	Y	38	38	1			4
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2160	2	34	9	Y	31	28	1			7
04	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	1407	2	31	9	Y	28	26	1			9
05	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	1621	2	43	9	Y	39	44	1			4
06	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	1804	2	57	9	Y	52	40	1			16
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1833	2	45	9	Y	41	42	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	4310	2	1058	3	Y	-0-					-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5203	2	370	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4327	2	593	3	Y	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4431	2	286	3	Y	-0-					-0-
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	3665	2	800	3	Y	-0-					-0-
*07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	3624	2	673	3	Y	58	45	1			13
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	83	1	2302	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	92	1	2520	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	90	1	2499	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2549	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	2580	N	2403	-0-	-177	-0-	113	1	2265	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	2697	N	2328	-0-	-369	-0-	110	1	2194	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2707	-0-	-106	-0-	89	1	2467	2	Y	137	139	1			3
							151	9									
03	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	92	1	2533	2	Y	140	141	1			2
							154	9									
04	2910	X	2661	-0-	-249	-0-	88	1	2431	2	Y	129	126	1			5
							142	9									
05	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	87	1	2416	2	Y	10	15	1			-0-
							11	9									
06	2820	X	2479	-0-	-341	-0-	117	1	2350	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2883	X	2479	-0-	-404	-0-	117	1	2349	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	821	-0-	-140	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	899	X	564	-0-	-335	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	899	X	740	-0-	-159	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	648	-0-	-77	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2287	-0-	-265	-0-	2265	2	22	9	Y	20	17	1			7
03	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	2607	2	21	9	Y	19	21	1			5
04	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	2380	2	39	9	Y	35	28	1			12
05	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	2303	2	48	9	Y	44	38	1			18
06	2550	X	2489	-0-	-61	-0-	2446	2	43	9	Y	39	41	1			16
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2598	2	44	9	Y	40	43	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	1680	-0-	-901	-0-	57	1	1571	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	2666	X	1671	-0-	-995	-0-	56	1	1559	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	2040	N	1469	-0-	-571	-0-	49	1	1373	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
05	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	50	1	1393	2	Y	47	47	1			2
							52	9									
06	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	64	1	1290	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	2	Y	49	47	1			3
							54	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2967	-0-	-252	-0-	102	1	2847	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	121	1	3326	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	113	1	3133	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	116	1	3212	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	3330	X	3263	-0-	-67	-0-	154	1	3080	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	158	1	3164	2	Y	27	26	1			2
							30	9									

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	82	-0-	-266	-0-	67	2	15	9	Y	14	16	1			4
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	88	2	18	9	Y	16	8	1			12
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	74	2	17	9	Y	15	18	1			9
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	131	2	9	9	Y	8	14	1			3
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-	3	1			-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

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
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

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
02	4089	X	4063	-0-	-26	-0-	139	1	3870	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	152	1	4183	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
04	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	143	1	3963	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
05	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	137	1	3815	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
06	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	192	1	3840	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	226	1	4519	2	Y	44	42	1			3
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2628	-0-	-127	-0-	91	1	2516	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	2883	N	2769	-0-	-114	-0-	96	1	2651	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	97	1	2684	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	102	1	2841	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	125	1	2497	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	2883	N	2661	-0-	-222	-0-	126	1	2524	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

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
02	2842	X	2748	-0-	-94	-0-	2733	3	15	9	N	14	13	1			6
03	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3020	3	14	9	N	13	14	1			5
04	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2857	3	12	9	N	11	13	1			3
05	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	3015	3	11	9	N	10	9	1			4
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2938	3	13	9	N	12	10	1			6
*07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3053	3	14	9	N	13	11	1			8

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
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	193	1	5347	2	Y	78	80	1			1
							86	9									
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	206	1	5696	2	Y	84	84	1			1
							92	9									
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	197	1	5464	2	Y	83	81	1			3
							91	9									
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	195	1	5426	2	Y	53	54	1			2
							58	9									
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	257	1	5148	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
*07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	270	1	5396	2	Y	49	47	1			3
							54	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	101	1	2806	2	Y	73	75	1			1
							80	9									
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	103	1	2842	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	2	Y	76	74	1			3
							84	9									
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	84	84	1			3
							92	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	144	1	2886	2	Y	85	86	1			2
							94	9									
*07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	146	1	2916	2	Y	49	48	1			3
							54	9									

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
02	3857	X	3263	-0-	-594	-0-	3224	2	39	9	Y	35	47	1			7
03	4092	X	3849	-0-	-243	-0-	3809	2	40	9	Y	36	32	1			11
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3642	2	39	9	Y	35	34	1			12
05	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3652	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
06	3780	X	3514	-0-	-266	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3011	-0-	-833	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

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
02	6409	X	6265	-0-	-144	-0-	215	1	5975	2	Y	68	70	1			1
							75	9									
03	6851	X	6526	-0-	-325	-0-	225	1	6222	2	Y	72	72	1			1
							79	9									
04	6630	X	6265	-0-	-365	-0-	216	1	6012	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	6851	X	6436	-0-	-415	-0-	222	1	6179	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	6570	X	6070	-0-	-500	-0-	287	1	5750	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	302	1	6034	2	Y	32	31	1			2
							35	9									

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
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	199	1	5540	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	213	1	5886	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	204	1	5664	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	5890	X	5251	-0-	-639	-0-	182	1	5050	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
06	5700	X	5039	-0-	-661	-0-	239	1	4776	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	5890	X	4861	-0-	-1029	-0-	230	1	4608	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

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
02	3045	X	2948	-0-	-97	-0-	2929	2	19	9	Y	17	20	1			11
03	3379	X	3104	-0-	-275	-0-	3086	2	18	9	Y	16	18	1			9
04	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	2887	2	15	9	Y	14	9	1			14
05	3379	X	2849	-0-	-530	-0-	2798	2	51	9	Y	46	33	1			27
*06	3180	X	2384	-0-	-796	-0-	2315	2	69	9	Y	63	28	1			62
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3094	2	90	9	Y	82	44	1			100

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
02	3248	X	3019	-0-	-229	-0-	3015	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3782	2	6	9	Y	5	3	1			4
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	Y	3	6	1			1
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3458	2	6	9	Y	5	3	1			3
06	3390	X	3328	-0-	-62	-0-	3324	2	4	9	Y	4	3	1			4
07	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3443	2	4	9	Y	4	3	1			5

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
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2741	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2929	2	6	9	Y	5	6	1			3
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2726	2	18	9	Y	16	4	1			15
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2943	2	29	9	Y	26	11	1			30
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2750	2	35	9	Y	32	46	1			16
*07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2482	2	40	9	Y	36	29	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	152	1	4219	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	163	1	4487	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	157	1	4348	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	157	1	4364	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	193	1	3858	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	195	1	3904	2	Y	33	32	1			2
							36	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2333	-0-	-16	-0-	81	1	2239	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	84	1	2334	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	79	1	2180	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	78	1	2177	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	107	1	2144	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	112	1	2245	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	231	1	6429	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	245	1	6769	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	232	1	6440	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	236	1	6550	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	316	1	6314	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	322	1	6430	2	Y	39	38	1			2
							43	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4043	-0-	-336	-0-	140	1	3899	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	4557	X	4251	-0-	-306	-0-	149	1	4098	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	4260	X	4057	-0-	-203	-0-	141	1	3912	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4402	X	4048	-0-	-354	-0-	140	1	3897	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	4260	X	3949	-0-	-311	-0-	187	1	3749	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	185	1	3693	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	134	1	3726	2	Y	83	84	1			2
							91	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	142	1	3909	2	Y	86	87	1			1
							95	9									
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	129	1	3586	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	119	1	3303	2	Y	53	54	1			2
							58	9									
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	143	1	2860	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
*07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	157	1	3130	2	Y	53	51	1			3
							58	9									

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

02	783	N	588	-0-	-195	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

02	406	N	402	-0-	-4	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

02	5191	X	5014	-0-	-177	-0-	174	1	4830	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	5549	X	5411	-0-	-138	-0-	189	1	5211	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5310	X	5296	-0-	-14	-0-	184	1	5101	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	189	1	5255	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
06	5250	X	5159	-0-	-91	-0-	244	1	4883	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	5487	X	5318	-0-	-169	-0-	252	1	5032	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
*07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-

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
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3422	2	35	9	Y	32	27	1			11
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3648	2	33	9	Y	30	33	1			8
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3494	2	23	9	Y	21	22	1			7
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3616	2	21	9	Y	19	19	1			7
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3336	2	19	9	Y	17	17	1			7
07	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3231	2	17	9	Y	15	17	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

02	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	88	1	2447	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	94	1	2570	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	88	1	2451	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	2728	N	1629	-0-	-1099	-0-	56	1	1565	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	2610	N	1064	-0-	-1546	-0-	50	1	1010	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2635	N	1456	-0-	-1179	-0-	69	1	1380	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	108	1	2993	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	115	1	3177	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	112	1	3114	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	152	1	3041	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	150	1	2990	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

02	4089	X	3976	-0-	-113	-0-	136	1	3776	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
03	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	126	1	3481	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
04	4230	X	3427	-0-	-803	-0-	117	1	3246	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
05	4309	X	3708	-0-	-601	-0-	125	1	3477	2	Y	96	95	1			3
							106	9									
06	4140	X	3092	-0-	-1048	-0-	143	1	2860	2	Y	81	82	1			2
							89	9									
07	4247	X	3740	-0-	-507	-0-	173	1	3457	2	Y	100	96	1			6
							110	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	4842	-0-	-262	-0-	168	1	4670	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5425	X	5131	-0-	-294	-0-	179	1	4948	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5190	X	4962	-0-	-228	-0-	172	1	4786	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5270	X	5095	-0-	-175	-0-	176	1	4899	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	246	1	4926	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	255	1	5106	2	Y	34	33	1			2
							37	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

02	2175	N	2055	-0-	-120	-0-	2029	3	26	9	Y	24	27	1			15
03	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2117	3	30	9	Y	27	28	1			14
04	2160	N	2064	-0-	-96	-0-	2038	3	26	9	Y	24	27	1			11
05	2201	N	1968	-0-	-233	-0-	1947	3	21	9	Y	19					30
06	2070	N	1683	-0-	-387	-0-	1671	3	12	9	Y	11	27	1			14
07	2139	N	1649	-0-	-490	-0-	1638	3	11	9	Y	10	17	1			7

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3375	2	46	9	Y	42	49	1			13
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3612	2	54	9	Y	49	49	1			13
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3248	2	45	9	Y	41	31	1			23
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3465	2	53	9	Y	48	48	1			23
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3365	2	36	9	Y	33	37	1			19
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3280	2	32	9	Y	29	20	1			28

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2236	-0-	-14	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4120	-0-	-317	-0-	141	1	3921	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
03	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	147	1	4066	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	4380	X	4053	-0-	-327	-0-	139	1	3855	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
05	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	137	1	3792	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
06	4320	X	3811	-0-	-509	-0-	179	1	3574	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
07	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	182	1	3634	2	Y	56	54	1			3
							62	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2469	-0-	-257	-0-	85	1	2373	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	95	1	2649	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	95	1	2633	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	94	1	2622	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
06	2670	X	2388	-0-	-282	-0-	112	1	2250	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	114	1	2270	2	Y	25	24	1			2
							28	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3819	-0-	-299	-0-	130	1	3604	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	142	1	3909	2	Y	84	84	1			1
							92	9									
04	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	133	1	3697	2	Y	82	80	1			3
							90	9									
05	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	134	1	3736	2	Y	43	45	1			1
							47	9									
06	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	185	1	3706	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
07	4154	X	3401	-0-	-753	-0-	160	1	3197	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2243	-0-	-48	-0-	77	1	2135	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	82	1	2281	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	80	1	2209	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2319	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	123	1	2453	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
*07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	127	1	2550	2	Y	47	45	1			3
							52	9									

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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	101	1	2159	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	110	1	2230	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	103	1	2144	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
05	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	98	1	2009	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
06	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	89	1	1820	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	110	1	2021	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

02	5046	X	4836	-0-	-210	-0-	167	1	4650	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	179	1	4942	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	5010	X	4902	-0-	-108	-0-	167	1	4649	2	Y	78	75	1			3
							86	9									
05	5177	X	4997	-0-	-180	-0-	170	1	4715	2	Y	102	102	1			3
							112	9									
06	5010	X	4741	-0-	-269	-0-	221	1	4415	2	Y	95	96	1			2
							105	9									
07	5177	X	5063	-0-	-114	-0-	235	1	4708	2	Y	109	104	1			7
							120	9									

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

02	4263	X	3998	-0-	-265	-0-	137	1	3817	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
03	4557	X	3980	-0-	-577	-0-	138	1	3798	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
04	4410	X	3766	-0-	-644	-0-	130	1	3623	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
05	4557	X	4014	-0-	-543	-0-	139	1	3863	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	4140	X	3945	-0-	-195	-0-	187	1	3747	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	193	1	3863	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

02	3277	X	3078	-0-	-199	-0-	3019	3	59	9	Y	54	49	1			22
03	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	2936	3	44	9	Y	40	46	1			16
04	3390	X	2952	-0-	-438	-0-	2908	3	44	9	Y	40	46	1			10
05	3503	X	2962	-0-	-541	-0-	2920	3	42	9	Y	38	33	1			15
06	3300	X	2926	-0-	-374	-0-	2907	3	19	9	Y	17	23	1			9
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3338	3	18	9	Y	16	14	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2432	-0-	-207	-0-	2376	2	56	9	Y	51	43	1			26
03	2945	N	2720	-0-	-225	-0-	2664	2	56	9	Y	51	54	1			23
04	2730	N	2571	-0-	-159	-0-	2525	2	46	9	Y	42	44	1			21
05	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2890	2	48	9	Y	44	44	1			21
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2890	2	43	9	Y	39	45	1			15
*07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2928	2	44	9	Y	40	24	1			31

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	4029	-0-	-205	-0-	4011	2	18	9	Y	16	18	1			3
03	4402	X	4230	-0-	-172	-0-	4216	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	4230	X	4004	-0-	-226	-0-	3989	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	4136	2	14	9	Y	13	14	1			3
06	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	3912	2	20	9	Y	18	16	1			5
*07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4501	2	18	9	Y	16	15	1			6

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2290	3	21	9	Y	19	23	1			9
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2314	3	15	9	Y	14	11	1			12
04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2211	3	8	9	Y	7	11	1			8
05	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2392	3	1	9	Y	1	7	1			2
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2241	3	2	9	Y	2	2	1			2
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	3	1	9	Y	1					3

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	65	1	1811	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	61	1	1686	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
05	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	63	1	1751	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	81	1	1617	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	35	1	696	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3761	-0-	-212	-0-	130	1	3612	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	3968	X	3936	-0-	-32	-0-	137	1	3779	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	115	1	3197	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	4030	X	3148	-0-	-882	-0-	109	1	3024	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3900	X	3105	-0-	-795	-0-	147	1	2943	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	151	1	3023	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	194	1	5393	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	204	1	5636	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	192	1	5326	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	198	1	5495	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	262	1	5244	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	260	1	5190	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2459	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	84	1	2323	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2557	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	96	1	2654	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	122	1	2441	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	120	1	2409	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2636	-0-	-264	-0-	90	1	2506	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	86	1	2377	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	86	1	2400	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	2821	X	2449	-0-	-372	-0-	84	1	2334	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	110	1	2206	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	2821	X	2457	-0-	-364	-0-	115	1	2310	2	Y	29	28	1			2
							32	9									

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2208	-0-	-431	-0-	2110	3	98	9	Y	89	107	1			21
03	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2068	3	96	9	Y	87	76	1			32
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2321	3	58	9	Y	53	47	1			38
05	3100	N	3766	-0-	666	666	3731	3	35	9	Y	32	51	1			19
06	3000	N	2977	-0-	-23	643	2943	3	34	9	Y	31	35	1			15
*07	2948	N	2305	-0-	-643	-0-	2271	3	34	9	Y	31	35	1			11

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
02	4263	X	3438	-0-	-825	-0-	119	1	3307	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
03	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	149	1	4106	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	4410	X	3830	-0-	-580	-0-	132	1	3681	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	4495	X	3322	-0-	-1173	-0-	115	1	3197	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	4140	X	3611	-0-	-529	-0-	171	1	3430	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	4278	X	3320	-0-	-958	-0-	158	1	3152	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	93	1	2584	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	102	1	2818	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2670	X	2543	-0-	-127	-0-	88	1	2438	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	85	1	2361	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
06	2670	N	2163	-0-	-507	-0-	102	1	2042	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	110	1	2206	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1947	2	74	9	Y	67	74	1			11
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2575	2	58	9	Y	53	46	1			18
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2659	2	59	9	Y	54	57	1			15
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2675	2	61	9	Y	55	56	1			14
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2556	2	73	9	Y	66	60	1			20
*07	3100	N	3131	-0-	31	31	3069	2	62	9	Y	56	55	1			21

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1696	3	34	9	Y	31	36	1			7
03	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1605	3	33	9	Y	30	26	1			11
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1596	3	29	9	Y	26	18	1			19
05	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1429	3	51	9	Y	46	38	1			27
06	1590	N	1040	-0-	-550	-0-	1007	3	33	9	Y	30	43	1			14
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1571	3	48	9	Y	44	43	1			15

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	132	1	3680	2	Y	350	357	1			7
							385	9									
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	138	1	3818	2	Y	365	366	1			6
							402	9									
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	139	1	3849	2	Y	378	370	1			14
							416	9									
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	Y	346	349	1			11
							381	9									
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	213	1	4265	2	Y	44	54	1			1
							48	9									
*07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	220	1	4402	2	Y	47	45	1			3
							52	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			Y	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			Y	-0-					-0-
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
*07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	121	1	3350	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	124	1	3407	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	114	1	3172	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
05	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	111	1	3089	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	166	1	3323	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*07	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	167	1	3336	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	101	1	2809	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
03	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	101	1	2770	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	97	1	2688	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	102	1	2821	2	Y	53	53	1			2
							58	9									
06	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	129	1	2584	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
07	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	139	1	2770	2	Y	55	53	1			3
							61	9									

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	94	1	2624	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2697	N	2502	-0-	-195	-0-	87	1	2406	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2610	N	2486	-0-	-124	-0-	86	1	2387	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	93	1	2585	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	129	1	2576	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
*07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	132	1	2642	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4714	-0-	-129	-0-	162	1	4505	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	170	1	4701	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	5010	X	4930	-0-	-80	-0-	170	1	4712	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	173	1	4819	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
06	5010	X	4762	-0-	-248	-0-	225	1	4490	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
07	5084	X	4976	-0-	-108	-0-	234	1	4690	2	Y	47	45	1			3
							52	9									

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	73	1	2018	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	76	1	2122	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	66	1	1835	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	64	1	1764	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	83	1	1654	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2051	-0-	-617	-0-	2026	2	25	9	Y	23	18	1			12
03	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	2453	2	23	9	Y	21	23	1			10
04	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	2272	2	19	9	Y	17	18	1			9
05	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1926	2	15	9	Y	14	16	1			7
06	2640	X	1696	-0-	-944	-0-	1684	2	12	9	Y	11	14	1			4
07	2480	X	1741	-0-	-739	-0-	1726	2	15	9	Y	14	7	1			11

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4564	2	378	9	Y	344	297	1			117
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4866	2	377	9	Y	343	373	1			87
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	4934	2	182	9	Y	165	196	1			56
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4777	2	75	9	Y	68	97	1			27
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4598	2	69	9	Y	63	64	1			26
*07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4771	2	64	9	Y	58	64	1			20

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3690	-0-	-660	-0-	3638	2	52	9	Y	47	51	1			8
03	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	3927	2	40	9	Y	36	32	1			12
04	4440	X	4295	-0-	-145	-0-	4253	2	42	9	Y	38	39	1			11
05	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4190	2	44	9	Y	40	41	1			10
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3945	2	64	9	Y	58	51	1			17
*07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4702	2	57	9	Y	52	50	1			19

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
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2841	3	61	9	Y	55					67
03	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2770	3	44	9	Y	40	61	1			46
04	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	2649	3	52	9	Y	47	62	1			31
05	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2620	3	42	9	Y	38					69
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2844	3	40	9	Y	36	59	1			46
07	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	2778	3	53	9	Y	48	67	1			27

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2200	-0-	-120	-0-	76	1	2122	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2449	N	2299	-0-	-150	-0-	80	1	2217	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	76	1	2103	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2455	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2366	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	123	1	2462	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	1298	-0-	-1196	-0-	1243	2	55	9	Y	50	41	1			53
03	2294	N	1414	-0-	-880	-0-	1333	2	81	9	Y	74	83	1			44
04	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1247	2	265	9	Y	241	224	1			61
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1174	2	62	9	Y	56	99	1			18
06	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	1139	2	89	9	Y	81	85	1			14
07	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1096	2	83	9	Y	75	72	1			17

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3076	-0-	-433	-0-	3050	2	26	9	Y	24	28	1			15
03	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	3171	2	29	9	Y	26	28	1			13
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3252	2	19	9	Y	17	14	1			16
05	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	3462	2	9	9	Y	8	12	1			12
06	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	3294	2	11	9	Y	10	17	1			5
07	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3205	2	12	9	Y	11	9	1			7

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3014	2	28	9	Y	25	27	1			7
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3152	2	26	9	Y	24	13	1			18
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3078	2	20	9	Y	18	25	1			11
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3277	2	21	9	Y	19	22	1			8
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3112	2	18	9	Y	16	11	1			13
*07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3132	2	15	9	Y	14	22	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	108	1	2998	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	113	1	3110	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	106	1	2958	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
05	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	103	1	2873	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	140	1	2794	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	145	1	2890	2	Y	43	41	1			3
							47	9									

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
02	3538	X	3465	-0-	-73	-0-	120	1	3328	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	132	1	3635	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3630	X	3495	-0-	-135	-0-	121	1	3355	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	120	1	3324	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3660	X	3029	-0-	-631	-0-	143	1	2860	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	3782	X	3212	-0-	-570	-0-	152	1	3030	2	Y	27	26	1			2
							30	9									

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
02	3451	X	3332	-0-	-119	-0-	115	1	3204	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	123	1	3384	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3540	X	3189	-0-	-351	-0-	110	1	3067	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	125	1	3475	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	162	1	3247	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	151	1	3011	2	Y	-0-					-0-

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
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	92	1	1961	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
03	2418	X	1943	-0-	-475	-0-	88	1	1776	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	2340	X	1791	-0-	-549	-0-	79	1	1650	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	2418	X	1876	-0-	-542	-0-	83	1	1701	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	2280	X	2149	-0-	-131	-0-	98	1	1987	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	146	1	2700	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	919	-0-	-221	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2092	-0-	-634	-0-	45	1	2014	3	Y	30	31	1			12
							33	9									
03	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	48	1	2179	3	Y	35	37	1			10
							39	9									
04	2610	X	2136	-0-	-474	-0-	45	1	2057	3	Y	31	31	1			10
							34	9									
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	52	1	2322	3	Y	24	31	1			3
							26	9									
06	2310	X	1305	-0-	-1005	-0-	28	1	1260	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	47	1	2062	3	Y	11	14	1			2
							12	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2931	3	32	9	Y	29	77	1			42
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3337	3	80	9	Y	73	72	1			43
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3027	3	58	9	Y	53					96
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3596	3	31	9	Y	28	84	1			40
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2684	3	55	9	Y	50					90
*07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2172	3	37	9	Y	34	94	1			30

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	67	1	1852	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	1940	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1825	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	3100	N	3132	-0-	32	32	107	1	2984	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
06	3000	N	3305	-0-	305	337	155	1	3107	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*07	3100	N	3356	-0-	256	593	158	1	3154	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	4022	-0-	-154	-0-	139	1	3853	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	144	1	3976	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	4230	X	3957	-0-	-273	-0-	137	1	3792	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
05	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	138	1	3847	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	183	1	3667	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	4309	X	4085	-0-	-224	-0-	193	1	3863	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	126	1	3504	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	135	1	3715	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	127	1	3533	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3534	X	3501	-0-	-33	-0-	121	1	3373	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	162	1	3246	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	167	1	3347	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	2	1	64	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	863	-0-	-65	-0-	30	1	825	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	32	1	893	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	30	1	830	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	36	1	993	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	899	N	714	-0-	-185	-0-	34	1	678	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2865	2	29	9	Y	26	23	1			9
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3128	2	30	9	Y	27	29	1			7
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2912	2	35	9	Y	32	28	1			11
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2982	2	42	9	Y	38	34	1			15
06	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	2440	2	36	9	Y	33	35	1			13
*07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2894	2	36	9	Y	33	35	1			11

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
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2440	3	120	9	Y	109	132	1			25
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2614	3	119	9	Y	108	93	1			40
04	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2625	3	72	9	Y	65	58	1			47
05	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2364	3	47	9	Y	43	65	1			25
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2510	3	46	9	Y	42	47	1			20
07	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	2413	3	44	9	Y	40	46	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	91	1	2538	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	95	1	2652	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	93	1	2572	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	92	1	2561	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	122	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2499	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	144	1	4004	2	Y	73	75	1			1
							80	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	154	1	4250	2	Y	79	79	1			1
							87	9									
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	148	1	4106	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	144	1	3991	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	4260	X	4149	-0-	-111	-0-	197	1	3940	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	204	1	4072	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

02	3712	X	3494	-0-	-218	-0-	120	1	3332	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
03	3968	X	3740	-0-	-228	-0-	129	1	3566	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
04	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	127	1	3516	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	134	1	3718	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	184	1	3680	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	192	1	3844	2	Y	33	32	1			2
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	135	1	3746	2	Y	67	69	1			1
							74	9									
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	144	1	3977	2	Y	72	72	1			1
							79	9									
04	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	136	1	3784	2	Y	62	61	1			2
							68	9									
05	4216	X	3691	-0-	-525	-0-	128	1	3543	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
06	4080	X	3530	-0-	-550	-0-	167	1	3346	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	4216	X	3585	-0-	-631	-0-	170	1	3395	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1775	-0-	-400	-0-	429	1	1327	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2325	X	1862	-0-	-463	-0-	428	1	1416	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	551	1	1739	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2263	X	1804	-0-	-459	-0-	388	1	1396	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2160	X	2148	-0-	-12	-0-	480	1	1633	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	491	1	1751	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1886	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	70	1	1939	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	67	1	1850	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	68	1	1883	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
*07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	68	1	1370	2	Y	74	71	1			4
							81	9									

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
02	3103	X	3002	-0-	-101	-0-	2977	3	25	9	Y	23	29	1			5
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3619	3	28	9	Y	25	21	1			9
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	3	26	9	Y	24	16	1			17
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3349	3	44	9	Y	40	34	1			23
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3611	3	42	9	Y	38	43	1			18
*07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3443	3	42	9	Y	38	43	1			13

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4146	2	99	9	Y	90	76	1	46
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4634	2	98	9	Y	89	95	1	40
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4498	2	79	9	Y	72	76	1	36
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4483	2	68	9	Y	62	68	1	30
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4400	2	62	9	Y	56	64	1	22
*07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4584	2	62	9	Y	56	34	1	44

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1637	-0-	-74	-0-	57	1	1578	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	92	1	1832	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2063	-0-	-83	-0-	1998	2	65	9	Y	59	50	1	31
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2200	2	57	9	Y	52	59	1	24
04	2220	N	1685	-0-	-535	-0-	1634	2	51	9	Y	46	47	1	23
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3049	2	51	9	Y	46	47	1	22
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2359	2	48	9	Y	44	49	1	17
*07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2035	2	35	9	Y	32	24	1	25

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3967	-0-	-151	-0-	137	1	3797	2	Y	30	30	1	1
							33	9							
03	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	145	1	3998	2	Y	31	31	1	1
							34	9							
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	137	1	3816	2	Y	30	30	1	1
							33	9							
05	4309	X	3984	-0-	-325	-0-	138	1	3833	2	Y	12	13	1	-0-
							13	9							
06	4170	X	3768	-0-	-402	-0-	179	1	3583	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
07	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	183	1	3668	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2988	2	35	9	Y	32	36	1	5
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3155	2	29	9	Y	26	22	1	9
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3087	2	28	9	Y	25	27	1	7
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3199	2	30	9	Y	27	27	1	7
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2933	2	44	9	Y	40	35	1	12
*07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3024	2	39	9	Y	35	34	1	13

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
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	176	1	4890	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	188	1	5193	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	180	1	5010	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
05	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	179	1	4975	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
06	5070	X	5029	-0-	-41	-0-	237	1	4747	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	5239	X	5190	-0-	-49	-0-	245	1	4897	2	Y	44	42	1			3
							48	9									

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	56	1	1545	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	54	1	1509	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1631	2	Y	56	56	1			2
							62	9									
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	81	1	1622	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	83	1	1660	2	Y	60	57	1			4
							66	9									

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3949	-0-	-82	-0-	135	1	3742	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
03	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	144	1	3960	2	Y	69	69	1			1
							76	9									
04	4140	X	3843	-0-	-297	-0-	131	1	3639	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	146	1	4060	2	Y	78	77	1			3
							86	9									
06	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	180	1	3608	2	Y	69	70	1			2
							76	9									
*07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	199	1	3974	2	Y	44	43	1			3
							48	9									

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4973	-0-	-334	-0-	172	1	4764	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	185	1	5120	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	5490	X	5138	-0-	-352	-0-	177	1	4922	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	5642	X	5227	-0-	-415	-0-	181	1	5027	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	5340	X	5149	-0-	-191	-0-	245	1	4892	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
07	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	250	1	4997	2	Y	13	12	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4531	-0-	-138	-0-	157	1	4356	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	4991	X	4787	-0-	-204	-0-	167	1	4600	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	4770	X	4591	-0-	-179	-0-	159	1	4412	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	4929	X	4734	-0-	-195	-0-	163	1	4534	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	4680	X	4614	-0-	-66	-0-	218	1	4353	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
07	4836	X	4647	-0-	-189	-0-	219	1	4384	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	4051	-0-	-38	-0-	4027	2	24	9	Y	22	24	1			4
03	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	4352	2	19	9	Y	17	15	1			6
04	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	4135	2	19	9	Y	17	18	1			5
05	4402	X	4311	-0-	-91	-0-	4292	2	19	9	Y	17	18	1			4
06	4230	X	4061	-0-	-169	-0-	3999	2	62	9	Y	56	44	1			16
07	4371	X	3738	-0-	-633	-0-	3680	2	58	9	Y	53	50	1			19

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	119	1	3293	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	126	1	3480	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	119	1	3317	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	111	1	3069	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	3420	X	3076	-0-	-344	-0-	146	1	2921	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	148	1	2952	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	142	1	3950	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	152	1	4195	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	145	1	4015	2	Y	78	76	1			3
							86	9									
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	145	1	4033	2	Y	112	111	1			4
							123	9									
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	190	1	3804	2	Y	106	107	1			3
							117	9									
*07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	196	1	3923	2	Y	114	110	1			7
							125	9									

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	4055	-0-	-266	-0-	3947	2	108	9	Y	98	83	1			51
03	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4403	2	108	9	Y	98	105	1			44
04	4470	X	4415	-0-	-55	-0-	4325	2	90	9	Y	82	85	1			41
05	4619	X	4458	-0-	-161	-0-	4370	2	88	9	Y	80	82	1			39
06	4470	X	4380	-0-	-90	-0-	4301	2	79	9	Y	72	83	1			28
07	4557	X	4421	-0-	-136	-0-	4354	2	67	9	Y	61	41	1			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1570	2	385	3	Y	21	17	1			22
							23	9									
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3907	2	278	3	Y	32	35	1			19
							35	9									
04	2430	X	1242	-0-	-1188	-0-	989	2	136	3	Y	106	98	1			27
							117	9									
05	2511	X	557	-0-	-1954	-0-	421	2	27	3	Y	99	94	1			32
							109	9									
06	4080	X	755	-0-	-3325	-0-	492	2	107	3	Y	142	150	1			24
							156	9									
07	4216	X	199	-0-	-4017	-0-	59	2	11	3	Y	117	114	1			27
							129	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4358	3	30	9	Y	27	31	1			17
03	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4615	3	34	9	Y	31	32	1			16
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4483	3	31	9	Y	28	31	1			13
05	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	4534	3	24	9	Y	22					35
06	4500	X	4495	-0-	-5	-0-	4484	3	11	9	Y	10	31	1			14
07	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	4357	3	12	9	Y	11	18	1			7

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1799	-0-	-173	-0-	62	1	1729	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	64	1	1791	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1890	N	1628	-0-	-262	-0-	56	1	1565	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	63	1	1740	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	86	1	1719	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	83	1	1666	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	4159	-0-	-46	-0-	143	1	3985	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	149	1	4100	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	4350	X	4317	-0-	-33	-0-	149	1	4129	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
05	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	155	1	4298	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
06	4350	X	4313	-0-	-37	-0-	203	1	4062	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
07	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	208	1	4163	2	Y	48	46	1			3
							53	9									

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
02	4379	X	4120	-0-	-259	-0-	4069	2	51	9	Y	46	40	1			16
03	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	4292	2	52	9	Y	47	51	1			12
04	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4041	2	64	9	Y	58	50	1			20
05	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	4150	2	75	9	Y	68	61	1			27
06	4290	X	4084	-0-	-206	-0-	4014	2	70	9	Y	64	65	1			26
07	4402	X	4234	-0-	-168	-0-	4170	2	64	9	Y	58	64	1			20

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	1856	-0-	-493	-0-	1795	3	61	9	Y	55	93	1			70
03	2511	X	2310	-0-	-201	-0-	2229	3	81	9	Y	74	100	1			44
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2480	3	56	9	Y	51					95
05	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	2294	3	34	9	Y	31	84	1			42
06	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	2136	3	37	9	Y	34					76
07	2511	X	1999	-0-	-512	-0-	1965	3	34	9	Y	31	80	1			27

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4470	-0-	-170	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	3806	-0-	-1154	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4709	-0-	-1	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	268	1	7433	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	282	1	7819	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	261	1	7259	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
05	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	271	1	7528	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	358	1	7157	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*07	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	375	1	7498	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3730	-0-	-272	-0-	128	1	3562	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	140	1	3865	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
04	4110	X	3602	-0-	-508	-0-	124	1	3453	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
05	4185	X	3323	-0-	-862	-0-	115	1	3188	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	3990	X	3167	-0-	-823	-0-	150	1	2998	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	4061	X	2939	-0-	-1122	-0-	139	1	2781	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3815	-0-	-100	-0-	3773	3	42	9	Y	38					46
03	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4125	3	29	9	Y	26	41	1			31
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4084	3	35	9	Y	32	42	1			21
05	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	3891	3	29	9	Y	26					47
06	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3553	3	26	9	Y	24	40	1			31
07	4247	X	3659	-0-	-588	-0-	3657	3	2	9	Y	2	32	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1482	-0-	-287	-0-	1461	3	21	9	Y	19					23
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1960	3	15	9	Y	14	21	1			16
04	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1660	3	18	9	Y	16	21	1			11
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1476	3	14	9	Y	13					24
06	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	1552	3	14	9	Y	13	21	1			16
07	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1600	3	7	9	Y	6	19	1			3

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2898	-0-	-234	-0-	99	1	2756	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	105	1	2901	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	3240	X	2911	-0-	-329	-0-	100	1	2778	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	106	1	2934	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	148	1	2950	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	166	1	3316	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2585	-0-	-141	-0-	2552	3	33	9	Y	30	35	1			11
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3165	3	33	9	Y	30	18	1			23
04	2820	X	2468	-0-	-352	-0-	2445	3	23	9	Y	21	35	1			9
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3047	3	31	9	Y	28	17	1			20
06	2820	X	1993	-0-	-827	-0-	1974	3	19	9	Y	17	31	1			6
07	2914	X	1974	-0-	-940	-0-	1956	3	18	9	Y	16	13	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2279	-0-	-12	-0-	78	1	2165	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	82	1	2284	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	79	1	2181	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	82	1	2271	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	112	1	2234	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	115	1	2306	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

02	2494	X	1924	-0-	-570	-0-	1866	3	58	9	Y	53	62	1			20
03	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2286	3	59	9	Y	54	33	1			41
04	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	1967	3	55	9	Y	50	69	1			22
05	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	1987	3	53	9	Y	48	35	1			35
06	2340	X	1963	-0-	-377	-0-	1927	3	36	9	Y	33	56	1			12
07	2356	X	2002	-0-	-354	-0-	1967	3	35	9	Y	32	25	1			19

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2366	3	98	9	Y	89	91	1			35
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2502	3	113	9	Y	103	109	1			29
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2534	3	98	9	Y	89	90	1			28
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2782	3	65	9	Y	59	80	1			7
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2452	3	57	9	Y	52	43	1			16
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2384	3	47	9	Y	43	52	1			7

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

02	5046	X	4916	-0-	-130	-0-	170	1	4734	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	174	1	4809	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	182	1	5063	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5425	X	4929	-0-	-496	-0-	171	1	4755	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	5250	X	4820	-0-	-430	-0-	229	1	4589	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5425	X	4861	-0-	-564	-0-	231	1	4628	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5929	3	55	9	Y	50	51	1			20
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6251	3	63	9	Y	57	61	1			16
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6065	3	54	9	Y	49	50	1			15
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6099	3	74	9	Y	67	74	1			8
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5947	3	80	9	Y	73	58	1			23
*07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6401	3	66	9	Y	60	73	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5527	-0-	-302	-0-	5527	3	N	-0-			-0-
03	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	6102	3	N	-0-			-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3	N	-0-			-0-
05	6076	X	6058	-0-	-18	-0-	6058	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5772	-0-	-138	-0-	5772	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5857	-0-	-343	-0-	5857	3	N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
02	3915	X	3274	-0-	-641	-0-	113	1	3148	2	Y	12	13	1	-0-
							13	9							
03	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	130	1	3571	2	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
04	3960	X	3475	-0-	-485	-0-	120	1	3338	2	Y	15	14	1	1
							17	9							
05	3875	X	3534	-0-	-341	-0-	122	1	3395	2	Y	15	15	1	1
							17	9							
06	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	167	1	3339	2	Y	14	15	1	-0-
							15	9							
07	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	170	1	3402	2	Y	28	26	1	2
							31	9							

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	EOM BALANCE
02	4118	X	4034	-0-	-84	-0-	138	1	3823	2	Y	66	68	1	1
							73	9							
03	4402	X	4030	-0-	-372	-0-	138	1	3818	2	Y	67	67	1	1
							74	9							
04	4200	X	2669	-0-	-1531	-0-	91	1	2527	2	Y	46	45	1	2
							51	9							
05	4340	X	3409	-0-	-931	-0-	116	1	3225	2	Y	62	62	1	2
							68	9							
06	4200	X	2823	-0-	-1377	-0-	133	1	2664	2	Y	24	25	1	1
							26	9							
07	4309	X	2417	-0-	-1892	-0-	114	1	2280	2	Y	21	21	1	1
							23	9							

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	EOM BALANCE
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1128	3	53	9	Y	48	49	1	19
03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1019	3	62	9	Y	56	59	1	16
04	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	988	3	52	9	Y	47	48	1	15
05	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	1008	3	50	9	Y	45	55	1	5
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	916	3	51	9	Y	46	37	1	14
07	1085	N	938	-0-	-147	-0-	896	3	42	9	Y	38	46	1	6

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	EOM BALANCE
02	1566	N	1474	-0-	-92	-0-	50	1	1396	2	Y	25	26	1	-0-
							28	9							
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	54	1	1500	2	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	28	27	1	1
							31	9							
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	54	1	1493	2	Y	30	30	1	1
							33	9							
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	72	1	1444	2	Y	30	30	1	1
							33	9							
07	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	73	1	1469	2	Y	31	30	1	2
							34	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	117	1	3257	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	126	1	3461	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	112	1	3107	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	107	1	2960	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	2970	X	2939	-0-	-31	-0-	139	1	2786	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	145	1	2900	2	Y	16	14	1			2
							18	9									

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	115	1	3196	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	122	1	3369	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	121	1	3367	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	145	1	4038	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	209	1	4186	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	231	1	4610	2	Y	40	39	1			2
							44	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2329	-0-	-107	-0-	80	1	2223	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	84	1	2344	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2370	N	2216	-0-	-154	-0-	76	1	2111	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
05	2480	N	2117	-0-	-363	-0-	72	1	2014	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	2370	N	2256	-0-	-114	-0-	106	1	2116	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2203	2	Y	32	31	1			2
							35	9									

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3638	-0-	-393	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4163	-0-	-22	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4198	-0-	-80	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	6062	-0-	-202	-0-	210	1	5820	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	6634	X	6451	-0-	-183	-0-	224	1	6195	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	6420	X	6145	-0-	-275	-0-	212	1	5900	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	6603	X	6320	-0-	-283	-0-	218	1	6066	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	314	1	6286	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
*07	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	322	1	6445	2	Y	53	51	1			3
							58	9									

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2368	2	59	9	Y	54	54	1			6
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2590	2	47	9	Y	43	39	1			10
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2527	2	43	9	Y	39	37	1			12
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2570	2	40	9	Y	36	44	1			4
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2407	2	13	9	Y	12	12	1			4
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2517	2	11	9	Y	10	10	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	68	1	1897	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	65	1	1801	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	63	1	1749	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	63	1	1752	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	95	1	1908	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	71	1	1979	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	76	1	2110	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	71	1	1984	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	70	1	1936	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	97	1	1935	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	99	1	1984	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

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
02	5075	X	4487	-0-	-588	-0-	155	1	4301	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	166	1	4570	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	4770	X	3728	-0-	-1042	-0-	129	1	3573	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
05	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	159	1	4402	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	210	1	4209	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	207	1	4145	2	Y	21	21	1			1
							23	9									

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
02	3480	X	3414	-0-	-66	-0-	501	1	2839	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	3720	X	2470	-0-	-1250	-0-	434	1	1988	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3630	X	2598	-0-	-1032	-0-	462	1	2090	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	3751	X	2528	-0-	-1223	-0-	447	1	2018	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
06	3630	X	2636	-0-	-994	-0-	477	1	2091	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	3658	X	2943	-0-	-715	-0-	529	1	2325	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3070	2	84	9	Y	76	83	1			21
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3252	2	85	9	Y	77	41	1			57
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3210	2	95	9	Y	86	89	1			54
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3288	2	111	9	Y	101	113	1			42
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3130	2	88	9	Y	80	58	1			64
*07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3177	2	83	9	Y	75	113	1			26

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	6131	-0-	-17	-0-	213	1	5905	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	218	1	6014	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	6150	X	5824	-0-	-326	-0-	202	1	5610	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	6541	X	5543	-0-	-998	-0-	192	1	5338	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	6330	X	5034	-0-	-1296	-0-	239	1	4783	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	6541	X	5364	-0-	-1177	-0-	255	1	5098	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3102	-0-	-1	-0-	3102	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2817	-0-	-500	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3003	2	172	9	Y	156	172	1			42
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3180	2	177	9	Y	161	85	1			118
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3138	2	125	9	Y	114	160	1			72
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3210	2	127	9	Y	115	139	1			48
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3065	2	109	9	Y	99	68	1			79
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3112	2	95	9	Y	86	135	1			30

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

02	3567	X	3389	-0-	-178	-0-	117	1	3238	2	Y	31	30	1			1
							34	9									
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	122	1	3347	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	134	1	3715	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	135	1	3759	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	182	1	3639	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	185	1	3704	2	Y	28	27	1			2
							31	9									

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

02	2059	X	1576	-0-	-483	-0-	1565	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	1813	2	9	9	Y	8	7	1			3
04	2070	X	1655	-0-	-415	-0-	1646	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	1953	X	1684	-0-	-269	-0-	1674	2	10	9	Y	9	9	1			2
06	1770	X	1593	-0-	-177	-0-	1554	2	39	9	Y	35	27	1			10
*07	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1899	2	36	9	Y	33	31	1			12

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	1816	-0-	-854	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	75	1	2071	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	75	1	2089	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	2103	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2166	2	Y	16	15	1			1
							18	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4875	-0-	-171	-0-	168	1	4663	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
03	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	178	1	4926	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	5160	X	4906	-0-	-254	-0-	170	1	4718	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	5270	X	4969	-0-	-301	-0-	172	1	4778	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	5070	X	4835	-0-	-235	-0-	229	1	4589	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	232	1	4646	2	Y	17	16	1			1
							19	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	6034	-0-	-230	-0-	208	1	5779	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	222	1	6129	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	6450	X	5658	-0-	-792	-0-	195	1	5419	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
05	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	212	1	5896	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
06	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	271	1	5420	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
07	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	285	1	5698	2	Y	32	31	1			2
							35	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1821	-0-	-6	-0-	62	1	1723	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	66	1	1843	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	55	1	1538	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	62	1	1724	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1936	2	Y	38	37	1			2
							42	9									

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	71	1	1963	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	68	1	1888	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	69	1	1924	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	97	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	99	1	1976	2	Y	-0-					-0-

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
02	1537	N	1314	-0-	-223	-0-	44	1	1228	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
03	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	48	1	1329	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	42	1	1171	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	46	1	1291	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	73	1	1469	2	Y	28	27	1			2
							31	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2704	2	44	9	Y	40	48	1			12
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2952	2	54	9	Y	49	48	1			13
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2676	2	41	9	Y	37	29	1			21
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2862	2	28	9	Y	25	34	1			12
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2660	2	19	9	Y	17	19	1			10
07	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	2568	2	17	9	Y	15	10	1			15

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

02	2523	N	2469	-0-	-54	-0-	84	1	2342	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	89	1	2481	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	2610	N	2515	-0-	-95	-0-	86	1	2389	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	2635	N	2361	-0-	-274	-0-	81	1	2254	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	104	1	2084	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
07	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	103	1	2068	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	87	1	2415	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	89	1	2468	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	86	1	2391	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	116	1	2319	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2141	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	109	1	2990	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	102	1	2823	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	97	1	2687	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	126	1	2523	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	104	1	2079	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	38	1	1066	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	45	1	1241	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	50	1	1380	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	72	1	1435	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	74	1	1483	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

02	1856	N	1750	-0-	-106	-0-	60	1	1679	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1830	N	1783	-0-	-47	-0-	62	1	1710	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1860	N	1031	-0-	-829	-0-	36	1	989	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1830	N	1368	-0-	-462	-0-	65	1	1296	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	73	1	1461	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	292	1	8118	2	Y	73	75	1			1
							80	9									
03	9021	X	8972	-0-	-49	-0-	311	1	8575	2	Y	78	78	1			1
							86	9									
04	8730	X	8572	-0-	-158	-0-	295	1	8193	2	Y	76	74	1			3
							84	9									
05	9021	X	8545	-0-	-476	-0-	296	1	8221	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
06	8730	X	8375	-0-	-355	-0-	398	1	7951	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	9021	X	8448	-0-	-573	-0-	401	1	8021	2	Y	24	24	1			1
							26	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	980	-0-	-6	-0-	34	1	932	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	35	1	971	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	34	1	933	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1062	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1014	2	Y	32	31	1			2
							35	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1806	-0-	-224	-0-	38	1	1701	3	Y	61	62	1			24
							67	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	43	1	1929	3	Y	70	74	1			20
							77	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	37	1	1675	3	Y	61	62	1			19
							67	9									
05	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	36	1	1635	3	Y	53	66	1			6
							58	9									
06	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	42	1	1868	3	Y	45	37	1			14
							50	9									
07	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	31	1	1377	3	Y	37	45	1			6
							41	9									

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
02	5539	X	5483	-0-	-56	-0-	189	1	5238	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
03	5921	X	5795	-0-	-126	-0-	200	1	5536	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	5730	X	5416	-0-	-314	-0-	186	1	5173	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
05	5921	X	5682	-0-	-239	-0-	196	1	5442	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
06	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	260	1	5189	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	5859	X	5607	-0-	-252	-0-	265	1	5303	2	Y	35	34	1			2
							39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2392	-0-	-15	-0-	83	1	2306	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	88	1	2444	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	83	1	2295	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2542	N	2331	-0-	-211	-0-	81	1	2247	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	119	1	2371	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	119	1	2387	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

02	2175	N	1813	-0-	-362	-0-	1800	3	13	9	N	12	16	1			6
03	2046	N	1523	-0-	-523	-0-	1511	3	12	9	N	11	8	1			9
04	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1565	3	11	9	N	10	8	1			11
05	1953	N	1538	-0-	-415	-0-	1521	3	17	9	N	15	11	1			15
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	3	14	9	N	13	14	1			14
*07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1790	3	9	9	N	8					22

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	98	1	2194	3	Y	-0-					-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	101	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	99	1	2252	3	Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	3	Y	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	102	1	2212	3	Y	-0-					-0-
*07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	108	1	2319	3	Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

02	3074	X	2666	-0-	-408	-0-	92	1	2557	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	98	1	2702	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	91	1	2524	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	90	1	2490	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2850	X	2439	-0-	-411	-0-	115	1	2307	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	2852	X	2479	-0-	-373	-0-	118	1	2355	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

02	6090	X	5008	-0-	-1082	-0-	173	1	4810	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
03	6510	X	5626	-0-	-884	-0-	195	1	5401	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	6300	X	4309	-0-	-1991	-0-	149	1	4136	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	6355	X	4506	-0-	-1849	-0-	155	1	4318	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
06	6090	X	5678	-0-	-412	-0-	268	1	5353	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
*07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	274	1	5477	2	Y	56	54	1			3
							62	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4047	-0-	-245	-0-	140	1	3895	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	151	1	4163	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4440	X	4207	-0-	-233	-0-	146	1	4049	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	140	1	3876	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	184	1	3679	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	191	1	3815	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	82	1	2286	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	2203	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	96	1	2674	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	127	1	2545	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	131	1	2626	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4402	2	43	9	Y	39	50	1			8
03	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	4157	2	39	9	Y	35	32	1			11
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4415	2	37	9	Y	34	33	1			12
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4663	2	42	9	Y	38	37	1			13
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4521	2	33	9	Y	30	36	1			7
*07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4692	2	29	9	Y	26	16	1			17

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2437	-0-	-57	-0-	84	1	2344	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	90	1	2497	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	85	1	2361	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	102	1	2834	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	3000	N	3064	-0-	64	64	145	1	2907	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	3100	N	3134	-0-	34	98	149	1	2972	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2492	-0-	-176	-0-	2469	3	23	9	Y	21					44
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2993	3	55	9	Y	50	72	1			22
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2916	3	34	9	Y	31					53
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2985	3	66	9	Y	60	73	1			40
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2878	3	106	9	Y	96	94	1			42
07	2852	N	2477	-0-	-375	-0-	2432	3	45	9	Y	41					83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
*07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

02	3567	X	3195	-0-	-372	-0-	111	1	3081	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	126	1	3466	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3600	X	3392	-0-	-208	-0-	118	1	3272	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3658	X	3507	-0-	-151	-0-	122	1	3383	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	3485	-0-	-55	-0-	166	1	3317	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3596	X	3554	-0-	-42	-0-	169	1	3383	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

02	4524	X	4495	-0-	-29	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4737	-0-	-99	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4535	-0-	-145	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4656	3			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

02	638	N	612	-0-	-26	-0-	19	1	529	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	20	1	553	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	19	1	539	2	Y	54	53	1			2
							59	9									
05	651	N	466	-0-	-185	-0-	15	1	423	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
06	630	N	420	-0-	-210	-0-	19	1	378	2	Y	21	21	1			1
							23	9									
07	651	N	346	-0-	-305	-0-	16	1	312	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	2267	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	86	1	2394	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2264	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
06	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	104	1	2086	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	99	1	1983	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

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
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	62	1	1718	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	59	1	1632	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	60	1	1667	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	66	1	1835	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	-0-					-0-
*07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	106	1	2129	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2029	-0-	-349	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2186	-0-	-263	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	138	1	3835	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	148	1	4092	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	140	1	3896	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	136	1	3765	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	182	1	3639	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
*07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	186	1	3719	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1798	2	Y	107	109	1			2
							118	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	106	106	1			2
							117	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	64	1	1778	2	Y	98	96	1			4
							108	9									
05	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	61	1	1701	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
06	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	76	1	1523	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1798	N	1078	-0-	-720	-0-	51	1	1025	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	130	1	3605	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	137	1	3776	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	129	1	3588	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	134	1	3723	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	178	1	3562	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	190	1	3807	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4000	-0-	-495	-0-	139	1	3858	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	4774	X	4323	-0-	-451	-0-	151	1	4169	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	140	1	3884	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	145	1	4030	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4230	X	3935	-0-	-295	-0-	187	1	3745	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	188	1	3762	2	Y	18	17	1			1
							20	9									

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6235	X	6144	-0-	-91	-0-	6072	3	72	9	Y	65	59	1			27
03	6665	X	4973	-0-	-1692	-0-	4918	3	55	9	Y	50	57	1			20
04	6450	X	5848	-0-	-602	-0-	5798	3	50	9	Y	45	54	1			11
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7171	3	51	9	Y	46	39	1			18
06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6537	3	69	9	Y	63	48	1			33
07	6572	X	6341	-0-	-231	-0-	6272	3	69	9	Y	63	55	1			41

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3327	-0-	-327	-0-	115	1	3189	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
03	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	134	1	3682	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	3780	X	2230	-0-	-1550	-0-	77	1	2142	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3906	X	2364	-0-	-1542	-0-	82	1	2278	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3750	X	2342	-0-	-1408	-0-	111	1	2227	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3844	X	2109	-0-	-1735	-0-	100	1	2005	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	5036	-0-	-213	-0-	172	1	4775	2	Y	81	82	1			2
							89	9									
03	5611	X	5312	-0-	-299	-0-	182	1	5038	2	Y	84	85	1			1
							92	9									
04	5430	X	5093	-0-	-337	-0-	174	1	4827	2	Y	84	82	1			3
							92	9									
05	5456	X	5085	-0-	-371	-0-	173	1	4807	2	Y	95	95	1			3
							105	9									
06	5220	X	4675	-0-	-545	-0-	218	1	4360	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
07	5394	X	4677	-0-	-717	-0-	218	1	4360	2	Y	90	87	1			5
							99	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4786	-0-	-115	-0-	165	1	4574	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	177	1	4891	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	5070	X	4898	-0-	-172	-0-	168	1	4679	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	175	1	4871	2	Y	38	39	1			1
							42	9									
06	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	233	1	4661	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	236	1	4725	2	Y	32	31	1			2
							35	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	143	1	3961	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	152	1	4187	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	145	1	4034	2	Y	55	54	1			2
							61	9									
05	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	144	1	3998	2	Y	47	47	1			2
							52	9									
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	203	1	4064	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
*07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	209	1	4171	2	Y	43	41	1			3
							47	9									

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
02	2494	X	2211	-0-	-283	-0-	76	1	2118	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	2666	X	2359	-0-	-307	-0-	81	1	2259	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	77	1	2142	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	75	1	2084	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	2280	N	2174	-0-	-106	-0-	103	1	2065	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	99	1	1986	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4309	2	76	9	N	69	69	1		7
03	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4601	2	62	9	N	56	50	1		13
04	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4414	2	55	9	N	50	48	1		15
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4781	2	72	9	N	65	73	1		7
06	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	4017	2	46	9	N	42	36	1		13
*07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4821	2	36	9	N	33	34	1		12

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

02	5713	X	4515	-0-	-1198	-0-	4462	3	53	9	Y	48	56	1		18
03	6107	X	5533	-0-	-574	-0-	5479	3	54	9	Y	49	30	1		37
04	5790	X	5448	-0-	-342	-0-	5398	3	50	9	Y	45	62	1		20
05	5859	X	5439	-0-	-420	-0-	5385	3	54	9	Y	49	33	1		36
06	5340	X	5207	-0-	-133	-0-	5159	3	48	9	Y	44	64	1		16
07	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	5292	3	46	9	Y	42	33	1		25

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

02	3451	X	3136	-0-	-315	-0-	109	1	3021	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
03	3689	X	3161	-0-	-528	-0-	111	1	3044	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	124	1	3452	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
05	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	122	1	3376	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
06	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	155	1	3104	2	Y	5	5	1		-0-
							6	9								
07	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	155	1	3095	2	Y	20	19	1		1
							22	9								

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

02	4292	X	4170	-0-	-122	-0-	143	1	3976	2	Y	46	47	1		1
							51	9								
03	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	150	1	4146	2	Y	48	48	1		1
							53	9								
04	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	139	1	3849	2	Y	43	42	1		2
							47	9								
05	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	144	1	4008	2	Y	37	38	1		1
							41	9								
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	189	1	3787	2	Y	36	36	1		1
							40	9								
07	4464	X	3993	-0-	-471	-0-	188	1	3764	2	Y	37	36	1		2
							41	9								

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	91	1	2524	2	Y	39	40	1		1
							43	9								
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2789	2	Y	44	44	1		1
							48	9								
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	93	1	2579	2	Y	41	41	1		1
							45	9								
05	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	86	1	2385	2	Y	42	42	1		1
							46	9								
06	2580	X	2097	-0-	-483	-0-	98	1	1960	2	Y	35	35	1		1
							39	9								
07	2666	N	2561	-0-	-105	-0-	121	1	2415	2	Y	23	23	1		1
							25	9								

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3251	3	101	9	Y	92	111	1			21
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3484	3	99	9	Y	90	78	1			33
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3262	3	65	9	Y	59	50	1			42
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3309	3	51	9	Y	46	61	1			27
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3544	3	48	9	Y	44	50	1			21
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3457	3	47	9	Y	43	49	1			15

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3615	-0-	-358	-0-	3613	3	2	9	Y	2					3
03	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3603	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3697	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	4030	X	3744	-0-	-286	-0-	3742	3	2	9	Y	2					3
06	3870	X	3138	-0-	-732	-0-	3136	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3471	3	2	9	Y	2	3	1			1

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1430	-0-	-397	-0-	56	1	1205	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
03	1860	N	670	-0-	-1190	-0-	29	1	576	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	1650	N	504	-0-	-1146	-0-	20	1	427	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	1519	N	1017	-0-	-502	-0-	39	1	803	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	58	1	1065	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2192	-0-	-128	-0-	76	1	2108	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	82	1	2279	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2340	X	2254	-0-	-86	-0-	78	1	2168	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2418	X	2093	-0-	-325	-0-	72	1	2013	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	2310	X	2122	-0-	-188	-0-	101	1	2013	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2356	X	2103	-0-	-253	-0-	100	1	1993	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2425	2	39	9	N	35	30	1			12
03	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2477	2	39	9	N	35	38	1			9
04	2610	N	2309	-0-	-301	-0-	2235	2	74	9	N	67	53	1			23
05	2635	N	2360	-0-	-275	-0-	2261	2	99	9	N	90	77	1			36
06	2430	N	2246	-0-	-184	-0-	2154	2	92	9	N	84	86	1			34
07	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2220	2	85	9	N	77	85	1			26

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	133	1	3694	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	142	1	3922	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	137	1	3808	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	141	1	3913	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	187	1	3733	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
*07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	193	1	3859	2	Y	52	50	1			3
							57	9									

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	121	1	3373	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	131	1	3599	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	126	1	3488	2	Y	68	67	1			2
							75	9									
05	3720	X	3717	-0-	-3	-0-	126	1	3499	2	Y	84	83	1			3
							92	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	177	1	3539	2	Y	85	86	1			2
							94	9									
*07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	187	1	3741	2	Y	95	91	1			6
							105	9									

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
*07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1993	-0-	-66	-0-	68	1	1889	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
03	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	72	1	2002	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	72	1	1991	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	93	1	2571	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	126	1	2522	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
*07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	124	1	2485	2	Y	204	193	1			12
							224	9									

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
02	1595	N	984	-0-	-611	-0-	20	1	884	3	Y	73	81	1			29
							80	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	3	Y	103	103	1			29
							113	9									
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	32	1	1452	3	Y	92	92	1			29
							101	9									
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	37	1	1669	3	Y	90	108	1			11
							99	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1760	3	Y	66	56	1			21
							73	9									
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	3	Y	54	66	1			9
							59	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

02	1856	N	1677	-0-	-179	-0-	36	1	1616	3	Y	23	23	1			9
							25	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	37	1	1703	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	38	1	1721	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	41	1	1855	3	Y	28	32	1			3
							31	9									
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	3	Y	33	26	1			10
							36	9									
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	41	1	1777	3	Y	28	33	1			5
							31	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

02	1073	N	981	-0-	-92	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	39	1	1084	2	Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	36	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	34	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	190	1	5283	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	202	1	5574	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	194	1	5402	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	198	1	5492	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	261	1	5216	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
07	5611	X	5557	-0-	-54	-0-	262	1	5248	2	Y	43	41	1			3
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	118	1	3266	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	128	1	3528	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	121	1	3371	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	134	1	3711	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	196	1	3913	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
*07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	206	1	4110	2	Y	43	41	1			3
							47	9									

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

02	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3224	2	108	9	Y	98	119	1			65
03	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	3377	2	109	9	Y	99	109	1			55
04	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	3380	2	98	9	Y	89	57	1			87
05	3689	X	3630	-0-	-59	-0-	3545	2	85	9	Y	77	118	1			46
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3536	2	53	9	Y	48	47	1			47
07	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	3133	2	69	9	Y	63	34	1			76

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	73	1	2016	2	Y	68	70	1			1
							75	9									
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	Y	75	75	1			1
							83	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2055	2	Y	74	72	1			3
							81	9									
05	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	72	1	2001	2	Y	66	67	1			2
							73	9									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	107	1	2142	2	Y	69	69	1			2
							76	9									
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	98	1	1952	2	Y	65	63	1			4
							72	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

02	9483	X	9038	-0-	-445	-0-	313	1	8682	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	9982	X	9579	-0-	-403	-0-	333	1	9202	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
04	9660	X	7475	-0-	-2185	-0-	259	1	7181	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	9920	X	25	-0-	-9895	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	9450	X	9	-0-	-9441	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	5	-0-	-9667	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	88	1	2436	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	92	1	2567	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2730	X	2525	-0-	-205	-0-	87	1	2427	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	96	1	2659	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	129	1	2590	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
*07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	134	1	2677	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

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
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	59	1	1637	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1453	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1250	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3945	-0-	-289	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4043	-0-	-217	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4231	3	14	9	Y	13	6	1			7
*07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4331	3	13	9	Y	12	11	1			8

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	6559	-0-	-227	-0-	227	1	6315	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	7254	X	6904	-0-	-350	-0-	240	1	6645	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	7020	X	6483	-0-	-537	-0-	225	1	6239	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	7161	X	6702	-0-	-459	-0-	232	1	6455	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
06	6900	X	6196	-0-	-704	-0-	294	1	5888	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	7006	X	6527	-0-	-479	-0-	310	1	6200	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2799	2	80	9	N	73	48	1			25
06	3000	N	3146	-0-	146	146	3030	2	116	9	N	105	105	1			25
*07	3100	N	3277	-0-	177	323	3176	2	101	9	N	92	56	1			61

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
02	7221	X	6668	-0-	-553	-0-	230	1	6401	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	7719	X	7273	-0-	-446	-0-	252	1	6981	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	7260	X	7122	-0-	-138	-0-	246	1	6823	2	Y	48	47	1			2
							53	9									
05	7440	X	7369	-0-	-71	-0-	254	1	7048	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
06	7110	X	7102	-0-	-8	-0-	335	1	6703	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
07	7347	X	7294	-0-	-53	-0-	344	1	6880	2	Y	64	61	1			4
							70	9									

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2401	-0-	-383	-0-	78	1	2180	2	Y	130	134	1			3
							143	9									
03	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	75	1	2095	2	Y	155	155	1			3
							171	9									
04	2880	X	1008	-0-	-1872	-0-	33	1	917	2	Y	53	55	1			1
							58	9									
05	2976	X	1205	-0-	-1771	-0-	39	1	1078	2	Y	80	78	1			3
							88	9									
06	2280	N	1173	-0-	-1107	-0-	52	1	1034	2	Y	79	80	1			2
							87	9									
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	Y	87	84	1			5
							96	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	3			N	-0-					-0-
04	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5875	-0-	-95	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5944	-0-	-225	-0-	5944	3			N	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	550	1	622	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	570	1	662	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	581	1	815	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	761	1	1089	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	570	1	1390	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	630	1	1132	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1013	-0-	-669	-0-	35	1	958	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	53	1	1465	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	53	1	1479	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	59	1	1636	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1556	2	Y	34	33	1			2
							37	9									

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

02	3770	X	3724	-0-	-46	-0-	3615	2	109	9	N	99	100	1			10
03	4061	X	3832	-0-	-229	-0-	3743	2	89	9	N	81	73	1			18
04	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3533	2	81	9	N	74	69	1			23
05	4061	X	3573	-0-	-488	-0-	3487	2	86	9	N	78	92	1			9
06	3930	X	3376	-0-	-554	-0-	3312	2	64	9	N	58	49	1			18
07	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	3397	2	52	9	N	47	48	1			17

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

02	4901	X	4579	-0-	-322	-0-	781	1	3697	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
03	5239	X	4719	-0-	-520	-0-	757	1	3876	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
04	4770	X	4664	-0-	-106	-0-	830	1	3757	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	4898	X	4567	-0-	-331	-0-	724	1	3742	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	768	1	4031	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*07	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	834	1	4006	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

02	3828	X	3652	-0-	-176	-0-	125	1	3479	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
03	4092	X	3904	-0-	-188	-0-	135	1	3716	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	128	1	3547	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	128	1	3568	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	3870	X	3564	-0-	-306	-0-	168	1	3360	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
07	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	172	1	3440	2	Y	34	33	1			2
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6380	X	6231	-0-	-149	-0-	214	1	5938	2	Y	72	74	1			1
							79	9									
03	6820	X	6789	-0-	-31	-0-	234	1	6468	2	Y	79	79	1			1
							87	9									
04	6600	X	6561	-0-	-39	-0-	226	1	6292	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	236	1	6559	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	316	1	6312	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	324	1	6475	2	Y	23	23	1			1
							25	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	181	1	5040	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	187	1	5154	2	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	5400	X	5339	-0-	-61	-0-	184	1	5110	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
05	5580	X	5320	-0-	-260	-0-	183	1	5095	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	5400	X	5253	-0-	-147	-0-	248	1	4963	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
07	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	249	1	4967	2	Y	39	38	1			2
							43	9									

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	75	1	2076	2	Y	231	236	1			4
							254	9									
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	80	1	2209	2	Y	249	249	1			4
							274	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	68	1	1898	2	Y	213	209	1			8
							234	9									
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	81	1	2241	2	Y	277	276	1			9
							305	9									
06	3000	N	3011	-0-	11	11	126	1	2529	2	Y	324	325	1			8
							356	9									
*07	2861	N	2850	-0-	-11	-0-	134	1	2674	2	Y	38	43	1			3
							42	9									

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	135	1	3748	2	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	154	1	4249	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	141	1	3915	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
05	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	133	1	3705	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
06	4290	X	4187	-0-	-103	-0-	199	1	3973	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	184	1	3679	2	Y	-0-					-0-

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
02	1508	N	1188	-0-	-320	-0-	41	1	1128	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
03	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	47	1	1294	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1318	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	48	1	1338	2	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
07	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	5323	-0-	-390	-0-	184	1	5106	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	195	1	5399	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	185	1	5153	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
05	5766	X	5043	-0-	-723	-0-	175	1	4847	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	5520	X	5028	-0-	-492	-0-	238	1	4770	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
07	5704	X	5149	-0-	-555	-0-	244	1	4883	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	4599	-0-	-1404	-0-	159	1	4430	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	6293	X	5148	-0-	-1145	-0-	179	1	4958	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5670	X	4648	-0-	-1022	-0-	161	1	4477	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	160	1	4448	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	4980	X	4885	-0-	-95	-0-	232	1	4638	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	309	1	6170	2	Y	22	21	1			1
							24	9									

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8990	X	8445	-0-	-545	-0-	293	1	8129	2	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
03	9548	X	8609	-0-	-939	-0-	300	1	8285	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	9240	X	7584	-0-	-1656	-0-	263	1	7302	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	9548	X	7998	-0-	-1550	-0-	278	1	7720	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	9000	X	8704	-0-	-296	-0-	414	1	8290	2	Y	-0-					-0-
07	9021	X	8561	-0-	-460	-0-	408	1	8153	2	Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5945	X	5447	-0-	-498	-0-	5404	2	43	9	Y	39	50	1			8
03	6045	X	5707	-0-	-338	-0-	5667	2	40	9	Y	36	33	1			11
04	5700	X	5626	-0-	-74	-0-	5587	2	39	9	Y	35	34	1			12
05	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	5513	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
06	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5530	-0-	-298	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	2	11	9	Y	10	9	1			5
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2483	2	12	9	Y	11	11	1			5
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2531	2	8	9	Y	7	8	1			4
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4	6	1			2
06	2400	N	2308	-0-	-92	-0-	2305	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	2418	2	4	9	Y	4	2	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4665	2	14	9	Y	13	9	1			7
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4905	2	14	9	Y	13	9	1			11
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4620	2	13	9	Y	12	19	1			4
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4758	2	14	9	Y	13	9	1			8
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4464	2	7	9	Y	6	8	1			6
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4490	2	6	9	Y	5	5	1			6

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3462	-0-	-1410	-0-	3404	2	58	9	Y	53	46	1			18
03	5208	X	4255	-0-	-953	-0-	4193	2	62	9	Y	56	60	1			14
04	4500	X	4241	-0-	-259	-0-	4172	2	69	9	Y	63	56	1			21
05	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	3774	2	80	9	Y	73	65	1			29
06	4110	X	4063	-0-	-47	-0-	3990	2	73	9	Y	66	68	1			27
07	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	3786	2	67	9	Y	61	67	1			21

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3763	-0-	-442	-0-	130	1	3605	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
03	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	140	1	3874	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	4140	X	3855	-0-	-285	-0-	131	1	3640	2	Y	76	73	1			3
							84	9									
05	4278	X	4142	-0-	-136	-0-	139	1	3873	2	Y	118	117	1			4
							130	9									
06	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	184	1	3688	2	Y	113	114	1			3
							124	9									
*07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	190	1	3810	2	Y	122	118	1			7
							134	9									

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	194	1	5386	2	Y	100	102	1			2
							110	9									
03	6045	X	6040	-0-	-5	-0-	207	1	5715	2	Y	107	107	1			2
							118	9									
04	5850	X	5834	-0-	-16	-0-	200	1	5565	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
05	6045	X	6018	-0-	-27	-0-	207	1	5743	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	276	1	5514	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
07	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	283	1	5656	2	Y	65	62	1			4
							72	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	41	-0-	-17	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

02	8207	X	7840	-0-	-367	-0-	272	1	7565	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	8773	X	8296	-0-	-477	-0-	290	1	8002	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	8490	X	7898	-0-	-592	-0-	274	1	7621	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	8618	X	7571	-0-	-1047	-0-	263	1	7299	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	8280	X	7805	-0-	-475	-0-	371	1	7422	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	8370	X	7971	-0-	-399	-0-	379	1	7579	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

02	2291	N	2285	-0-	-6	-0-	75	1	2097	2	Y	103	105	1			2
							113	9									
03	2077	N	355	-0-	-1722	-0-	12	1	323	2	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
04	2340	N	1917	-0-	-423	-0-	63	1	1755	2	Y	90	87	1			3
							99	9									
05	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	71	1	1959	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	87	1	1743	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
07	1984	N	897	-0-	-1087	-0-	41	1	827	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

02	5684	X	3875	-0-	-1809	-0-	134	1	3720	2	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
03	6014	X	3991	-0-	-2023	-0-	139	1	3830	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	5610	X	4125	-0-	-1485	-0-	142	1	3959	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	5673	X	4400	-0-	-1273	-0-	152	1	4228	2	Y	18	18	1			1
							20	9									
06	4710	X	4313	-0-	-397	-0-	205	1	4093	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	4278	X	4212	-0-	-66	-0-	200	1	3995	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

02	5626	X	5224	-0-	-402	-0-	5156	2	68	9	Y	62	70	1			39
03	6014	X	5575	-0-	-439	-0-	5505	2	70	9	Y	64	71	1			32
04	5820	X	5089	-0-	-731	-0-	5030	2	59	9	Y	54	36	1			50
05	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5749	2	48	9	Y	44	38	1			56
06	5670	X	5482	-0-	-188	-0-	5423	2	59	9	Y	54	83	1			27
07	5580	X	5161	-0-	-419	-0-	5096	2	65	9	Y	59	48	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3981	X	3981	-0-		-0-	-0-	138	1	3831	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	4174	X	4174	-0-		-0-	-0-	146	1	4016	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
04	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	136	1	3786	2	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
05	4061	X	3844	-0-		-217	-0-	133	1	3694	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
06	3930	X	3805	-0-		-125	-0-	180	1	3608	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
07	4061	X	3681	-0-		-380	-0-	174	1	3489	2	Y	16	15	1			1
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5778	X	5778	-0-		-0-	-0-	200	1	5541	2	Y	34	34	1			1
								37	9									
03	6147	X	6147	-0-		-0-	-0-	213	1	5894	2	Y	36	36	1			1
								40	9									
04	5981	X	5981	-0-		-0-	-0-	206	1	5736	2	Y	35	35	1			1
								39	9									
05	6070	X	6070	-0-		-0-	-0-	209	1	5818	2	Y	39	39	1			1
								43	9									
06	5760	X	5713	-0-		-47	-0-	272	1	5429	2	Y	11	12	1			-0-
								12	9									
*07	5964	X	5964	-0-		-0-	-0-	284	1	5669	2	Y	10	9	1			1
								11	9									

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1434	-0-		-654	-0-	266	1	1105	2	Y	57	58	1			1
								63	9									
03	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-	424	1	3313	2	Y	128	127	1			2
								141	9									
04	3060	X	1968	-0-		-1092	-0-	327	1	1561	2	Y	73	72	1			3
								80	9									
05	3162	X	688	-0-		-2474	-0-	241	1	411	2	Y	33	35	1			1
								36	9									
06	3750	X	2035	-0-		-1715	-0-	346	1	1601	2	Y	80	79	1			2
								88	9									
07	3875	X	2238	-0-		-1637	-0-	420	1	1789	2	Y	26	26	1			2
								29	9									

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	3698	2	34	9	Y	31	27	1			11
03	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	3619	2	34	9	Y	31	34	1			8
04	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	3540	2	43	9	Y	39	34	1			13
05	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-	3651	2	53	9	Y	48	42	1			19
06	3450	X	3398	-0-		-52	-0-	3350	2	48	9	Y	44	45	1			18
07	3565	X	3512	-0-		-53	-0-	3468	2	44	9	Y	40	44	1			14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4740	-0-	-16	-0-	161	1	4477	2	Y	93	94	1			2
							102	9									
03	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	171	1	4729	2	Y	98	98	1			2
							108	9									
04	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	164	1	4548	2	Y	96	95	1			3
							106	9									
05	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	167	1	4625	2	Y	70	71	1			2
							77	9									
06	4890	X	4399	-0-	-491	-0-	207	1	4141	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
07	5053	X	4502	-0-	-551	-0-	212	1	4236	2	Y	49	47	1			3
							54	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

02	1972	N	1815	-0-	-157	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1445	-0-	-849	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1828	-0-	-342	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	137	1	3802	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	147	1	4050	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	141	1	3903	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	145	1	4017	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	188	1	3756	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	199	1	3982	2	Y	37	36	1			2
							41	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

02	3944	X	3382	-0-	-562	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	108	1	2174	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	99	1	2026	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	88	1	1796	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	99	1	1819	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1504	-0-	-62	-0-	1485	3	19	9	Y	17					21
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1596	3	13	9	Y	12	19	1			14
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1489	3	17	9	Y	15	19	1			10
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1672	3	12	9	Y	11					21
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1868	3	13	9	Y	12	19	1			14
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1941	3	25	9	Y	23	24	1			13

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

02	3219	X	2786	-0-	-433	-0-	124	1	2636	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	162	1	3262	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	148	1	3091	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	155	1	3176	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	124	1	2513	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	147	1	2710	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

02	986	N	824	-0-	-162	-0-	28	1	779	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	992	N	704	-0-	-288	-0-	24	1	665	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	930	N	639	-0-	-291	-0-	22	1	599	2	Y	16	15	1			1
							18	9									
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	33	1	913	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

02	5858	X	5748	-0-	-110	-0-	199	1	5519	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	6572	X	6140	-0-	-432	-0-	213	1	5897	2	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
04	6360	X	5887	-0-	-473	-0-	203	1	5653	2	Y	28	27	1			1
							31	9									
05	6572	X	6012	-0-	-560	-0-	208	1	5772	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	281	1	5623	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
07	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	286	1	5725	2	Y	29	28	1			2
							32	9									

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1469	3	17	9	Y	15					19
03	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	1270	3	12	9	Y	11	17	1			13
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1940	3	14	9	Y	13	17	1			9
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	3	12	9	Y	11					20
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	3	12	9	Y	11	17	1			14
07	1457	N	1133	-0-	-324	-0-	1115	3	18	9	Y	16	21	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2093	-0-	-53	-0-	2074	2	19	9	N	17	14	1			9
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2643	2	19	9	N	17	18	1			8
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2582	2	15	9	N	14	15	1			7
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17	16	1			8
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2574	2	18	9	N	16	18	1			6
07	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2557	2	17	9	N	15	9	1			12

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4309	-0-	-157	-0-	4290	3	19	9	N	17	19	1			11
03	4650	X	4558	-0-	-92	-0-	4537	3	21	9	N	19	20	1			10
04	4500	X	4395	-0-	-105	-0-	4376	3	19	9	N	17	19	1			8
05	4619	X	4036	-0-	-583	-0-	4021	3	15	9	N	14					22
06	4470	X	3261	-0-	-1209	-0-	3246	3	15	9	N	14	19	1			17
07	4619	X	3067	-0-	-1552	-0-	3049	3	18	9	N	16	23	1			10

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	812	1	4829	2	Y	223	228	1			4
							245	9									
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	891	1	5789	2	Y	258	258	1			4
							284	9									
04	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	858	1	5497	2	Y	249	244	1			9
							274	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	873	1	5307	2	Y	233	234	1			8
							256	9									
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	933	1	5458	2	Y	236	238	1			6
							260	9									
*07	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	977	1	5986	2	Y	263	253	1			16
							289	9									

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4466	-0-	-232	-0-	153	1	4262	2	Y	46	47	1			1
							51	9									
03	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	164	1	4528	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
04	4830	X	4794	-0-	-36	-0-	166	1	4616	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	191	1	5305	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	254	1	5084	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	262	1	5243	2	Y	15	14	1			1
							17	9									

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3301	-0-	-63	-0-	3289	2	12	9	Y	11	7	1			11
03	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3478	2	15	9	Y	14	9	1			16
04	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	3336	2	20	9	Y	18	11	1			23
05	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3369	2	30	9	Y	27	16	1			34
06	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3217	2	26	9	Y	24	25	1			33
07	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	3070	2	22	9	Y	20	28	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	5237	-0-	-1114	-0-	182	1	5046	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	6789	X	6124	-0-	-665	-0-	213	1	5901	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	6570	X	5945	-0-	-625	-0-	206	1	5730	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	6293	X	5293	-0-	-1000	-0-	184	1	5100	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	6090	X	4762	-0-	-1328	-0-	226	1	4528	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	6138	X	4596	-0-	-1542	-0-	218	1	4367	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13369	X	11388	-0-	-1981	-0-	250	1	11110	3	N	25	26	1			10
							28	9									
03	14291	X	11937	-0-	-2354	-0-	256	1	11649	3	N	29	31	1			8
							32	9									
04	13830	X	12601	-0-	-1229	-0-	268	1	12304	3	N	26	26	1			8
							29	9									
05	12586	X	12413	-0-	-173	-0-	270	1	12110	3	N	30	34	1			4
							33	9									
06	12000	X	11579	-0-	-421	-0-	254	1	11291	3	N	31	25	1			10
							34	9									
07	13020	X	11634	-0-	-1386	-0-	259	1	11347	3	N	25	31	1			4
							28	9									

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
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	47	49	1			1
							52	9									
03	806	N	55	-0-	-751	-0-	2	1	49	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	9	1	259	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	4379	X	4087	-0-	-292	-0-	142	1	3945	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	150	1	4145	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3961	-0-	-419	-0-	138	1	3823	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3755	-0-	-709	-0-	131	1	3624	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3526	-0-	-734	-0-	168	1	3358	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3513	-0-	-858	-0-	167	1	3346	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	60	1	1675	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	55	1	1514	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	51	1	1408	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	69	1	1373	2	Y	26	26	1			1
							29	9									
07	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	55	1	1099	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

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
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	95	1	2625	2	Y	70	70	1			1
							77	9									
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	95	1	2647	2	Y	69	68	1			2
							76	9									
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	95	1	2639	2	Y	75	75	1			2
							83	9									
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	121	1	2430	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	130	1	2596	2	Y	25	24	1			2
							28	9									

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
02	5713	X	5567	-0-	-146	-0-	192	1	5321	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
03	6107	X	5875	-0-	-232	-0-	203	1	5615	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	5910	X	5625	-0-	-285	-0-	194	1	5375	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	6045	X	5690	-0-	-355	-0-	196	1	5441	2	Y	48	48	1			2
							53	9									
06	5850	X	5422	-0-	-428	-0-	256	1	5118	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
07	5952	X	5645	-0-	-307	-0-	266	1	5326	2	Y	48	46	1			3
							53	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	633	-0-	-121	-0-	627	2	6	9	Y	5	7	1			7
03	806	N	621	-0-	-185	-0-	617	2	4	9	Y	4					11
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	588	2	2	9	Y	2					13
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	613	2	4	9	Y	4	12	1			5
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	546	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	546	2	2	9	Y	2					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	94	1	2596	2	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	89	1	2478	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	95	1	2624	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
*07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	136	1	2716	2	Y	18	18	1			1
							20	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4784	2	64	9	Y	58	58	1			6
03	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	5030	2	52	9	Y	47	42	1			11
04	5010	X	4844	-0-	-166	-0-	4798	2	46	9	Y	42	40	1			13
05	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	4700	2	61	9	Y	55	62	1			6
06	5010	X	4479	-0-	-531	-0-	4457	2	22	9	Y	20	20	1			6
07	5177	X	4850	-0-	-327	-0-	4840	2	10	9	Y	9	12	1			3

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

02	3857	X	3835	-0-	-22	-0-	516	1	3223	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	686	1	4247	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	614	1	3695	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
05	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	586	1	3149	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
06	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	670	1	3144	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	678	1	3209	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

02	6119	X	5597	-0-	-522	-0-	193	1	5367	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
03	6479	X	5938	-0-	-541	-0-	206	1	5692	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	196	1	5455	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
05	6293	X	5810	-0-	-483	-0-	200	1	5567	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
06	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	269	1	5371	2	Y	234	229	1			6
							257	9									
07	5983	X	5976	-0-	-7	-0-	272	1	5433	2	Y	246	237	1			15
							271	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	139	1	3865	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	145	1	4013	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	140	1	3901	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	143	1	3977	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	195	1	3898	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	203	1	4055	2	Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	122	1	3386	2	Y	82	83	1			2
							90	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	132	1	3635	2	Y	87	88	1			1
							96	9									
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	125	1	3485	2	Y	66	65	1			2
							73	9									
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	118	1	3276	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	161	1	3227	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	157	1	3132	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1697	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
03	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	61	1	1702	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	1770	N	1555	-0-	-215	-0-	52	1	1451	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
*07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	100	1	2007	2	Y	14	15	1			1
							15	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	5988	-0-	-537	-0-	800	1	5111	2	Y	70	72	1			1
							77	9									
03	6975	X	6369	-0-	-606	-0-	818	1	5472	2	Y	72	72	1			1
							79	9									
04	6750	X	6355	-0-	-395	-0-	856	1	5429	2	Y	64	63	1			2
							70	9									
05	6975	X	6368	-0-	-607	-0-	863	1	5449	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	942	1	5759	2	Y	51	52	1			1
							56	9									
*07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	945	1	5713	2	Y	58	55	1			4
							64	9									

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
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	486	1	1996	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	413	1	1376	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
04	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	514	1	1480	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	457	1	1371	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	392	1	1550	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
07	1488	X	1225	-0-	-263	-0-	228	1	945	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

02	3132	X	3086	-0-	-46	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3099	-0-	-280	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3371	3	1	9	Y	1					1
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3441	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	3180	X	3169	-0-	-11	-0-	3167	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3284	3	1	9	Y	1					3

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

02	3248	X	3074	-0-	-174	-0-	3056	3	18	9	Y	16	18	1			10
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3700	3	21	9	Y	19	19	1			10
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3756	3	17	9	Y	15	18	1			7
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4062	3	14	9	Y	13					20
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3611	3	14	9	Y	13	18	1			15
07	3906	X	3514	-0-	-392	-0-	3499	3	15	9	Y	14	20	1			9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

02	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	107	1	2962	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	116	1	3184	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	3630	X	3183	-0-	-447	-0-	109	1	3018	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	111	1	3085	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
06	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	147	1	2930	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	152	1	3037	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3763	-0-	-639	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3381	-0-	-1059	-0-	3381	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3123	-0-	-1465	-0-	3099	3	24	9	Y	22	19	1			3
06	4440	X	2875	-0-	-1565	-0-	2835	3	40	9	Y	36	28	1			11
07	4092	X	2856	-0-	-1236	-0-	2822	3	34	9	Y	31	37	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	4027	-0-	-207	-0-	140	1	3879	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4526	X	3709	-0-	-817	-0-	130	1	3572	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	4320	X	4294	-0-	-26	-0-	149	1	4137	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	150	1	4155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	4320	X	3675	-0-	-645	-0-	175	1	3500	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3322	-0-	-1111	-0-	158	1	3164	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3589	-0-	-152	-0-	520	1	3008	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
03	4061	X	3697	-0-	-364	-0-	413	1	3211	2	Y	66	66	1			1
							73	9									
04	3930	X	3165	-0-	-765	-0-	412	1	2695	2	Y	53	52	1			2
							58	9									
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	583	1	3542	2	Y	71	71	1			2
							78	9									
06	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	508	1	2992	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
07	3844	X	3685	-0-	-159	-0-	505	1	3107	2	Y	66	63	1			4
							73	9									

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	2	Y	66	68	1			1
							73	9									
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	147	1	4060	2	Y	71	71	1			1
							78	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	137	1	3793	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	138	1	3818	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	183	1	3664	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
*07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	187	1	3745	2	Y	51	49	1			3
							56	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	105	1	2903	2	Y	82	83	1			2
							90	9									
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	112	1	3072	2	Y	84	85	1			1
							92	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	102	1	2838	2	Y	81	79	1			3
							89	9									
05	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	92	1	2544	2	Y	70	71	1			2
							77	9									
06	2760	X	2550	-0-	-210	-0-	118	1	2358	2	Y	67	67	1			2
							74	9									
07	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	120	1	2392	2	Y	69	67	1			4
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	674	-0-	-979	-0-	539	2	132	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1767	X	537	-0-	-1230	-0-	499	2	35	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	990	X	597	-0-	-393	-0-	513	2	70	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	961	X	219	-0-	-742	-0-	198	2	13	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	690	X	109	-0-	-581	-0-	73	2	16	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
07	713	X	72	-0-	-641	-0-	50	2	9	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	3988	-0-	-478	-0-	754	1	3234	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4103	-0-	-671	-0-	802	1	3301	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3823	-0-	-557	-0-	770	1	3053	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3358	-0-	-1168	-0-	769	1	2589	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3454	-0-	-686	-0-	792	1	2637	2	Y	23	22	1			1
							25	9									
07	4278	X	3518	-0-	-760	-0-	816	1	2678	2	Y	22	22	1			1
							24	9									

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3062	-0-	3062	3062	106	1	2948	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	T. A.		3355	-0-	3355	6417	117	1	3230	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	9205	X	2788	-0-	-6417	-0-	96	1	2672	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	98	1	2733	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	153	1	3055	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	156	1	3111	2	Y	30	29	1			2
							33	9									

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	5103	-0-	-378	-0-	177	1	4919	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	225	1	6228	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	5670	X	5637	-0-	-33	-0-	195	1	5428	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	5859	X	5605	-0-	-254	-0-	194	1	5378	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
06	5670	X	5256	-0-	-414	-0-	249	1	4976	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
*07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	283	1	5668	2	Y	33	32	1			2
							36	9									

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1722	-0-	-250	-0-	1679	3	43	9	Y	39	35	1			16
03	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1876	3	36	9	Y	33	36	1			13
04	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1735	3	32	9	Y	29	35	1			7
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1943	3	31	9	Y	28	24	1			11
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1903	3	25	9	Y	23	22	1			12
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1951	3	26	9	Y	24	21	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	56	1	2498	3	Y	41	41	1			16
							45	9									
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	58	1	2646	3	Y	46	49	1			13
							51	9									
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	55	1	2537	3	Y	41	41	1			13
							45	9									
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	60	1	2694	3	Y	44	52	1			5
							48	9									
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	63	1	2785	3	Y	41	33	1			13
							45	9									
*07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	62	1	2692	3	Y	33	40	1			6
							36	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	90	1	2498	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	96	1	2667	2	Y	51	51	1			1
							56	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	89	1	2479	2	Y	40	40	1			1
							44	9									
05	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	89	1	2477	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
06	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	117	1	2336	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
07	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	119	1	2372	2	Y	37	36	1			2
							41	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	50	1	2214	3	Y	69	70	1			27
							76	9									
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	56	1	2543	3	Y	79	84	1			22
							87	9									
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	55	1	2534	3	Y	70	70	1			22
							77	9									
05	3100	N	3110	-0-	10	10	65	1	2929	3	Y	105	115	1			12
							116	9									
06	3000	N	3306	-0-	306	316	70	1	3104	3	Y	120	95	1			37
							132	9									
*07	3100	N	3219	-0-	119	435	69	1	3040	3	Y	100	120	1			17
							110	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	2	Y	49	50	1			1
							54	9									
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	115	1	3153	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	3120	X	3053	-0-	-67	-0-	104	1	2898	2	Y	46	45	1			2
							51	9									
05	3224	X	3018	-0-	-206	-0-	103	1	2867	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
06	3120	X	2781	-0-	-339	-0-	130	1	2606	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	127	1	2540	2	Y	41	40	1			2
							45	9									

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
02	4698	X	4508	-0-	-190	-0-	155	1	4319	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	5022	X	4772	-0-	-250	-0-	166	1	4571	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	4860	X	4787	-0-	-73	-0-	164	1	4566	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
05	4991	X	4898	-0-	-93	-0-	168	1	4660	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	220	1	4390	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
07	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	227	1	4527	2	Y	65	63	1			4
							72	9									

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3090	-0-	-390	-0-	3065	2	25	9	Y	23	20	1			8
03	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	3666	2	25	9	Y	23	25	1			6
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3541	2	30	9	Y	27	24	1			9
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3803	2	35	9	Y	32	28	1			13
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3650	2	32	9	Y	29	30	1			12
*07	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3740	2	30	9	Y	27	30	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3962	2	22	9	Y	20	14	1			10
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4194	2	22	9	Y	20	14	1			16
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4040	2	21	9	Y	19	28	1			7
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4160	2	20	9	Y	18	14	1			11
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3799	2	52	9	Y	47	16	1			42
*07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3818	2	50	9	Y	45	38	1			49

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2962	-0-	-83	-0-	101	1	2808	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	109	1	3008	2	Y	52	52	1			1
							57	9									
04	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	104	1	2899	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	114	1	3176	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	155	1	3097	2	Y	59	60	1			1
							65	9									
07	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	142	1	2845	2	Y	15	15	1			1
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

02	2842	X	2229	-0-	-613	-0-	2217	2	12	9	Y	11	13	1			7
03	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	2791	2	11	9	Y	10	11	1			6
04	2940	X	2688	-0-	-252	-0-	2678	2	10	9	Y	9	6	1			9
05	3038	X	2672	-0-	-366	-0-	2651	2	21	9	Y	19	17	1			11
06	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	2890	2	28	9	Y	25	12	1			24
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2756	2	34	9	Y	31	17	1			38

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

02	3161	X	2997	-0-	-164	-0-	102	1	2849	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
03	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	109	1	2986	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	106	1	2936	2	Y	60	59	1			2
							66	9									
05	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	98	1	2725	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	143	1	2870	2	Y	66	66	1			2
							73	9									
07	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	145	1	2905	2	Y	70	68	1			4
							77	9									

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
*07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

02	1682	N	1679	-0-	-3	-0-	58	1	1606	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	60	1	1664	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	56	1	1562	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	75	1	1501	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	74	1	1480	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	4249	-0-	-14	-0-	145	1	4027	2	Y	70	72	1			1
							77	9									
03	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	153	1	4225	2	Y	75	75	1			1
							83	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	152	1	4214	2	Y	45	44	1			2
							50	9									
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	157	1	4357	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
06	4410	X	4389	-0-	-21	-0-	207	1	4137	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
07	4557	X	4537	-0-	-20	-0-	214	1	4273	2	Y	45	43	1			3
							50	9									

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2592	-0-	-772	-0-	88	1	2456	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
03	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	120	1	3308	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	3480	X	2953	-0-	-527	-0-	101	1	2797	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
05	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	110	1	3067	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
06	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	154	1	3091	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
07	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	157	1	3146	2	Y	51	49	1			3
							56	9									

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1457	-0-	-138	-0-	1435	2	22	9	Y	20	23	1			4
03	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	1029	2	14	9	Y	13	13	1			4
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1502	2	17	9	Y	15	14	1			5
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1370	2	97	9	Y	88	63	1			30
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1293	2	69	9	Y	63	78	1			15
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1602	2	62	9	Y	56	34	1			37

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	4418	-0-	-1063	-0-	4414	3	4	9	Y	4	6	1			10
03	5859	X	5471	-0-	-388	-0-	5464	3	7	9	Y	6	11	1			5
04	5670	X	2753	-0-	-2917	-0-	2750	3	3	9	Y	3					8
05	5487	X	1549	-0-	-3938	-0-	1546	3	3	9	Y	3	5	1			6
06	5280	X	2387	-0-	-2893	-0-	2383	3	4	9	Y	4					10
*07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5725	3	3	9	Y	3	5	1			8

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	98	1	2711	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	3038	X	3035	-0-	-3	-0-	105	1	2885	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
04	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	99	1	2742	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
05	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	98	1	2734	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	131	1	2629	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
07	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	126	1	2521	2	Y	32	31	1			2
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	212	1	5882	2	Y	106	108	1			2
							117	9									
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	226	1	6238	2	Y	113	113	1			2
							124	9									
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	219	1	6077	2	Y	99	97	1			4
							109	9									
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	230	1	6380	2	Y	101	102	1			3
							111	9									
06	6330	X	6315	-0-	-15	-0-	296	1	5914	2	Y	95	96	1			2
							105	9									
*07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	316	1	6313	2	Y	106	102	1			6
							117	9									

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

02	3828	X	3167	-0-	-661	-0-	3115	3	52	9	Y	47	56	1			18
03	4092	X	3505	-0-	-587	-0-	3451	3	54	9	Y	49	30	1			37
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	3509	3	50	9	Y	45	62	1			20
05	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	3487	3	37	9	Y	34	29	1			25
06	3540	X	3343	-0-	-197	-0-	3323	3	20	9	Y	18	36	1			7
07	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	3194	3	18	9	Y	16	13	1			10

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

02	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	958	1	8888	2	Y	74	76	1			1
							81	9									
03	9796	X	9277	-0-	-519	-0-	953	1	8240	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	9480	X	8736	-0-	-744	-0-	938	1	7726	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1007	1	9032	2	Y	85	84	1			3
							94	9									
06	9480	X	5751	-0-	-3729	-0-	817	1	4875	2	Y	54	56	1			1
							59	9									
07	9796	X	8435	-0-	-1361	-0-	884	1	7496	2	Y	50	48	1			3
							55	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

02	5626	X	5509	-0-	-117	-0-	190	1	5275	2	Y	40	41	1			1
							44	9									
03	6014	X	5751	-0-	-263	-0-	199	1	5505	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
04	5820	X	5603	-0-	-217	-0-	194	1	5383	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
05	5952	X	5757	-0-	-195	-0-	199	1	5532	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
06	5730	X	5581	-0-	-149	-0-	265	1	5291	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	5890	X	5743	-0-	-147	-0-	272	1	5443	2	Y	25	24	1			2
							28	9									

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
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	1158	-0-	-51	-0-	40	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1168	-0-	-2	-0-	41	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	1110	X	792	-0-	-318	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	309	-0-	-900	-0-	15	1	291	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	103	1	2851	2	Y	149	152	1			3
							164	9									
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	110	1	3034	2	Y	159	159	1			3
							175	9									
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	105	1	2905	2	Y	156	153	1			6
							172	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	108	1	3013	2	Y	175	175	1			6
							193	9									
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	143	1	2869	2	Y	168	170	1			4
							185	9									
*07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	144	1	2878	2	Y	40	42	1			2
							44	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

02	1479	N	1247	-0-	-232	-0-	1240	2	7	9	Y	6	7	1			4
03	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1289	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1171	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1243	2	2	9	Y	2	3	1			3
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1178	2	2	9	Y	2	4	1			1
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	Y	3	2	1			2

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

02	5220	X	3376	-0-	-1844	-0-	733	1	2637	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5580	X	3793	-0-	-1787	-0-	791	1	2996	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	808	1	4113	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	878	1	5440	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	940	1	5601	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	972	1	5796	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

02	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	643	1	2690	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	712	1	2782	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	659	1	2735	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3677	-0-	-167	-0-	736	1	2941	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	678	1	2797	3	N	-0-					-0-
*07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	701	1	2967	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2435	-0-	-233	-0-	2417	3	18	9	Y	16	18	1			10
03	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	2558	3	21	9	Y	19	19	1			10
04	2640	X	2484	-0-	-156	-0-	2467	3	17	9	Y	15	18	1			7
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	3	14	9	Y	13					20
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3159	3	11	9	Y	10	18	1			12
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3143	3	11	9	Y	10	16	1			6

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

02	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	101	1	2806	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	3720	X	2935	-0-	-785	-0-	103	1	2824	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	2970	X	2576	-0-	-394	-0-	89	1	2480	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	97	1	2695	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3030	X	2435	-0-	-595	-0-	116	1	2312	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	149	1	2981	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	643	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	699	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	739	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	700	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	809	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

02	10179	X	9246	-0-	-933	-0-	320	1	8883	2	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	10881	X	10368	-0-	-513	-0-	360	1	9958	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
04	10530	X	9974	-0-	-556	-0-	345	1	9582	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
05	10788	X	10158	-0-	-630	-0-	352	1	9785	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
06	10020	X	9846	-0-	-174	-0-	468	1	9359	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
07	10354	X	9552	-0-	-802	-0-	454	1	9077	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	2283	-0-	-1603	-0-	79	1	2192	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	4154	X	2493	-0-	-1661	-0-	86	1	2394	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3810	X	2612	-0-	-1198	-0-	90	1	2509	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2697	X	2273	-0-	-424	-0-	79	1	2181	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2610	X	1685	-0-	-925	-0-	80	1	1605	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	742	-0-	-1955	-0-	35	1	707	2	Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4536	2	19	9	Y	17	18	1			3
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5008	2	13	9	Y	12	11	1			4
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4735	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4812	2	13	9	Y	12	13	1			3
06	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	4422	2	15	9	Y	14	13	1			4
07	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	4666	2	12	9	Y	11	11	1			4

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2373	2	18	9	Y	16	16	1			2
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2735	2	14	9	Y	13	12	1			3
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2408	2	13	9	Y	12	11	1			4
05	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	1353	2	13	9	Y	12	15	1			1
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2912	2	19	9	Y	17	13	1			5
07	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	1247	2	14	9	Y	13	13	1			5

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3974	-0-	-260	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4368	-0-	-158	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4232	-0-	-170	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1000	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	35	1	967	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	34	1	951	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	900	N	624	-0-	-276	-0-	30	1	592	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	30	1	610	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	123	1	3427	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	130	1	3593	2	Y	64	64	1			1
							70	9									
04	3600	X	3550	-0-	-50	-0-	121	1	3362	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
05	3720	X	3303	-0-	-417	-0-	113	1	3125	2	Y	59	59	1			2
							65	9									
06	3600	X	2985	-0-	-615	-0-	139	1	2787	2	Y	54	55	1			1
							59	9									
07	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	143	1	2862	2	Y	53	51	1			3
							58	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	5346	-0-	-396	-0-	185	1	5130	2	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	6076	X	5672	-0-	-404	-0-	197	1	5444	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	5850	X	5447	-0-	-403	-0-	188	1	5227	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
05	5921	X	5770	-0-	-151	-0-	199	1	5531	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	305	1	6108	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
*07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	313	1	6255	2	Y	52	50	1			3
							57	9									

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	353	1	9821	2	Y	124	127	1			2
							136	9									
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	379	1	10473	2	Y	134	134	1			2
							147	9									
04	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	363	1	10091	2	Y	132	129	1			5
							145	9									
05	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	375	1	10402	2	Y	145	145	1			5
							160	9									
06	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	508	1	10157	2	Y	124	126	1			3
							136	9									
*07	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	527	1	10532	2	Y	131	126	1			8
							144	9									

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2105	3	58	9	Y	53	48	1			22
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2226	3	50	9	Y	45	49	1			18
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2045	3	43	9	Y	39	48	1			9
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2044	3	43	9	Y	39	33	1			15
06	1980	N	1755	-0-	-225	-0-	1748	3	7	9	Y	6	18	1			3
07	2046	N	1675	-0-	-371	-0-	1668	3	7	9	Y	6	5	1			4

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1191	-0-	-1013	-0-	1173	3	18	9	N	16	27	1			43
03	3100	N	5054	-0-	1954	1954	5031	3	23	9	N	21	45	1			19
04	3000	N	5170	-0-	2170	4124	5149	3	21	9	N	19					38
05	3100	N	4626	-0-	1526	5650	4602	3	24	9	N	22	23	1			37
06	9870	X	4220	-0-	-5650	-0-	4194	3	26	9	N	24					61
*07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4054	3	24	9	N	22	33	1			50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	450	1	2723	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	3193	X	3078	-0-	-115	-0-	418	1	2629	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	430	1	2757	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	383	1	2186	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3090	X	2321	-0-	-769	-0-	393	1	1909	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3193	X	2551	-0-	-642	-0-	424	1	2083	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2121	2	66	9	Y	60	37	1			61
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2067	2	76	9	Y	69	49	1			81
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1867	2	63	9	Y	57	58	1			80
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1850	2	37	9	Y	34	56	1			58
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1773	2	33	9	Y	30	43	1			45
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	Y	25	38	1			32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1862	-0-	-313	-0-	64	1	1778	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
03	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	66	1	1829	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	2010	N	1751	-0-	-259	-0-	60	1	1680	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	62	1	1722	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	81	1	1611	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	87	1	1745	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5745	-0-	-403	-0-	5711	3	34	9	Y	31					61
03	6572	X	6197	-0-	-375	-0-	6119	3	78	9	Y	71	100	1			32
04	6090	X	5763	-0-	-327	-0-	5720	3	43	9	Y	39					71
05	6231	X	6027	-0-	-204	-0-	5957	3	70	9	Y	64	93	1			42
06	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	5563	3	55	9	Y	50	70	1			22
07	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	5899	3	31	9	Y	28					50

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2622	-0-	-162	-0-	90	1	2510	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
03	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	94	1	2610	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
04	2880	X	2577	-0-	-303	-0-	89	1	2464	2	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	95	1	2625	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	132	1	2642	2	Y	30	30	1			1
							33	9									
*07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2752	2	Y	33	32	1			2
							36	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	2871	X	2740	-0-	-131	-0-	2715	3	25	9	Y	23	30	1			11
03	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2886	3	22	9	Y	20	15	1			16
04	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	2801	3	35	9	Y	32	14	1			34
05	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	2867	3	59	9	Y	54	31	1			57
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2798	3	54	9	Y	49	52	1			54
07	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2850	3	33	9	Y	30					84

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
02	2320	N	1853	-0-	-467	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	969	-0-	-1015	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

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
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	100	1	2770	2	Y	77	79	1			1
							85	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	108	1	2975	2	Y	83	83	1			1
							91	9									
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	100	1	2769	2	Y	80	78	1			3
							88	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	97	1	2695	2	Y	85	85	1			3
							94	9									
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	126	1	2519	2	Y	79	80	1			2
							87	9									
*07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	141	1	2820	2	Y	80	77	1			5
							88	9									

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
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	719	1	2365	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
03	5053	X	437	-0-	-4616	-0-	422	1	15	9	Y	14	15	1			-0-
04	4890	X	2584	-0-	-2306	-0-	689	1	1836	2	Y	54	52	1			2
							59	9									
05	5053	X	1357	-0-	-3696	-0-	567	1	766	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	75	1	2087	2	Y	71	73	1			1
							78	9									
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	79	1	2200	2	Y	76	76	1			1
							84	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	77	1	2148	2	Y	76	74	1			3
							84	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2342	2	Y	88	88	1			3
							97	9									
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	116	1	2323	2	Y	88	89	1			2
							97	9									
*07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	119	1	2385	2	Y	27	27	1			2
							30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5069	-0-	-905	-0-	176	1	4882	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	6386	X	5437	-0-	-949	-0-	189	1	5236	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	6180	X	5542	-0-	-638	-0-	192	1	5344	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	6169	X	5739	-0-	-430	-0-	199	1	5534	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5970	X	5705	-0-	-265	-0-	271	1	5428	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	280	1	5606	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

02	2900	X	2625	-0-	-275	-0-	91	1	2522	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	92	1	2561	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	96	1	2654	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	103	1	2873	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	140	1	2791	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	143	1	2858	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	96	1	2661	2	Y	36	36	1			1
							40	9									
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	98	1	2716	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	94	1	2612	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
05	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	94	1	2598	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	126	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	127	1	2533	2	Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

02	3451	X	3259	-0-	-192	-0-	113	1	3146	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	108	1	2965	2	Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	121	1	3365	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	112	1	3101	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	155	1	3102	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2832	-0-	-764	-0-	135	1	2697	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	151	1	4188	2	Y	81	81	1			2
							89	9									
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	164	1	4527	2	Y	86	87	1			1
							95	9									
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	157	1	4375	2	Y	87	85	1			3
							96	9									
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	160	1	4430	2	Y	93	93	1			3
							102	9									
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	208	1	4159	2	Y	63	64	1			2
							69	9									
*07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	214	1	4283	2	Y	67	65	1			4
							74	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

02	3190	X	1109	-0-	-2081	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	575	-0-	-2835	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1674	-0-	-1426	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	161	1	4485	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	170	1	4701	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	162	1	4488	2	Y	52	51	1			2
							57	9									
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	157	1	4356	2	Y	54	54	1			2
							59	9									
06	3660	X	3598	-0-	-62	-0-	170	1	3407	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
07	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	176	1	3528	2	Y	21	20	1			1
							23	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

02	5365	X	4939	-0-	-426	-0-	170	1	4722	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	5642	X	5433	-0-	-209	-0-	188	1	5192	2	Y	48	48	1			1
							53	9									
04	5460	X	5214	-0-	-246	-0-	179	1	4983	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	5487	X	5418	-0-	-69	-0-	187	1	5192	2	Y	35	36	1			1
							39	9									
06	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	254	1	5080	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	260	1	5207	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	324	1	9013	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
03	9672	X	8716	-0-	-956	-0-	303	1	8348	2	Y	59	59	1			1
							65	9									
04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	346	1	9603	2	Y	72	70	1			3
							79	9									
05	9672	X	9284	-0-	-388	-0-	320	1	8897	2	Y	61	62	1			2
							67	9									
06	9360	X	8964	-0-	-396	-0-	424	1	8478	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
07	9672	X	9031	-0-	-641	-0-	427	1	8538	2	Y	60	57	1			4
							66	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	2375	1	9930	3	N	-0-					-0-
03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	2627	1	10257	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	2448	1	10152	3	N	-0-					-0-
05	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	2685	1	10724	3	N	-0-					-0-
06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	2564	1	10581	3	N	-0-					-0-
*07	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	2636	1	11164	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2294	-0-	-200	-0-	79	1	2198	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
03	2573	X	2098	-0-	-475	-0-	72	1	2009	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	84	1	2334	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	79	1	2181	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	101	1	2027	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2511	X	2297	-0-	-214	-0-	109	1	2188	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	3719	-0-	-1762	-0-	127	1	3539	2	Y	48	49	1			1
							53	9									
03	5859	X	4367	-0-	-1492	-0-	151	1	4154	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	5310	X	4245	-0-	-1065	-0-	145	1	4038	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
05	4433	X	4103	-0-	-330	-0-	140	1	3899	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
06	4230	X	3612	-0-	-618	-0-	169	1	3388	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
07	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	194	1	3873	2	Y	61	58	1			4
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	204	1	5668	2	Y	47	48	1			1
							52	9									
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	211	1	5843	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	202	1	5625	2	Y	49	48	1			2
							54	9									
05	5890	X	5782	-0-	-108	-0-	200	1	5542	2	Y	36	37	1			1
							40	9									
06	5700	X	5251	-0-	-449	-0-	249	1	4970	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	5890	X	5315	-0-	-575	-0-	252	1	5030	2	Y	30	29	1			2
							33	9									

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	874	1	3654	3	N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	953	1	3719	3	N	-0-					-0-
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	897	1	3720	3	N	-0-					-0-
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	976	1	3896	3	N	-0-					-0-
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	817	1	3374	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	711	1	3013	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4729	-0-	-230	-0-	163	1	4531	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
03	5301	X	4983	-0-	-318	-0-	173	1	4774	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	5130	X	4671	-0-	-459	-0-	161	1	4476	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	5301	X	4602	-0-	-699	-0-	159	1	4407	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	5100	X	4047	-0-	-1053	-0-	191	1	3824	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
07	5053	X	3983	-0-	-1070	-0-	189	1	3785	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	139	1	3850	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	147	1	4042	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	139	1	3850	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
05	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	128	1	3560	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
06	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	167	1	3347	2	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
07	3999	X	3284	-0-	-715	-0-	156	1	3125	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2005	2	47	9	Y	43	62	1			61
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2184	2	40	9	Y	36					97
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1881	2	30	9	Y	27					124
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1929	2	59	9	Y	54	109	1			69
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1747	2	73	9	Y	66	63	1			72
07	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1724	2	37	9	Y	34					106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2129	-0-	-481	-0-	92	1	1969	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
03	2542	X	1770	-0-	-772	-0-	82	1	1646	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	2460	X	1603	-0-	-857	-0-	72	1	1495	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	2263	X	985	-0-	-1278	-0-	44	1	911	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	2190	X	875	-0-	-1315	-0-	40	1	816	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2263	X	955	-0-	-1308	-0-	48	1	881	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3446	-0-	-440	-0-	118	1	3281	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	4154	X	3671	-0-	-483	-0-	127	1	3493	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	125	1	3481	2	Y	47	46	1			2
							52	9									
05	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	125	1	3485	2	Y	50	50	1			2
							55	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	169	1	3387	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
07	3782	X	3430	-0-	-352	-0-	160	1	3204	2	Y	60	58	1			4
							66	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	4430	-0-	-964	-0-	152	1	4221	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	5394	X	4843	-0-	-551	-0-	167	1	4613	2	Y	57	57	1			1
							63	9									
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	160	1	4448	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	164	1	4545	2	Y	61	61	1			2
							67	9									
06	4680	X	4546	-0-	-134	-0-	216	1	4311	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
07	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	222	1	4441	2	Y	20	19	1			1
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	125	1	3468	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	135	1	3722	2	Y	65	65	1			1
							72	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	131	1	3634	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
05	3906	X	3063	-0-	-843	-0-	104	1	2898	2	Y	55	55	1			2
							61	9									
06	3780	X	3220	-0-	-560	-0-	150	1	3009	2	Y	55	56	1			1
							61	9									
*07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	212	1	4237	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	551	-0-		-116	-0-	19	1	529	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
03	713	X	590	-0-		-123	-0-	20	1	567	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
04	660	X	564	-0-		-96	-0-	19	1	542	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
05	682	X	507	-0-		-175	-0-	17	1	480	2	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
06	600	X	302	-0-		-298	-0-	14	1	280	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
*07	659	X	659	-0-		-0-	-0-	31	1	610	2	Y	16	15	1			1
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7453	X	7027	-0-		-426	-0-	242	1	6730	2	Y	50	51	1			1
								55	9									
03	7812	X	7309	-0-		-503	-0-	253	1	7000	2	Y	51	51	1			1
								56	9									
04	7560	X	7019	-0-		-541	-0-	242	1	6721	2	Y	51	50	1			2
								56	9									
05	7812	X	6960	-0-		-852	-0-	240	1	6659	2	Y	55	55	1			2
								61	9									
06	7560	X	6644	-0-		-916	-0-	314	1	6273	2	Y	52	53	1			1
								57	9									
07	7502	X	6594	-0-		-908	-0-	313	1	6266	2	Y	14	14	1			1
								15	9									

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	6394	-0-		-1088	-0-	219	1	6096	2	Y	72	74	1			1
								79	9									
03	7874	X	7068	-0-		-806	-0-	244	1	6736	2	Y	80	80	1			1
								88	9									
04	7500	X	6663	-0-		-837	-0-	231	1	6404	2	Y	25	25	1			1
								28	9									
05	7657	X	6489	-0-		-1168	-0-	225	1	6255	2	Y	8	9	1			-0-
								9	9									
06	7050	X	6502	-0-		-548	-0-	309	1	6184	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
07	7068	X	5860	-0-		-1208	-0-	279	1	5571	2	Y	9	8	1			1
								10	9									

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 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
02	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	104	1	2879	2	Y	109	111	1			2
								120	9									
03	3255	X	2852	-0-		-403	-0-	95	1	2648	2	Y	99	99	1			2
								109	9									
04	3150	X	2918	-0-		-232	-0-	97	1	2704	2	Y	106	104	1			4
								117	9									
05	3255	X	3108	-0-		-147	-0-	102	1	2837	2	Y	154	153	1			5
								169	9									
06	3150	X	2929	-0-		-221	-0-	132	1	2635	2	Y	147	148	1			4
								162	9									
07	3255	X	3049	-0-		-206	-0-	137	1	2736	2	Y	160	154	1			10
								176	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2554	-0-	-665	-0-	88	1	2436	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	96	1	2672	2	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
04	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	94	1	2601	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	102	1	2840	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	141	1	2813	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
*07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	144	1	2872	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

02	2581	N	2276	-0-	-305	-0-	79	1	2187	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	89	1	2473	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	85	1	2351	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	128	1	2558	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	120	1	2406	2	Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

02	6148	X	5822	-0-	-326	-0-	200	1	5558	2	Y	58	59	1			1
							64	9									
03	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	214	1	5916	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
04	6270	X	5963	-0-	-307	-0-	205	1	5691	2	Y	61	60	1			2
							67	9									
05	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	207	1	5747	2	Y	26	27	1			1
							29	9									
06	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	269	1	5372	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	6231	X	4961	-0-	-1270	-0-	236	1	4725	2	Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

02	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7862	3	95	9	Y	86	87	1			34
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8473	3	108	9	Y	98	104	1			28
04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8090	3	94	9	Y	85	86	1			27
05	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7856	3	99	9	Y	90	106	1			11
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	6959	3	85	9	Y	77	64	1			24
*07	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7655	3	70	9	Y	64	77	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3779	-0-		-281	-0-	131	1	3628	2	Y	18	19	1			-0-
								20	9									
03	4340	X	3927	-0-		-413	-0-	137	1	3768	2	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
04	4080	X	3730	-0-		-350	-0-	129	1	3583	2	Y	16	15	1			1
								18	9									
05	4123	X	4078	-0-		-45	-0-	141	1	3927	2	Y	9	10	1			-0-
								10	9									
06	3990	X	3861	-0-		-129	-0-	183	1	3667	2	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
*07	4200	X	4200	-0-		-0-	-0-	199	1	3988	2	Y	12	11	1			1
								13	9									

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	5878	-0-		-386	-0-	202	1	5614	2	Y	56	57	1			1
								62	9									
03	6696	X	6123	-0-		-573	-0-	212	1	5847	2	Y	58	58	1			1
								64	9									
04	6480	X	5922	-0-		-558	-0-	204	1	5664	2	Y	49	48	1			2
								54	9									
05	6479	X	5795	-0-		-684	-0-	200	1	5552	2	Y	39	40	1			1
								43	9									
06	6120	X	5550	-0-		-570	-0-	262	1	5246	2	Y	38	38	1			1
								42	9									
07	6293	X	5747	-0-		-546	-0-	272	1	5431	2	Y	40	39	1			2
								44	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3107	-0-		-228	-0-	3083	3	24	9	Y	22	25	1			14
03	3565	X	3226	-0-		-339	-0-	3200	3	26	9	Y	24	25	1			13
04	3450	X	3356	-0-		-94	-0-	3333	3	23	9	Y	21	24	1			10
05	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	3468	3	20	9	Y	18					28
06	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	3207	3	19	9	Y	17	24	1			21
07	3472	X	3429	-0-		-43	-0-	3409	3	20	9	Y	18	27	1			12

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4903	-0-		-404	-0-	167	1	4651	2	Y	77	79	1			1
								85	9									
03	5917	X	5917	-0-		-0-	-0-	203	1	5609	2	Y	95	94	1			2
								105	9									
04	5510	X	5510	-0-		-0-	-0-	188	1	5225	2	Y	88	87	1			3
								97	9									
05	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	197	1	5483	2	Y	63	64	1			2
								69	9									
06	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	266	1	5317	2	Y	62	62	1			2
								68	9									
*07	5759	X	5759	-0-		-0-	-0-	271	1	5416	2	Y	65	63	1			4
								72	9									

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9512	X	8605	-0-	-907	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	9008	-0-	-850	-0-	9008	2			Y	-0-					-0-
04	9540	X	8426	-0-	-1114	-0-	8426	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	8295	-0-	-1315	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	8006	-0-	-964	-0-	8006	2			Y	-0-					-0-
07	9207	X	8187	-0-	-1020	-0-	8187	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4735	2	39	9	Y	35	39	1			6
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5182	2	30	9	Y	27	24	1			9
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4771	2	32	9	Y	29	30	1			8
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4861	2	31	9	Y	28	29	1			7
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4552	2	42	9	Y	38	34	1			11
*07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4694	2	36	9	Y	33	32	1			12

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2997	-0-	-396	-0-	100	1	2774	2	Y	112	115	1			2
							123	9									
03	3627	X	2866	-0-	-761	-0-	95	1	2649	2	Y	111	111	1			2
							122	9									
04	3510	X	2596	-0-	-914	-0-	86	1	2398	2	Y	102	100	1			4
							112	9									
05	3565	X	2641	-0-	-924	-0-	88	1	2431	2	Y	111	111	1			4
							122	9									
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	175	1	3490	2	Y	157	157	1			4
							173	9									
*07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	166	1	3329	2	Y	131	127	1			8
							144	9									

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	416	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	450	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	12	1	326	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	15	1	304	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	434	N	340	-0-	-94	-0-	16	1	320	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3799	-0-	-116	-0-	128	1	3562	2	Y	99	101	1			2
							109	9									
03	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	136	1	3751	2	Y	104	104	1			2
							114	9									
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	121	1	3371	2	Y	96	95	1			3
							106	9									
05	4185	X	3894	-0-	-291	-0-	134	1	3731	2	Y	26	28	1			1
							29	9									
06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	184	1	3683	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
07	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	159	1	3174	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4373	-0-	-412	-0-	150	1	4180	2	Y	39	39	1			1
							43	9									
03	4898	X	4756	-0-	-142	-0-	165	1	4545	2	Y	42	42	1			1
							46	9									
04	4740	X	4514	-0-	-226	-0-	156	1	4326	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
05	4836	X	4514	-0-	-322	-0-	156	1	4330	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	4620	X	4460	-0-	-160	-0-	211	1	4223	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
07	4743	X	4610	-0-	-133	-0-	218	1	4363	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

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
02	4959	X	4719	-0-	-240	-0-	162	1	4499	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
03	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	169	1	4676	2	Y	56	56	1			1
							62	9									
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	170	1	4716	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	165	1	4581	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
06	4950	X	4626	-0-	-324	-0-	219	1	4373	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
07	5084	X	4412	-0-	-672	-0-	208	1	4170	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	5329	-0-	-65	-0-	183	1	5089	2	Y	52	53	1			1
							57	9									
03	5766	X	5345	-0-	-421	-0-	185	1	5102	2	Y	53	53	1			1
							58	9									
04	5490	X	5376	-0-	-114	-0-	186	1	5155	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
05	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	181	1	5036	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	5520	X	4876	-0-	-644	-0-	232	1	4637	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	5704	X	4290	-0-	-1414	-0-	204	1	4080	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	117	1	3242	2	Y	182	186	1			3
							200	9									
03	3224	X	2938	-0-	-286	-0-	96	1	2675	2	Y	152	153	1			2
							167	9									
04	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	100	1	2774	2	Y	162	158	1			6
							178	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	121	1	3376	2	Y	209	208	1			7
							230	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	178	1	3551	2	Y	225	226	1			6
							248	9									
*07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	179	1	3581	2	Y	63	65	1			4
							69	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2529	-0-	-23	-0-	87	1	2431	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	91	1	2534	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2700	N	2528	-0-	-172	-0-	87	1	2430	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2697	N	2342	-0-	-355	-0-	81	1	2246	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2550	N	2354	-0-	-196	-0-	111	1	2224	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2604	N	2531	-0-	-73	-0-	120	1	2390	2	Y	19	18	1			1
							21	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3271	-0-	-93	-0-	112	1	3112	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	114	1	3132	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	120	1	3323	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	124	1	3433	2	Y	65	65	1			2
							72	9									
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	163	1	3268	2	Y	63	63	1			2
							69	9									
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	170	1	3401	2	Y	68	66	1			4
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	169	1	4701	2	Y	60	61	1			1
							66	9									
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	175	1	4829	2	Y	63	63	1			1
							69	9									
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	172	1	4787	2	Y	58	57	1			2
							64	9									
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	161	1	4472	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	215	1	4310	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
*07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	218	1	4363	2	Y	47	45	1			3
							52	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3857	-0-	-522	-0-	132	1	3679	2	Y	42	43	1			1
							46	9									
03	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	141	1	3900	2	Y	46	46	1			1
							51	9									
04	4530	X	3852	-0-	-678	-0-	132	1	3672	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	4526	X	3976	-0-	-550	-0-	136	1	3788	2	Y	47	47	1			2
							52	9									
06	4260	X	3833	-0-	-427	-0-	180	1	3605	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
07	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	183	1	3664	2	Y	48	46	1			3
							53	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	5994	-0-	-357	-0-	206	1	5733	2	Y	50	51	1			1
							55	9									
03	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	220	1	6094	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	6540	X	5972	-0-	-568	-0-	206	1	5710	2	Y	51	50	1			2
							56	9									
05	6634	X	5978	-0-	-656	-0-	206	1	5718	2	Y	49	49	1			2
							54	9									
06	6300	X	5738	-0-	-562	-0-	271	1	5420	2	Y	43	44	1			1
							47	9									
07	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	272	1	5447	2	Y	46	44	1			3
							51	9									

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	2	Y	41	42	1			1
							45	9									
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	150	1	4127	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	135	1	3745	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
05	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	138	1	3821	2	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	203	1	4050	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
*07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	207	1	4134	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

02	21054	X	19994	-0-	-1060	-0-	691	1	19183	2	Y	109	111	1			2
							120	9									
03	22506	X	21009	-0-	-1497	-0-	729	1	20153	2	Y	115	115	1			2
							127	9									
04	21780	X	20071	-0-	-1709	-0-	693	1	19255	2	Y	112	110	1			4
							123	9									
05	22227	X	20466	-0-	-1761	-0-	708	1	19652	2	Y	96	97	1			3
							106	9									
06	21240	X	20194	-0-	-1046	-0-	957	1	19138	2	Y	90	91	1			2
							99	9									
07	21359	X	20546	-0-	-813	-0-	973	1	19467	2	Y	96	92	1			6
							106	9									

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

02	26622	X	26622	-0-	-0-	-0-	922	1	25612	2	Y	80	81	1			2
							88	9									
03	27594	X	27594	-0-	-0-	-0-	961	1	26543	2	Y	82	83	1			1
							90	9									
04	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	909	1	25237	2	Y	81	79	1			3
							89	9									
05	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	921	1	25588	2	Y	45	47	1			1
							50	9									
06	25757	X	25757	-0-	-0-	-0-	1225	1	24491	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
*07	26217	X	26217	-0-	-0-	-0-	1246	1	24929	2	Y	38	37	1			2
							42	9									

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

02	116	N	4	-0-	-112	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	519	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
02	27695	X	23493	-0-	-4202	-0-	813	1	22618	2	Y	56	57	1			1
							62	9									
03	26753	X	24125	-0-	-2628	-0-	840	1	23221	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
04	25890	X	23010	-0-	-2880	-0-	798	1	22150	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
05	26226	X	24621	-0-	-1605	-0-	853	1	23671	2	Y	88	87	1			3
							97	9									
06	24300	X	24035	-0-	-265	-0-	1139	1	22798	2	Y	89	90	1			2
							98	9									
07	25110	X	23945	-0-	-1165	-0-	1136	1	22706	2	Y	94	90	1			6
							103	9									

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	13	1	373	2	Y	43	43	1			1
							47	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	45	45	1			1
							50	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	44	44	1			1
							48	9									
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	14	1	395	2	Y	49	49	1			1
							54	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	33	33	1			1
							36	9									
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	31	30	1			2
							34	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					155

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

02	1595	N	1585	-0-	-10	-0-	1583	2	2	9	N	2					654
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1615	2	2	9	N	2					656
04	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1615	2	2	9	N	2					658
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1565	2	92	9	N	84					742
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	N	2					744
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					744

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1946	2	6	9	N	5					190
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2103	2	107	9	N	97	179	1			108
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2103	2	9	9	N	8	116	1			-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2181	2	11	9	N	10					10
*06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2238	2	11	9	N	10					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1847	2	149	9	N	135	186	1			318
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2021	2	125	9	N	114					432
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2021	2	11	9	N	10					442
05	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1962	2	14	9	N	13					455
06	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1962	2	13	9	N	12					467
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					467

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					962
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					962
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	230	2	99	9	N	90					1052
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					1052
06	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					1052
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1052

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2027	2	14	9	N	13					183
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33					216
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2196	2	160	9	N	145					361
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2174	2	13	9	N	12					373
*06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2225	2	8	9	N	7					380
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	8499	-0-	5599	5599	8299	2	200	9	N	182	187	1			353
03	3100	N	11705	-0-	8605	14204	11401	2	304	9	N	276	178	1			451
04	3000	N	11487	-0-	8487	22691	11401	2	86	9	N	78	178	1			351
05	33490	X	10799	-0-	-22691	-0-	10707	2	92	9	N	84					435
*06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9363	2	116	9	N	105	186	1			354
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					354

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	692	-0-	-439	-0-	689	2	3	9	N	3					402
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					402
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					402
05	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1689	2	83	9	N	75					477
*06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1689	2	2	9	N	2					479
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					479

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	179	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	35	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	64	1	190	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	Y	3					3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	71	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 9340

02	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-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	93	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	Y	3					3

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

02	3045	X	2806	-0-	-239	-0-	2786	2	20	9	Y	18	20	1			8
03	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	473	1	2027	2	Y	35	33	1			10
							39	9									
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	752	1	2224	2	Y	25	6	1			29
							28	9									
05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	3028	2	33	9	Y	30	47	1			12
06	3060	X	2935	-0-	-125	-0-	2891	2	44	9	Y	40	35	1			17
07	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3028	2	25	9	Y	23	18	1			22

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1775	2	33	9	Y	30	37	1			3
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	289	1	1071	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	383	1	1160	2	Y	13	4	1			13
							14	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1429	2	32	9	Y	29	34	1			8
*06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1188	2	4	9	Y	4	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	66	1	274	2	Y	2					2
							2	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	81	1	271	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	328	2	1	9	Y	1					1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	174	1	810	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3354	-0-	354	354	799	1	2542	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3100	N	3231	-0-	131	485	3230	2	1	9	Y	1					1
*06	3000	N	3070	-0-	70	555	3069	2	1	9	Y	1					2
*07	3601	X	3046	-0-	-555	-0-	3033	2	13	9	Y	12	2	1			12

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	285	-0-	-5	-0-	278	2	7	9	Y	6					16
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	56	1	254	2	Y	4	15	1			5
							4	9									
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	76	1	234	2	Y	5					10
							6	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	2	9	9	Y	8					18
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-	16	1			2
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3					5

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	152	-0-	-51	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	29	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	18	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	223	2	87	9	Y	79	79	1			-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4					4

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					4
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	144	1	621	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	112	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	171	-0-	-61	-0-	169	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	28	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	26	1	77	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6					6

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	262	1	1468	2	Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	286	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1296	-0-	-657	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	913	-0-	-482	-0-	909	2	4	9	Y	4	3	1			1

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	14	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	2					2

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	54	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	70	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					1

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
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13	14	1			1
03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	292	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	450	1	1333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1834	2	3	9	Y	3					3

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
02	2639	X	2339	-0-	-300	-0-	2335	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
03	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	429	1	1839	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2399	-0-	-151	-0-	606	1	1792	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	798	-0-	-1682	-0-	796	2	2	9	Y	2					2

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
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2450	2	10	9	Y	9	16	1			1
03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	473	1	2029	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	628	1	1858	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	2	2	9	Y	2					2

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
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
03	744	X	493	-0-	-251	-0-	93	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	504	-0-	-216	-0-	127	1	376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	X	519	-0-	-225	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					3

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

02	1914	N	1608	-0-	-306	-0-	1600	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
03	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	308	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	391	1	1155	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
*06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1531	2	3	9	Y	3					3

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

02	2059	N	1922	-0-	-137	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	330	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1865	-0-	-205	-0-	443	1	1409	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
*07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1986	2	17	9	Y	15					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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	81	2	6	9	Y	5					5

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	2	4	9	Y	4					6
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	49	1	231	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	61	1	190	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4					4

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
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					2
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	142	1	616	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	139	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	678	2	4	9	Y	4					4

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	52	-0-	-122	-0-	51	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	339	2	18	9	Y	16					22
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	58	1	272	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	84	1	260	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
*06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	293	2	4	9	Y	4					4

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	36	1	134	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	43	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	Y	4					4

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1850	-0-	-35	-0-	1850	2			Y	-0-					23
03	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	305	1	1561	2	Y	5					28
							6	9									
04	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	420	1	1421	2	Y	5					33
							6	9									
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					33
*06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					33
07	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1857	2			Y	-0-					33

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2486	-0-	-8	-0-	2472	2	14	9	Y	13					18
03	2728	X	2123	-0-	-605	-0-	378	1	1745	2	Y	-0-	18	1			-0-
04	2670	X	2034	-0-	-636	-0-	458	1	1567	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2759	X	2576	-0-	-183	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1967	-0-	-699	-0-	1958	2	9	9	Y	8					8

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
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2618	2	4	9	Y	4					6
03	2759	N	2517	-0-	-242	-0-	448	1	2069	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	653	1	2233	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			Y	-0-					-0-
*06	2748	N	2739	-0-	-9	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2473	-0-	-317	-0-	2469	2	4	9	Y	4					4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1026	-0-	-18	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	189	1	886	2	Y	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	254	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	587	-0-	-498	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	895	-0-	-252	-0-	891	2	4	9	Y	4					4

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1936	2	26	9	Y	24	69	1			10
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	346	1	1579	2	Y	45					55
							50	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	478	1	1480	2	Y	11					66
							12	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2037	2	11	9	Y	10	62	1			14
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1933	2	23	9	Y	21					35
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2029	2	25	9	Y	23					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 9302

02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	219	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	207	1	628	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1413	2	4	9	Y	4	2	1			2

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

02	2320	N	2232	-0-	-88	-0-	2224	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
03	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	409	1	1803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2310	N	2189	-0-	-121	-0-	542	1	1644	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2279	2	10	9	Y	9	4	1			5

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	348	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	430	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
*07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	801	-0-	-388	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	651	-0-	-589	-0-	109	1	542	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	750	-0-	-300	-0-	166	1	561	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	772	2	1	9	Y	1					1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2917	-0-	-157	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	478	1	2233	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	658	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1816	2	142	9	Y	129	117	1	2	8	29
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	250	1	1400	2	Y	-0-	26	1			3
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	385	1	1435	2	Y	23	2	1			24
							25	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1863	2	44	9	Y	40	52	1			12
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1585	2	40	9	Y	36	24	1			24
07	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	1374	2	51	9	Y	46	60	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2652	2	34	9	Y	31	34	1			14
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	510	1	2189	2	Y	33	36	1			11
							36	9									
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	680	1	2011	2	Y	9	6	1			14
							10	9									
05	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2729	2	31	9	Y	28	31	1			11
*06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2698	2	44	9	Y	40	34	1			17
*07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2810	2	25	9	Y	23	18	1			22

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3627	-0-	-201	-0-	3593	2	34	9	Y	31	34	1			14
03	4030	X	2832	-0-	-1198	-0-	530	1	2273	2	Y	26	31	1			9
							29	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	1013	1	2995	2	Y	11	5	1			15
							12	9									
05	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	2845	2	15	9	Y	14	23	1			6
06	3840	X	3070	-0-	-770	-0-	3048	2	22	9	Y	20	17	1			9
07	4154	X	3057	-0-	-1097	-0-	3033	2	24	9	Y	22	9	1			22

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
02	261	N	225	-0-	-36	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	43	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	248	2	28	9	Y	25					25

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
02	2059	X	888	-0-	-1171	-0-	36	1	852	2	Y	-0-					22
03	2449	X	800	-0-	-1649	-0-	144	1	656	2	Y	-0-	17	1			5
04	2370	X	841	-0-	-1529	-0-	205	1	636	2	Y	-0-					5
05	2449	X	1081	-0-	-1368	-0-	1081	2			Y	-0-					5
06	1470	X	1107	-0-	-363	-0-	1107	2			Y	-0-	4	1			1
07	961	X	249	-0-	-712	-0-	245	2	4	9	Y	4					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	957	N	881	-0-	-76	-0-	836	2	45	9	Y	41	27	1	4	8	21
03	1023	N	800	-0-	-223	-0-	143	1	657	2	Y	-0-	21	1			-0-
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	245	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	877	2	3	9	Y	3					3

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3529	-0-	-299	-0-	3529	2			Y	-0-	41	1			-0-
03	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	588	1	2923	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3363	-0-	-447	-0-	769	1	2594	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3494	-0-	-166	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3443	-0-	-339	-0-	3439	2	4	9	Y	4					4

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2373	2	42	9	Y	38	133	1	3	8	40
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	414	1	1782	2	Y	149					189
							164	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	530	1	1748	2	Y	31	182	1			38
							34	9									
05	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2407	2	63	9	Y	57					95
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2138	2	48	9	Y	44					139
07	2387	N	2266	-0-	-121	-0-	2230	2	36	9	Y	33					172

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3467	-0-	-767	-0-	3404	2	63	9	Y	57	73	1			6
03	4526	X	3622	-0-	-904	-0-	650	1	2869	2	Y	94	70	1			30
							103	9									
04	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	825	1	2501	2	Y	242	248	1			24
							266	9									
05	3968	X	1522	-0-	-2446	-0-	1518	2	4	9	Y	4	27	1			1
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4145	-0-	-205	-0-	4131	2	14	9	Y	13					29
03	4619	X	4192	-0-	-427	-0-	730	1	3430	2	Y	29	19	1			39
							32	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1067	1	3303	2	Y	29	14	1			54
							32	9									
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4496	2	116	9	Y	105	48	1			111
06	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	3974	2	67	9	Y	61	108	1			64
07	4526	X	3857	-0-	-669	-0-	3839	2	18	9	Y	16					80

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3429	-0-	-225	-0-	3388	2	41	9	Y	37	27	1	6	8	24
03	3627	X	3162	-0-	-465	-0-	610	1	2501	2	Y	46	30	1			40
							51	9									
04	3510	X	2549	-0-	-961	-0-	609	1	1908	2	Y	29	40	1			29
							32	9									
05	3658	X	2302	-0-	-1356	-0-	2274	2	28	9	Y	25	44	1			10
06	3540	X	2594	-0-	-946	-0-	2584	2	10	9	Y	9					19
07	3658	X	2722	-0-	-936	-0-	2691	2	31	9	Y	28	17	1			30

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3356	-0-	-472	-0-	3323	2	33	9	Y	30	38	1			3
03	4061	X	3515	-0-	-546	-0-	641	1	2830	2	Y	40	30	1			13
							44	9									
04	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	910	1	2758	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
05	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			Y	-0-	12	1			-0-
*06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
*07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3745	2	40	9	Y	36	16	1			20

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3430	-0-	530	530	3385	2	45	9	Y	41	51	1	7	8	10
03	2826	N	2296	-0-	-530	-0-	409	1	1877	2	Y	9					19
							10	9									
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	568	1	1842	2	Y	31					50
							34	9									
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2322	2	8	9	Y	7					57
*06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11	9	Y	10	49	1			18
*07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1305	2	11	9	Y	10					28

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3348	-0-	-1031	-0-	3254	2	94	9	Y	85	114	1			79
03	4588	X	2910	-0-	-1678	-0-	598	1	2218	2	Y	85	113	1			51
							94	9									
04	4680	X	4541	-0-	-139	-0-	1152	1	3317	2	Y	65	115	1			1
							72	9									
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4893	2	1	9	Y	1					2
*06	4680	X	4209	-0-	-471	-0-	4168	2	41	9	Y	37	37	1			2
07	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4246	2	164	9	Y	149					151

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	25	1	94	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	38	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	106	2	4	9	Y	4					4

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	3	-0-	-142	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	128	1	475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	269	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3295	-0-	-475	-0-	3271	2	24	9	Y	22					55
03	4030	X	3393	-0-	-637	-0-	591	1	2694	2	Y	98	114	1			39
							108	9									
04	3900	X	3443	-0-	-457	-0-	824	1	2551	2	Y	62					101
							68	9									
05	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	3547	2	46	9	Y	42					143
06	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	3505	2	33	9	Y	30	125	1			48
*07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3763	2	21	9	Y	19					67

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	7149	-0-	-623	-0-	7115	2	34	9	Y	31	40	1			3
03	8308	X	6964	-0-	-1344	-0-	1286	1	5675	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	8040	X	7238	-0-	-802	-0-	1795	1	5441	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
05	8277	X	7454	-0-	-823	-0-	7422	2	32	9	Y	29	21	1			8
06	7500	X	7086	-0-	-414	-0-	6983	2	103	9	Y	94	60	1			42
07	7657	X	7358	-0-	-299	-0-	7338	2	20	9	Y	18	50	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2813	-0-	-116	-0-	2746	2	67	9	Y	61	67	1			29
03	3131	X	2887	-0-	-244	-0-	533	1	2287	2	Y	61	72	1			18
							67	9									
04	3030	X	2716	-0-	-314	-0-	679	1	2008	2	Y	26	11	1			33
							29	9									
05	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2840	2	50	9	Y	45	60	1			18
06	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	2574	2	67	9	Y	61	53	1			26
07	3007	X	2808	-0-	-199	-0-	2784	2	24	9	Y	22	26	1			22

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1125	2	34	9	Y	31	21	1	5	8	15
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	443	1	2038	2	Y	22	17	1			20
							24	9									
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	539	1	1586	2	Y	27	9	1			38
							30	9									
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1821	2	47	9	Y	43	33	1			48
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1702	2	15	9	Y	14	57	1			5
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2193	2	12	9	Y	11					16

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	360	-0-	-133	-0-	252	1	100	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	70	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	96	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	Y	5	4	1			1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4222	2	22	9	Y	20					83
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	837	1	3913	2	Y	15	73	1			25
							17	9									
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1074	1	3708	2	Y	20					45
							22	9									
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4468	2	9	9	Y	8	39	1			14
*06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4197	2	9	9	Y	8					22
07	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2			Y	-0-					22

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3347	-0-	-162	-0-	3319	2	28	9	Y	25					85
03	3751	X	3512	-0-	-239	-0-	681	1	2779	2	Y	47					132
							52	9									
04	3600	X	2949	-0-	-651	-0-	704	1	2217	2	Y	25					157
							28	9									
05	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	3303	2	3	9	Y	3					160
06	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3064	2	10	9	Y	9					169
07	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	2707	2	32	9	Y	29	172	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	2					3
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	184	1	796	2	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	226	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	Y	2					2

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	1160	-0-	-1769	-0-	1136	2	24	9	Y	22	27	1	3	8	13
03	3100	X	1427	-0-	-1673	-0-	280	1	1147	2	Y	-0-	6	1			7
04	3000	X	1220	-0-	-1780	-0-	289	1	906	2	Y	23	3	1			27
							25	9									
05	2449	X	1312	-0-	-1137	-0-	1289	2	23	9	Y	21	40	1			8
06	1710	X	823	-0-	-887	-0-	802	2	21	9	Y	19					27
07	1426	X	702	-0-	-724	-0-	698	2	4	9	Y	4	24	1			7

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3718	-0-	-458	-0-	3681	2	37	9	Y	34	30	1	2	8	25
03	4123	X	3735	-0-	-388	-0-	726	1	2975	2	Y	31	25	1			31
							34	9									
04	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	870	1	2725	2	Y	21	14	1			38
							23	9									
05	3999	X	3157	-0-	-842	-0-	3126	2	31	9	Y	28	55	1			11
06	3870	X	3283	-0-	-587	-0-	3251	2	32	9	Y	29					40
07	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3738	2	15	9	Y	14	35	1			19

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4331	2	42	9	Y	38	61	1			16
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	784	1	3656	2	Y	62					78
							68	9									
04	3720	X	2600	-0-	-1120	-0-	616	1	1958	2	Y	24	51	1			51
							26	9									
05	4681	X	3646	-0-	-1035	-0-	3631	2	15	9	Y	14	52	1			13
06	4530	X	3678	-0-	-852	-0-	3663	2	15	9	Y	14					27
07	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	4232	2	33	9	Y	30	23	1			34

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3612	2	134	9	Y	122					221
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	712	1	3292	2	Y	30	160	1			91
							33	9									
04	3780	X	3008	-0-	-772	-0-	678	1	2319	2	Y	10	49	1			52
							11	9									
05	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3092	2	23	9	Y	21	46	1			27
06	3780	X	3084	-0-	-696	-0-	3045	2	39	9	Y	35	26	1			36
07	3999	X	3196	-0-	-803	-0-	3176	2	20	9	Y	18					54

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	1778	-0-	-2195	-0-	1778	2			Y	-0-					2
03	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	584	1	2698	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	3390	X	3237	-0-	-153	-0-	730	1	2497	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
*06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
*07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4562	2	9	9	Y	8					8

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4212	-0-	-457	-0-	4175	2	37	9	Y	34	105	1			14
03	4898	X	4136	-0-	-762	-0-	728	1	3318	2	Y	82					96
							90	9									
04	4860	X	3925	-0-	-935	-0-	951	1	2946	2	Y	25					121
							28	9									
05	5022	X	248	-0-	-4774	-0-	245	2	3	9	Y	3	114	1			10
06	4860	X	1902	-0-	-2958	-0-	1876	2	26	9	Y	24					34
*07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4779	2	47	9	Y	43					77

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2395	-0-	-418	-0-	2341	2	54	9	Y	49	61	1			23
03	2976	X	2560	-0-	-416	-0-	472	1	2025	2	Y	57	63	1			17
							63	9									
04	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	668	1	1976	2	Y	21	9	1			29
							23	9									
05	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	2231	2	94	9	Y	85	80	1			34
06	2490	X	1793	-0-	-697	-0-	1663	2	130	9	Y	118	102	1			50
07	2728	X	2264	-0-	-464	-0-	2227	2	37	9	Y	34	51	1			33

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4444	-0-	-22	-0-	4442	2	2	9	Y	2	51	1	2	8	-0-
03	4774	X	4323	-0-	-451	-0-	816	1	3507	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3867	-0-	-753	-0-	899	1	2967	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4199	-0-	-544	-0-	4190	2	9	9	Y	8					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	4199	-0-	-2268	-0-	4145	2	54	9	Y	49	65	1	2	8	14
03	5518	X	4708	-0-	-810	-0-	834	1	3832	2	Y	38					52
							42	9									
04	5220	X	4840	-0-	-380	-0-	1138	1	3691	2	Y	10					62
							11	9									
05	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5289	2	15	9	Y	14					76
06	5190	X	5167	-0-	-23	-0-	5141	2	26	9	Y	24	66	1			34
*07	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5107	2	26	9	Y	24					58

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3325	-0-	-242	-0-	3255	2	70	9	Y	64	37	1	2	8	54
03	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	638	1	2616	2	Y	93	65	1			82
							102	9									
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	825	1	2583	2	Y	87	92	1			77
							96	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3661	2	63	9	Y	57	112	1			22
06	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3150	2	31	9	Y	28					50
07	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3235	2	15	9	Y	14	44	1			20

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2501	-0-	-225	-0-	2457	2	44	9	Y	40					56
03	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	444	1	2086	2	Y	59	104	1			11
							65	9									
04	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	559	1	1732	2	Y	52	14	1			49
							57	9									
05	2666	N	2362	-0-	-304	-0-	2342	2	20	9	Y	18	43	1			24
06	2490	N	2344	-0-	-146	-0-	2318	2	26	9	Y	24	23	1			25
07	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2266	2	9	9	Y	8					33

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		686	-0-	686	686	135	1	551	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		633	-0-	633	1319	152	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		553	-0-	553	1872	553	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		368	-0-	368	2240	368	2			Y	-0-					-0-
*07	2362	X	122	-0-	-2240	-0-	120	2	2	9	Y	2					2

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2674	-0-	-690	-0-	2644	2	30	9	Y	27	3	8			35
03	3503	X	2818	-0-	-685	-0-	515	1	2233	2	Y	64	60	1			39
							70	9									
04	3210	X	2730	-0-	-480	-0-	606	1	2107	2	Y	15					54
							17	9									
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	2991	2	15	9	Y	14	46	1			22
06	3120	X	1600	-0-	-1520	-0-	1600	2			Y	-0-					22
07	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	2649	2	4	9	Y	4	19	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	56	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2658	-0-	-358	-0-	2612	2	46	9	Y	42	25	1	7	8	20
03	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	414	1	1904	2	Y	62	39	1			43
							68	9									
04	3120	X	2445	-0-	-675	-0-	607	1	1786	2	Y	47	48	1			42
							52	9									
05	2852	X	2570	-0-	-282	-0-	2523	2	47	9	Y	43	37	1			48
06	2760	X	2352	-0-	-408	-0-	2332	2	20	9	Y	18	60	1			6
07	2852	X	1340	-0-	-1512	-0-	1330	2	10	9	Y	9					15

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3241	2	41	9	Y	37	32	1	3	8	27
03	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	502	1	2058	2	Y	31	25	1			33
							34	9									
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	813	1	2547	2	Y	19	14	1			38
							21	9									
05	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2907	2	29	9	Y	26	54	1			10
06	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	2797	2	40	9	Y	36					46
07	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	2669	2	29	9	Y	26	40	1			32

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3221	2	50	9	Y	45	3	8			63
03	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	581	1	2518	2	Y	92	83	1			72
							101	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	716	1	2489	2	Y	37					109
							41	9									
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3223	2	59	9	Y	54	92	1			71
06	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	3045	2			Y	-0-					71
07	3255	X	2849	-0-	-406	-0-	2843	2	6	9	Y	5	61	1			15

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
02	5481	X	4622	-0-	-859	-0-	4552	2	70	9	Y	64	80	1			7
03	5859	X	5333	-0-	-526	-0-	969	1	4277	2	Y	79	60	1			26
							87	9									
04	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1390	1	4214	2	Y	21	21	1			26
							23	9									
05	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	5214	2	64	9	Y	58	68	1			16
06	5160	X	4902	-0-	-258	-0-	4902	2			Y	-0-	16	1			-0-
07	5797	X	5088	-0-	-709	-0-	5048	2	40	9	Y	36	16	1			20

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	6002	-0-	-523	-0-	5872	2	130	9	Y	118	152	1			12
03	6882	X	6708	-0-	-174	-0-	1214	1	5359	2	Y	123	93	1			42
							135	9									
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1646	1	4988	2	Y	29	31	1			40
							32	9									
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6730	2	96	9	Y	87	102	1			25
*06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			Y	-0-	25	1			-0-
07	6851	X	6168	-0-	-683	-0-	6111	2	57	9	Y	52	23	1			29

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	3042	-0-	-3	-0-	2843	2	199	9	Y	181	192	1	6	8	14
03	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	431	1	2413	2	Y	190	183	1			21
							209	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	625	1	2327	2	Y	163	112	1			72
							179	9									
05	3255	X	3163	-0-	-92	-0-	3030	2	133	9	Y	121	157	1			36
06	3150	X	2616	-0-	-534	-0-	2487	2	129	9	Y	117	76	1			77
07	3255	X	2299	-0-	-956	-0-	2197	2	102	9	Y	93	149	1			21

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3647	-0-	-616	-0-	3622	2	25	9	Y	23	26	1			11
03	4464	X	3093	-0-	-1371	-0-	579	1	2483	2	Y	28	31	1			8
							31	9									
04	4320	X	3929	-0-	-391	-0-	986	1	2917	2	Y	24	5	1			27
							26	9									
05	3999	X	3163	-0-	-836	-0-	3141	2	22	9	Y	20	39	1			8
06	3780	X	2934	-0-	-846	-0-	2900	2	34	9	Y	31	26	1			13
07	4030	X	2381	-0-	-1649	-0-	2363	2	18	9	Y	16	14	1			15

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2684	-0-	-42	-0-	2640	2	44	9	Y	40					56
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	535	1	2472	2	Y	36					92
							40	9									
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	643	1	2197	2	Y	13	50	1			55
							14	9									
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2897	2	22	9	Y	20	48	1			27
06	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2537	2	41	9	Y	37	26	1			38
07	2914	X	2225	-0-	-689	-0-	2207	2	18	9	Y	16					54

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1272	-0-	-555	-0-	1266	2	6	9	Y	5	1	1	5	8	-0-
03	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	317	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	502	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
*06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2280	2	3	9	Y	3					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	5312	-0-	-140	-0-	5269	2	43	9	Y	39	57	1			36
03	5828	X	4802	-0-	-1026	-0-	1008	1	3744	2	Y	45	56	1			25
							50	9									
04	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	1316	1	3789	2	Y	32	57	1			-0-
							35	9									
*05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6212	2	33	9	Y	30					30
*06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5909	2	33	9	Y	30	52	1			8
*07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5799	2	25	9	Y	23					31

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		925	-0-	925	925	924	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	T. A.		148	-0-	148	1073	26	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		29	-0-	29	1102	7	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1229	X	127	-0-	-1102	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	2	3	9	Y	3					3

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4348	-0-	-408	-0-	4281	2	67	9	Y	61	78	1			6
03	4588	X	3898	-0-	-690	-0-	704	1	3106	2	Y	80	60	1			26
							88	9									
04	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	1148	1	3481	2	Y	21	21	1			26
							23	9									
05	5642	X	4333	-0-	-1309	-0-	4269	2	64	9	Y	58	68	1			16
06	5460	X	4090	-0-	-1370	-0-	3990	2	100	9	Y	91	66	1			41
07	4774	X	4525	-0-	-249	-0-	4485	2	40	9	Y	36	57	1			20

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1153	X	119	-0-	-1034	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	47	1	173	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	43	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	423	2	8	9	Y	7					7

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4506	-0-	-511	-0-	4463	2	43	9	Y	39	35	1	2	8	29
03	5332	X	4693	-0-	-639	-0-	913	1	3744	2	Y	33	27	1			35
							36	9									
04	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	1133	1	3549	2	Y	18	15	1			38
							20	9									
05	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	4974	2	32	9	Y	29	56	1			11
06	4920	X	4800	-0-	-120	-0-	4778	2	22	9	Y	20					31
*07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5059	2	30	9	Y	27	26	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3615	-0-	-445	-0-	3581	2	34	9	Y	31	34	1			14
03	4123	X	3491	-0-	-632	-0-	653	1	2803	2	Y	32	36	1			10
							35	9									
04	3990	X	3182	-0-	-808	-0-	801	1	2370	2	Y	10	6	1			14
							11	9									
05	4061	X	2518	-0-	-1543	-0-	2490	2	28	9	Y	25	29	1			10
06	3750	X	2633	-0-	-1117	-0-	2597	2	36	9	Y	33	29	1			14
07	3875	X	744	-0-	-3131	-0-	738	2	6	9	Y	5	14	1			5

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4212	2	101	9	Y	92	43	1	4	8	92
03	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	746	1	3436	2	Y	72	79	1			85
							79	9									
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1068	1	3144	2	Y	83	84	1			84
							91	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4429	2	95	9	Y	86	74	1			96
06	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	3959	2	108	9	Y	98	161	1			33
07	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3945	2	39	9	Y	35					68

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	4147	2	62	9	Y	56	94	1			23
03	4805	X	4264	-0-	-541	-0-	727	1	3390	2	Y	134					157
							147	9									
04	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	977	1	3107	2	Y	47	96	1			108
							52	9									
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4412	2	87	9	Y	79	114	1			73
06	4350	X	4159	-0-	-191	-0-	4052	2	107	9	Y	97					170
07	4495	X	4418	-0-	-77	-0-	4385	2	33	9	Y	30	146	1			54

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2991	-0-	-141	-0-	2983	2	8	9	Y	7					18
03	3286	X	2874	-0-	-412	-0-	517	1	2356	2	Y	1	14	1			5
							1	9									
04	3210	X	3071	-0-	-139	-0-	748	1	2317	2	Y	5					10
							6	9									
05	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	3049	2	9	9	Y	8					18
06	3210	X	3154	-0-	-56	-0-	3154	2			Y	-0-	16	1			2
07	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	2538	2	31	9	Y	28					30

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	666	-0-	-755	-0-	27	1	630	2	Y	8					19
							9	9									
03	1395	N	608	-0-	-787	-0-	108	1	493	2	Y	6	18	1			7
							7	9									
04	840	N	544	-0-	-296	-0-	132	1	409	2	Y	3					10
							3	9									
05	713	N	376	-0-	-337	-0-	367	2	9	9	Y	8					18
06	600	N	250	-0-	-350	-0-	243	2	7	9	Y	6	16	1			8
07	589	N	219	-0-	-370	-0-	216	2	3	9	Y	3					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

02	5597	X	5534	-0-	-63	-0-	5522	2	12	9	Y	11	32	1			-0-
03	5797	X	5218	-0-	-579	-0-	921	1	4297	2	Y	-0-					-0-
04	5760	X	5235	-0-	-525	-0-	1249	1	3973	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	5952	X	5136	-0-	-816	-0-	5125	2	11	9	Y	10	1	1			9
06	5760	X	4905	-0-	-855	-0-	4905	2			Y	-0-					9
07	5921	X	5314	-0-	-607	-0-	5296	2	18	9	Y	16	8	1			17

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

02	5307	X	4033	-0-	-1274	-0-	3979	2	54	9	Y	49	64	1	3	8	14
03	4526	X	4442	-0-	-84	-0-	788	1	3619	2	Y	32					46
							35	9									
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1117	1	3623	2	Y	17					63
							19	9									
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5174	2	8	9	Y	7					70
06	4530	X	4155	-0-	-375	-0-	4142	2	13	9	Y	12	61	1			21
07	4898	X	4478	-0-	-420	-0-	4465	2	13	9	Y	12					33

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

02	3828	X	2666	-0-	-1162	-0-	2581	2	85	9	Y	77	141	1			195
03	4092	X	2947	-0-	-1145	-0-	480	1	2384	2	Y	75	17	1			253
							83	9									
04	3960	X	3270	-0-	-690	-0-	722	1	2438	2	Y	100	148	1			205
							110	9									
05	4092	X	3294	-0-	-798	-0-	3260	2	34	9	Y	31	76	1			160
06	3300	X	2891	-0-	-409	-0-	2761	2	130	9	Y	118					278
07	3255	X	2700	-0-	-555	-0-	2690	2	10	9	Y	9					287

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

02	4350	X	3817	-0-	-533	-0-	3791	2	26	9	Y	24	3	8			30
03	4464	X	3957	-0-	-507	-0-	740	1	3207	2	Y	9	21	1			18
							10	9									
04	4230	X	4187	-0-	-43	-0-	927	1	3221	2	Y	35					53
							39	9									
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4387	2	31	9	Y	28	45	1			36
*06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4222	2	94	9	Y	85					121
07	4309	X	3258	-0-	-1051	-0-	3225	2	33	9	Y	30	103	1			48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

02	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10753	2	97	9	Y	88	92	1	4	8	7
03	11129 X	10377	-0-	-752	-0-	1554	1	8694	2	Y	117	111	1			13
						129	9									
04	11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	2331	1	8685	2	Y	82	47	1			48
						90	9									
05	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	11741	2	89	9	Y	81	105	1			24
06	11220 X	10487	-0-	-733	-0-	10407	2	80	9	Y	73	49	1			48
07	11594 X	9235	-0-	-2359	-0-	9159	2	76	9	Y	69	102	1			15

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

02	3422 X	2096	-0-	-1326	-0-	2029	2	67	9	Y	61					142
03	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	608	1	2848	2	Y	52					194
						57	9									
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	811	1	2760	2	Y	158	251	1			101
						174	9									
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3478	2	164	9	Y	149	152	1			98
06	3360 X	3321	-0-	-39	-0-	3168	2	153	9	Y	139	156	1			81
07	3751 X	2805	-0-	-946	-0-	2759	2	46	9	Y	42					123

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

02	4785 X	4443	-0-	-342	-0-	4409	2	34	9	Y	31	40	1			3
03	5022 X	4439	-0-	-583	-0-	812	1	3582	2	Y	41	30	1			14
						45	9									
04	4860 X	4401	-0-	-459	-0-	1089	1	3300	2	Y	11	12	1			13
						12	9									
05	5022 X	4400	-0-	-622	-0-	4368	2	32	9	Y	29	34	1			8
06	4590 X	3817	-0-	-773	-0-	3817	2			Y	-0-	8	1			-0-
07	4743 X	4300	-0-	-443	-0-	4280	2	20	9	Y	18	8	1			10

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

02	3016 X	2553	-0-	-463	-0-	2502	2	51	9	Y	46	26	1	9	8	21
03	2573 X	2561	-0-	-12	-0-	446	1	2053	2	Y	56	38	1			39
						62	9									
04	2700 X	2389	-0-	-311	-0-	595	1	1751	2	Y	39	36	1			42
						43	9									
05	2790 X	2407	-0-	-383	-0-	2360	2	47	9	Y	43	37	1			48
06	2700 X	1960	-0-	-740	-0-	1921	2	39	9	Y	35	71	1			12
07	2728 X	1647	-0-	-1081	-0-	1626	2	21	9	Y	19					31

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
02	3857	X	3421	-0-	-436	-0-	3279	2	142	9	Y	129	134	1	8	8	10
03	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	499	1	2789	2	Y	47	52	1			5
							52	9									
04	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	594	1	2214	2	Y	41	25	1			21
							45	9									
05	3658	X	2773	-0-	-885	-0-	2733	2	40	9	Y	36	47	1			10
06	3540	X	1047	-0-	-2493	-0-	1008	2	39	9	Y	35	22	1			23
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	23	1			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	3807	-0-	-717	-0-	3773	2	34	9	Y	31	34	1			14
03	4836	X	3554	-0-	-1282	-0-	666	1	2856	2	Y	29	33	1			10
							32	9									
04	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	956	1	2826	2	Y	15	6	1			19
							17	9									
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4385	2	32	9	Y	29	36	1			12
06	4050	X	3960	-0-	-90	-0-	3916	2	44	9	Y	40	35	1			17
*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4107	2	25	9	Y	23	18	1			22

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	1868	-0-	-974	-0-	1857	2	11	9	N	10					84
03	2914	X	1352	-0-	-1562	-0-	237	1	1109	2	N	5	69	1			20
							6	9									
04	2820	X	778	-0-	-2042	-0-	170	1	587	2	N	19					39
							21	9									
05	2449	X	489	-0-	-1960	-0-	483	2	6	9	N	5	34	1			10
06	2160	X	538	-0-	-1622	-0-	528	2	10	9	N	9					19
07	2015	X	504	-0-	-1511	-0-	504	2			N	-0-					19

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17603	X	2379	-0-	-15224	-0-	2379	2			N	-0-					33
03	18817	X	2420	-0-	-16397	-0-	36	1	2384	2	N	-0-					33
04	2880	X	2141	-0-	-739	-0-	32	1	2109	2	N	-0-					33
05	2790	X	2141	-0-	-649	-0-	2141	2			N	-0-					33
06	2460	X	1871	-0-	-589	-0-	1871	2			N	-0-					33
07	2542	X	1909	-0-	-633	-0-	1909	2			N	-0-					33

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9106	X	1826	-0-	-7280	-0-	1826	2			N	-0-					5
03	9734	X	1843	-0-	-7891	-0-	28	1	1815	2	N	-0-					5
04	3240	X	1412	-0-	-1828	-0-	21	1	1391	2	N	-0-					5
05	2883	X	1412	-0-	-1471	-0-	1412	2			N	-0-					5
06	2310	X	1067	-0-	-1243	-0-	1067	2			N	-0-					5
07	1953	X	1042	-0-	-911	-0-	1042	2			N	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					166
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					166
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					166
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					166
06	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					166
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					166

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

02	957	N	918	-0-	-39	-0-	187	1	719	3	N	11					23
							12	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	173	1	668	3	N	37					60
							41	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	153	1	593	3	N	32					92
							35	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	178	1	742	3	N	53					145
							58	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	147	1	572	3	N	35					180
							39	9									
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	149	1	591	3	N	25	182	1			23
							28	9									

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	278	1	1880	3	N	1					43
							1	9									
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	272	1	2096	3	N	22					65
							24	9									
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	289	1	2175	3	N	25	1	8			89
							28	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	262	1	2152	3	N	1					90
							1	9									
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	298	1	2380	3	N	4	2	8			92
							4	9									
*07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	302	1	2459	3	N	4	1	8			95
							4	9									

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	80	1	789	3	N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	775	3	26	9	N	24	24	1			-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	484	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	670	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	691	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	639	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	654	1	1280	3	N	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	677	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	681	1	1020	3	N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	672	1	1139	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1852	-0-	-349	-0-	701	1	1151	3	N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	94	-0-	-80	-0-	35	1	59	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	41	1	80	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	19	1	40	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	135	1	1337	3	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1296	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	3	22	9	N	20	20	1			-0-
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1548	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	104	1	1297	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	113	1	1466	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	142	1	1410	3	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1062	3	36	9	N	33	33	1			-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	989	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1329	3	19	9	N	17	17	1			-0-
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1247	3	N	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	129	1	1680	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	137	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1297	3	44	9	N	40	40	1			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	3	22	9	N	20	20	1			-0-
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1265	3	18	9	N	16	16	1			-0-
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	95	1	1230	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	515	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	N	12	12	1			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	3100	N	14042	-0-	10942	10942	13697	3	345	9	N	314	154	1	7	8	153
06	3000	N	20343	-0-	17343	28285	1485	1	18514	3	N	313	181	1	33	8	252
							344	9									
*07	3100	N	15348	-0-	12248	40533	1081	1	14061	3	N	187	187	1	13	8	239
							206	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	991	3	N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1178	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1170	3	21	9	N	19	19	1			-0-
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	3	N	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	142	1	1404	3	N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1342	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1433	3	26	9	N	24	24	1			-0-
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	3	23	9	N	21	21	1			-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	124	1	1544	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
*07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	126	1	1641	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	189	1	1873	3	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1845	3	63	9	N	57	57	1			-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1827	3	33	9	N	30	30	1			-0-
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	149	1	1853	3	N	32	32	1			-0-
							35	9									
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	132	1	1711	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									

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
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	122	1	1211	3	N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1533	3	53	9	N	48	48	1			-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1760	3	24	9	N	22	22	1			-0-
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	3	N	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	478	1	3231	3	N	24					57
							26	9									
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	478	1	3689	3	N	28					85
							31	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	426	1	3207	3	N	31	1	8			115
							34	9									
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	420	1	3450	3	N	30					145
							33	9									
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	413	1	3295	3	N	18	4	8			159
							20	9									
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	377	1	3068	3	N	20	2	8			177
							22	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					84
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					84
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					84
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					84
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	2			N	-0-					84
*07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2707	2	6	9	N	5					89

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

02	1073	N	131	-0-	-942	-0-	131	2			N	-0-					167
03	1085	N	128	-0-	-957	-0-	128	2			N	-0-					167
04	600	N	123	-0-	-477	-0-	123	2			N	-0-					167
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					167
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	60	2	86	9	N	78	173	1			72
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	258	2	13	9	N	12					84

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					18

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

02	1363	N	1056	-0-	-307	-0-	72	1	984	2	Y	-0-					23
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	84	1	1061	2	Y	-0-					23
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	80	1	970	2	Y	46					69
							51	9									
05	1116	N	735	-0-	-381	-0-	64	1	671	2	Y	-0-					69
06	0	W	633	-0-	633	633	629	2	4	9	Y	4					73
07	0	W	822	-0-	822	1455	816	2	6	9	Y	5	69	1			9

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1640	2	Y	43	30	1			21
							47	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2089	2	Y	53	65	1			9
							58	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	44	1	1928	2	Y	59	67	1			1
							65	9									
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1850	2	Y	45	46	1			-0-
							50	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	20	1	872	2	Y	21	19	1			2
							23	9									
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	9	1	432	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

02	2088	X	1877	-0-	-211	-0-	171	1	1687	2	Y	17	40	1			19
							19	9									
03	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	187	1	1767	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
04	2160	X	1955	-0-	-205	-0-	176	1	1779	2	Y	-0-					3
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	174	1	1855	2	Y	18					21
							20	9									
06	0	W	1898	-0-	1898	1898	65	1	1814	2	Y	17					38
							19	9									
07	0	W	1985	-0-	1985	3883	70	1	1905	2	Y	9	42	1			5
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 9450

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	3132	X	2609	-0-	-523	-0-	276	1	2333	2	Y	-0-					64
03	4030	X	2569	-0-	-1461	-0-	294	1	2275	2	Y	-0-					64
04	3900	X	2871	-0-	-1029	-0-	305	1	2497	2	Y	63	111	1			16
							69	9									
05	4030	X	3365	-0-	-665	-0-	339	1	2970	2	Y	51					67
							56	9									
06	0	W	2929	-0-	2929	2929	100	1	2829	2	Y	-0-					67
07	0	W	2993	-0-	2993	5922	103	1	2871	2	Y	17					84
							19	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2605	-0-	-672	-0-	276	1	2329	2	Y	-0-					32
03	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	315	1	2437	2	Y	-0-					32
04	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	340	1	2780	2	Y	31	55	1			8
							34	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	334	1	2929	2	Y	26					34
							29	9									
06	0	W	2863	-0-	2863	2863	98	1	2765	2	Y	-0-					34
07	0	W	2430	-0-	2430	5293	83	1	2332	2	Y	14					48
							15	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	659	-0-	-66	-0-	70	1	589	2	Y	-0-					34
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	79	1	610	2	Y	-0-					34
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	82	1	667	2	Y	-0-					34
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	Y	-0-					34
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	18	1	512	2	Y	9					43
							10	9									
*07	775	N	718	-0-	-57	-0-	25	1	685	2	Y	7	42	1			8
							8	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	833	-0-	-849	-0-	88	1	745	2	Y	-0-					95
03	1550	X	907	-0-	-643	-0-	104	1	803	2	Y	-0-					95
04	1230	X	934	-0-	-296	-0-	102	1	832	2	Y	-0-					95
05	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	110	1	965	2	Y	-0-					95
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	40	1	1119	2	Y	19					114
							21	9									
*07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	65	1	1825	2	Y	18	122	1			10
							20	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		1083	-0-	1083	1083	36	1	1028	2	Y	17					18
							19	9									
*07	14B2 EXT		1492	-0-	1492	2575	51	1	1426	2	Y	14	18	1			14
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	1944	-0-	-550	-0-	177	1	1748	2	Y	17	40	1			19
							19	9									
03	2387	N	2008	-0-	-379	-0-	191	1	1799	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
04	2220	N	1766	-0-	-454	-0-	159	1	1607	2	Y	-0-					3
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	185	1	1967	2	Y	18					21
							20	9									
06	0	W	1676	-0-	1676	1676	57	1	1602	2	Y	15					36
							17	9									
07	0	W	1957	-0-	1957	3633	69	1	1878	2	Y	9	42	1			3
							10	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3047	-0-	-230	-0-	279	1	2749	2	Y	17	40	1			19
							19	9									
03	3503	X	3065	-0-	-438	-0-	293	1	2754	2	Y	16	32	1			3
							18	9									
04	3390	X	2819	-0-	-571	-0-	255	1	2564	2	Y	-0-					3
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	298	1	3159	2	Y	18					21
							20	9									
06	0	W	2764	-0-	2764	2764	94	1	2644	2	Y	24					45
							26	9									
07	0	W	3453	-0-	3453	6217	121	1	3315	2	Y	15	41	1			19
							17	9									

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	174	1	2400	2	Y	-0-					32
03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	195	1	2462	2	Y	-0-					32
04	2760	X	2486	-0-	-274	-0-	183	1	2236	2	Y	61					93
							67	9									
05	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	209	1	2202	2	Y	-0-					93
06	0	W	1646	-0-	1646	1646	1636	2	10	9	Y	9					102
07	0	W	1922	-0-	1922	3568	1909	2	13	9	Y	12	97	1			17

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	194	1	1913	2	Y	-0-	19	1			1
03	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	190	1	1795	2	Y	-0-					1
04	2400	N	1880	-0-	-520	-0-	167	1	1692	2	Y	19					20
							21	9									
05	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	175	1	1859	2	Y	8					28
							9	9									
06	0	W	1717	-0-	1717	1717	59	1	1658	2	Y	-0-					28
07	0	W	2025	-0-	2025	3742	71	1	1951	2	Y	3					31
							3	9									

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1702	-0-	-328	-0-	156	1	1531	2	Y	14	32	1			15
							15	9									
03	2170	X	1812	-0-	-358	-0-	173	1	1625	2	Y	13	26	1			2
							14	9									
04	2100	X	1570	-0-	-530	-0-	142	1	1428	2	Y	-0-					2
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1808	2	Y	15					17
							17	9									
06	0	W	1876	-0-	1876	1876	64	1	1793	2	Y	17					34
							19	9									
07	0	W	1922	-0-	1922	3798	67	1	1845	2	Y	9	33	1			10
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	2	Y	1	153	1			10
							1	9									
03	1116	X	1035	-0-	-81	-0-	99	1	936	2	Y	-0-					10
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	174	1	1760	2	Y	70					80
							77	9									
05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	186	1	1976	2	Y	34					114
							37	9									
06	0	W	63	-0-	63	63	2	1	61	2	Y	-0-					114
07	0	W	84	-0-	84	147	3	1	81	2	Y	-0-					114

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8	6	1			2
06	840	N	417	-0-	-423	-0-	414	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1071	2	11	9	Y	10	7	1			3

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	2	Y	47	32	1			26
							52	9									
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	50	1	2282	2	Y	48	58	1			16
							53	9									
04	2070	N	1696	-0-	-374	-0-	37	1	1612	2	Y	43	48	1			11
							47	9									
05	2604	N	2005	-0-	-599	-0-	46	1	1912	2	Y	43	46	1			8
							47	9									
06	2310	N	1920	-0-	-390	-0-	42	1	1828	2	Y	45	41	1			12
							50	9									
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	44	1	2087	2	Y	44	40	1			16
							48	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

02	2581	X	2170	-0-	-411	-0-	46	1	2058	2	Y	60	44	1			26
							66	9									
03	2697	X	1903	-0-	-794	-0-	39	1	1806	2	Y	53	64	1			15
							58	9									
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	60	1	2625	2	Y	61	69	1			7
							67	9									
05	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	53	1	2221	2	Y	59	62	1			4
							65	9									
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	63	1	2770	2	Y	58	53	1			9
							64	9									
*07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	70	1	3312	2	Y	60	55	1			14
							66	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2947	-0-		-562	-0-	63	1	2805	2	Y	72	48	1			37
								79	9									
03	3751	X	3272	-0-		-479	-0-	68	1	3123	2	Y	74	90	1			21
								81	9									
04	3300	X	3175	-0-		-125	-0-	70	1	3030	2	Y	68	76	1			13
								75	9									
05	3317	X	3231	-0-		-86	-0-	73	1	3080	2	Y	71	75	1			9
								78	9									
06	3210	X	3209	-0-		-1	-0-	70	1	3067	2	Y	65	59	1			15
								72	9									
07	3286	X	3143	-0-		-143	-0-	64	1	3010	2	Y	63	58	1			20
								69	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2766	-0-		-453	-0-	59	1	2645	2	Y	56	41	1			22
								62	9									
03	3441	X	3265	-0-		-176	-0-	68	1	3124	2	Y	66	81	1			7
								73	9									
04	3030	X	1806	-0-		-1224	-0-	40	1	1723	2	Y	39	45	1			1
								43	9									
05	3131	X	1486	-0-		-1645	-0-	34	1	1417	2	Y	32	33	1			-0-
								35	9									
06	3150	X	2596	-0-		-554	-0-	56	1	2464	2	Y	69	63	1			6
								76	9									
07	3255	X	2451	-0-		-804	-0-	49	1	2333	2	Y	63	58	1			11
								69	9									

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2738	X	2738	-0-		-0-	-0-	59	1	2616	2	Y	57	40	1			30
								63	9									
03	2939	X	2939	-0-		-0-	-0-	61	1	2814	2	Y	58	70	1			18
								64	9									
04	2885	X	2885	-0-		-0-	-0-	63	1	2754	2	Y	62	70	1			10
								68	9									
05	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	69	1	2890	2	Y	56	60	1			6
								62	9									
06	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	65	1	2846	2	Y	52	47	1			11
								57	9									
07	2976	X	2819	-0-		-157	-0-	57	1	2708	2	Y	49	45	1			15
								54	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3220	-0-		-463	-0-	69	1	3070	2	Y	74	50	1			35
								81	9									
03	3937	X	3562	-0-		-375	-0-	74	1	3403	2	Y	77	93	1			19
								85	9									
04	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-	81	1	3504	2	Y	75	85	1			9
								83	9									
05	3682	X	3682	-0-		-0-	-0-	84	1	3517	2	Y	74	78	1			5
								81	9									
06	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	83	1	3629	2	Y	70	64	1			11
								77	9									
07	3782	X	3290	-0-		-492	-0-	67	1	3150	2	Y	66	60	1			17
								73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	49	1	2205	2	Y	58	36	1			27
							64	9									
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	51	1	2367	2	Y	64	78	1			13
							70	9									
04	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	40	1	1745	2	Y	51	57	1			7
							56	9									
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	57	1	2410	2	Y	54	57	1			4
							59	9									
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	62	1	2692	2	Y	58	53	1			9
							64	9									
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	54	1	2547	2	Y	52	47	1			14
							57	9									

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

02	2958	X	2779	-0-	-179	-0-	60	1	2661	2	Y	53	32	1			30
							58	9									
03	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	65	1	2995	2	Y	51	62	1			19
							56	9									
04	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	63	1	2721	2	Y	47	54	1			12
							52	9									
05	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	64	1	2698	2	Y	43	46	1			9
							47	9									
06	3030	X	2599	-0-	-431	-0-	57	1	2495	2	Y	43	39	1			13
							47	9									
07	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	48	1	2295	2	Y	41	38	1			16
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107						N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	71	1	3156	2	Y	84	60	1			39
							92	9									
03	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	73	1	3343	2	Y	81	99	1			21
							89	9									
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	81	1	3514	2	Y	86	97	1			10
							95	9									
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	86	1	3627	2	Y	82	86	1			6
							90	9									
06	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	74	1	3222	2	Y	76	69	1			13
							84	9									
07	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	69	1	3260	2	Y	71	65	1			19
							78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6207	X	3815	-0-		-2392	-0-	79	1	3528	2	Y	189	136	1			69
								208	9									
03	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-	81	1	3748	2	Y	199	242	1			26
								219	9									
04	4234	X	4234	-0-		-0-	-0-	90	1	3902	2	Y	220	246	1			-0-
								242	9									
05	4500	X	4500	-0-		-0-	-0-	99	1	4150	2	Y	228	228	1			-0-
								251	9									
06	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	87	1	3791	2	Y	187	170	1			17
								206	9									
*07	3300	X	3300	-0-		-0-	-0-	65	1	3056	2	Y	163	149	1			31
								179	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7395	X	4964	-0-		-2431	-0-	106	1	4724	2	Y	122	91	1			56
								134	9									
03	7905	X	5333	-0-		-2572	-0-	111	1	5091	2	Y	119	145	1			30
								131	9									
04	6720	X	6097	-0-		-623	-0-	134	1	5806	2	Y	143	162	1			11
								157	9									
05	6319	X	6319	-0-		-0-	-0-	144	1	6041	2	Y	122	130	1			3
								134	9									
06	5760	X	5737	-0-		-23	-0-	125	1	5482	2	Y	118	108	1			13
								130	9									
07	6293	X	6231	-0-		-62	-0-	126	1	5959	2	Y	133	122	1			24
								146	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	5072	-0-		-1076	-0-	109	1	4850	2	Y	103	69	1			81
								113	9									
03	6045	X	5527	-0-		-518	-0-	115	1	5295	2	Y	106	129	1			58
								117	9									
04	5340	X	5011	-0-		-329	-0-	111	1	4839	2	Y	55	62	1			51
								61	9									
05	5518	X	5094	-0-		-424	-0-	116	1	4869	2	Y	99	106	1			44
								109	9									
06	5340	X	5071	-0-		-269	-0-	111	1	4859	2	Y	92	84	1			52
								101	9									
07	5518	X	4748	-0-		-770	-0-	96	1	4554	2	Y	89	82	1			59
								98	9									

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	4261	-0-		-1307	-0-	91	1	4056	2	Y	104	70	1			59
								114	9									
03	5766	X	4498	-0-		-1268	-0-	93	1	4286	2	Y	108	131	1			36
								119	9									
04	4412	X	4412	-0-		-0-	-0-	97	1	4205	2	Y	100	118	1			18
								110	9									
05	4557	X	4309	-0-		-248	-0-	98	1	4106	2	Y	95	107	1			6
								105	9									
06	4410	X	4305	-0-		-105	-0-	94	1	4113	2	Y	89	81	1			14
								98	9									
07	4557	X	4341	-0-		-216	-0-	88	1	4156	2	Y	88	80	1			22
								97	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	149 158	1 9	6661	2	Y	144	100	1			63
03	6820	X	5901	-0-	-919	-0-	123 121	1 9	5657	2	Y	110	134	1			39
04	6600	X	4973	-0-	-1627	-0-	109 128	1 9	4736	2	Y	116	131	1			24
05	6820	X	4985	-0-	-1835	-0-	113 108	1 9	4764	2	Y	98	110	1			12
06	6600	X	3994	-0-	-2606	-0-	87 86	1 9	3821	2	Y	78	71	1			19
07	6820	X	4064	-0-	-2756	-0-	82 85	1 9	3897	2	Y	77	71	1			25

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
02	5684	X	4502	-0-	-1182	-0-	96 128	1 9	4278	2	Y	116	72	1			67
03	6076	X	4265	-0-	-1811	-0-	88 120	1 9	4057	2	Y	109	133	1			43
04	5670	X	5274	-0-	-396	-0-	116 129	1 9	5029	2	Y	117	133	1			27
05	5859	X	5237	-0-	-622	-0-	119 116	1 9	5002	2	Y	105	113	1			19
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	105 114	1 9	4599	2	Y	104	94	1			29
07	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	94 100	1 9	4458	2	Y	91	84	1			36

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
02	4495	X	4334	-0-	-161	-0-	92 143	1 9	4099	2	Y	130	91	1			58
03	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	100 140	1 9	4589	2	Y	127	155	1			30
04	4830	X	3970	-0-	-860	-0-	87 109	1 9	3774	2	Y	99	112	1			17
05	4991	X	4011	-0-	-980	-0-	91 105	1 9	3815	2	Y	95	100	1			12
06	4830	X	3877	-0-	-953	-0-	85 88	1 9	3704	2	Y	80	73	1			19
*07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	106 91	1 9	5042	2	Y	83	77	1			25

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8288	2	306	9	Y	278	189	1			137
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8574	2	285	9	Y	259	305	1			91
04	9030	X	7488	-0-	-1542	-0-	7294	2	194	9	Y	176	216	1			51
05	9331	X	7879	-0-	-1452	-0-	7679	2	200	9	Y	182	154	1	4	8	75
06	9030	X	8828	-0-	-202	-0-	8651	2	177	9	Y	161	173	1			63
07	9176	X	8108	-0-	-1068	-0-	7878	2	230	9	Y	209	202	1			70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3801	2	195	9	Y	177	113	1			87
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5090	2	235	9	Y	214	226	1			75
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	3998	2	160	9	Y	145	178	1			42
05	4278	X	3633	-0-	-645	-0-	3495	2	138	9	Y	125	113	1	3	8	51
06	5160	X	4886	-0-	-274	-0-	4740	2	146	9	Y	133	132	1			52
07	5332	X	3888	-0-	-1444	-0-	3724	2	164	9	Y	149	151	1			50

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
02	7859	X	7306	-0-	-553	-0-	7185	2	121	9	Y	110	74	1			54
03	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9394	2	143	9	Y	130	138	1			46
04	7410	X	6914	-0-	-496	-0-	6752	2	162	9	Y	147	150	1			43
05	7812	X	6600	-0-	-1212	-0-	6448	2	152	9	Y	138	121	1	3	8	57
06	9240	X	6975	-0-	-2265	-0-	6848	2	127	9	Y	115	127	1			45
07	9548	X	6876	-0-	-2672	-0-	6700	2	176	9	Y	160	152	1			53

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
02	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10249	2	251	9	Y	228	145	1			298
03	11067	X	6052	-0-	-5015	-0-	5921	2	131	9	Y	119	189	1			228
04	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11121	2	259	9	Y	235	207	1			256
05	11222	X	9003	-0-	-2219	-0-	8803	2	200	9	Y	182	173	1	4	8	261
06	10860	X	9273	-0-	-1587	-0-	9109	2	164	9	Y	149	350	1			60
07	11749	X	9591	-0-	-2158	-0-	9352	2	239	9	Y	217	204	1			73

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1546	2	54	9	Y	49	57	1			9
03	2201	X	1528	-0-	-673	-0-	1476	2	52	9	Y	47	46	1			10
04	2130	X	533	-0-	-1597	-0-	515	2	18	9	Y	16	22	1			4
05	2201	X	588	-0-	-1613	-0-	570	2	18	9	Y	16	16	1			4
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3752	2	109	9	Y	99	82	1			21
07	1705	X	302	-0-	-1403	-0-	292	2	10	9	Y	9	27	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5683	2	140	9	Y	127	139	1			24
03	6324	X	5797	-0-	-527	-0-	5658	2	139	9	Y	126	124	1			26
04	6120	X	4902	-0-	-1218	-0-	4786	2	116	9	Y	105	102	1			29
05	6324	X	2569	-0-	-3755	-0-	2469	2	100	9	Y	91	98	1			22
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
07	6231	X	245	-0-	-5986	-0-	235	2	10	9	Y	9	6	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	4304	-0-	-771	-0-	4213	2	91	9	Y	83	98	1			16
03	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	4558	2	99	9	Y	90	87	1			19
04	5250	X	4538	-0-	-712	-0-	4443	2	95	9	Y	86	81	1			24
05	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5140	2	92	9	Y	84	87	1			21
06	5250	X	1726	-0-	-3524	-0-	1697	2	29	9	Y	26	42	1			5
*07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7736	2	149	9	Y	135	99	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3337	2	127	9	Y	115	128	1			23
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2970	2	112	9	Y	102	103	1			22
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2836	2	105	9	Y	95	91	1			26
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3662	2	53	9	Y	48	62	1			12
06	2370	X	772	-0-	-1598	-0-	761	2	11	9	Y	10	19	1			3
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4778	2	75	9	Y	68	50	1			21

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7109	2	141	9	Y	128	151	1			25
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5980	2	118	9	Y	107	110	1			22
04	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5762	2	111	9	Y	101	95	1			28
05	5735	X	5589	-0-	-146	-0-	5530	2	59	9	Y	54	69	1			13
06	5550	X	2870	-0-	-2680	-0-	2841	2	29	9	Y	26	34	1			5
*07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6506	2	75	9	Y	68	52	1			21

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

02	6409	X	4486	-0-	-1923	-0-	4366	2	120	9	Y	109	123	1			21
03	6324	X	5693	-0-	-631	-0-	5542	2	151	9	Y	137	130	1			28
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6488	2	174	9	Y	158	142	1			44
05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9264	2	245	9	Y	223	213	1			54
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9355	2	235	9	Y	214	222	1			46
*07	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	8753	2	250	9	Y	227	203	1			70

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

02	3712	X	3501	-0-	-211	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3334	-0-	-634	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2532	-0-	-1308	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4564	2	8	9	Y	7	5	1			2
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4722	2	8	9	Y	7	7	1			2
*07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4477	2	8	9	Y	7	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2643	-0-	-170	-0-	2590	2	53	9	Y	48	34	1			59
03	3007	X	1825	-0-	-1182	-0-	1786	2	39	9	Y	35	84	1			10
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2644	2	100	9	Y	91	41	1			60
05	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	2867	2	119	9	Y	108	127	1			41
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3127	2	113	9	Y	103					144
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2991	2	84	9	Y	76	84	1			136

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
02	8004	X	5359	-0-	-2645	-0-	5147	2	212	9	Y	193	123	1	11	8	224
03	8556	X	6642	-0-	-1914	-0-	6381	2	261	9	Y	237	395	1			66
04	8280	X	5754	-0-	-2526	-0-	5692	2	62	9	Y	56	86	1			36
05	7378	X	5987	-0-	-1391	-0-	5917	2	70	9	Y	64	75	1			25
06	6420	X	4360	-0-	-2060	-0-	4316	2	44	9	Y	40					65
07	6634	X	5219	-0-	-1415	-0-	5178	2	41	9	Y	37	38	1			64

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66091	X	61747	-0-	-4344	-0-	60973	2	774	9	Y	704	796	1			369
03	70649	X	67930	-0-	-2719	-0-	67083	2	847	9	Y	770	749	1			390
04	68370	X	61735	-0-	-6635	-0-	60981	2	754	9	Y	685	655	1			420
05	70649	X	50569	-0-	-20080	-0-	49983	2	586	9	Y	533	594	1			359
06	67920	X	48613	-0-	-19307	-0-	48075	2	538	9	Y	489	512	1			336
07	67921	X	51799	-0-	-16122	-0-	51229	2	570	9	Y	518	454	1			400

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047	X	6245	-0-	-802	-0-	6210	2	35	9	Y	32	18	1			38
03	7533	X	6796	-0-	-737	-0-	6755	2	41	9	Y	37	64	1			11
04	6420	X	5535	-0-	-885	-0-	5401	2	134	9	Y	122	52	1			81
05	6665	X	5416	-0-	-1249	-0-	5272	2	144	9	Y	131	162	1			50
06	6570	X	2205	-0-	-4365	-0-	2154	2	51	9	Y	46					96
07	6789	X	296	-0-	-6493	-0-	290	2	6	9	Y	5	56	1			45

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	2631	-0-	-1835	-0-	84	1	2547	2	N	-0-					558
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					558
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					558
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					558
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					558
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					558

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					97
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	694	-0-	-176	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	794	-0-	-136	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
04	840	X	703	-0-	-137	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1712	2	26	9	Y	24					41
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	Y	20					61
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1841	2	33	9	Y	30	50	1			41
05	1767	N	1080	-0-	-687	-0-	1055	2	25	9	Y	23					64
06	1710	N	1313	-0-	-397	-0-	1288	2	25	9	Y	23	49	1			38
07	1767	N	1312	-0-	-455	-0-	1291	2	21	9	Y	19					57

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	171	-0-	-32	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
*06	132	N	-0-	-0-	-132	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	73	1	1049	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	1128	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	52	1	1001	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	75	1	1027	3	Y	46	42	1			7
							51	9									
07	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	68	1	1002	3	Y	48	52	1			3
							53	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2407	-0-	-29	-0-	152	1	2176	3	Y	72	71	1			7
							79	9									
03	2604	N	2411	-0-	-193	-0-	152	1	2190	3	Y	63	68	1			2
							69	9									
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	157	1	2388	3	Y	64	62	1			4
							70	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	128	1	2451	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	174	1	2381	3	Y	62	57	1			10
							68	9									
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	162	1	2394	3	Y	63	70	1			3
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5470	-0-	-620	-0-	150	1	5181	3	Y	126	26	0	85	1	21
							139	9									
03	6510	X	5438	-0-	-1072	-0-	151	1	5166	3	Y	110	20	0	94	1	17
							121	9									
04	5940	X	5620	-0-	-320	-0-	148	1	5338	3	Y	122	24	0	95	1	20
							134	9									
05	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	109	1	5479	3	Y	110	23	0	90	1	17
							121	9									
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	178	1	5627	3	Y	100	23	0	85	1	9
							110	9									
*07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	182	1	6006	3	Y	96	23	0	66	1	16
							106	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	63	1	2186	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	67	1	2288	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	63	1	2270	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	45	1	2283	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	77	1	2448	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	66	1	2189	3	Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	2866	-0-	-817	-0-	79	1	2722	3	Y	59	12	0	40	1	10
							65	9									
03	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	68	1	2322	3	Y	43	8	0	38	1	7
							47	9									
04	3660	X	3010	-0-	-650	-0-	79	1	2868	3	Y	57	11	0	44	1	9
							63	9									
05	3720	X	2864	-0-	-856	-0-	55	1	2755	3	Y	49	10	0	40	1	8
							54	9									
06	3000	X	2668	-0-	-332	-0-	80	1	2546	3	Y	38	9	0	33	1	4
							42	9									
*07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	118	1	3894	3	Y	52	12	0	35	1	9
							57	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	88	1	3050	3	Y	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	93	1	3183	3	Y	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	87	1	3131	3	Y	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	64	1	3235	3	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2447	-0-	-163	-0-	75	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2147	-0-	-550	-0-	63	1	2084	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

02	4176	X	4105	-0-	-71	-0-	115	1	3979	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	103	1	3535	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	4050	X	3245	-0-	-805	-0-	87	1	3150	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	76	1	3817	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	135	1	4262	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4402	X	3641	-0-	-761	-0-	107	1	3534	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

02	4292	X	3914	-0-	-378	-0-	109	1	3759	3	Y	42	9	0	29	1	7
							46	9									
03	4588	X	3633	-0-	-955	-0-	102	1	3494	3	Y	34	6	0	30	1	5
							37	9									
04	4170	X	3708	-0-	-462	-0-	99	1	3567	3	Y	38	7	0	30	1	6
							42	9									
05	4247	X	2849	-0-	-1398	-0-	55	1	2765	3	Y	26	6	0	22	1	4
							29	9									
06	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	121	1	3845	3	Y	43	9	0	34	1	4
							47	9									
07	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	106	1	3506	3	Y	34	8	0	24	1	6
							37	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	84	1	2898	3	Y	19	4	0	13	1	3
							21	9									
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	83	1	2844	3	Y	17	3	0	14	1	3
							19	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	70	1	2526	3	Y	16	3	0	13	1	3
							18	9									
05	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	49	1	2450	3	Y	13	3	0	11	1	2
							14	9									
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	78	1	2470	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	76	1	2503	3	Y	-0-					-0-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

02	2813	X	2803	-0-	-10	-0-	78	1	2715	3	Y	9	2	0	6	1	2
							10	9									
03	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	83	1	2840	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	3060	X	2469	-0-	-591	-0-	66	1	2394	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
05	3162	X	1278	-0-	-1884	-0-	25	1	1250	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
							3	9									
06	2940	X	1368	-0-	-1572	-0-	42	1	1326	3	Y	-0-					-0-
07	3007	X	1353	-0-	-1654	-0-	40	1	1313	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3586	-0-	-213	-0-	100	1	3477	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	106	1	3607	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	3750	X	3232	-0-	-518	-0-	87	1	3137	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	3844	X	3282	-0-	-562	-0-	64	1	3211	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
06	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	102	1	3235	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3844	X	3338	-0-	-506	-0-	98	1	3240	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	101	1	3509	3	Y	13	3	0	9	1	2
							14	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	90	1	3068	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	94	1	3384	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	59	1	2998	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	119	1	3764	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	121	1	3991	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	69	1	2372	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	73	1	2479	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	68	1	2459	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	50	1	2530	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	76	1	2415	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	76	1	2497	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	76	1	2636	3	Y	48	10	0	33	1	8
							53	9									
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	78	1	2656	3	Y	43	8	0	36	1	7
							47	9									
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	72	1	2604	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	54	1	2703	3	Y	40	8	0	33	1	6
							44	9									
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	82	1	2590	3	Y	68	15	0	53	1	6
							75	9									
*07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	80	1	2649	3	Y	63	15	0	43	1	11
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	88	1	3033	3	Y	42	9	0	29	1	7
							46	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	101	1	3437	3	Y	44	8	0	36	1	7
							48	9									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	88	1	3189	3	Y	42	8	0	34	1	7
							46	9									
05	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	63	1	3195	3	Y	38	8	0	31	1	6
							42	9									
06	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	103	1	3269	3	Y	46	10	0	38	1	4
							51	9									
07	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	80	1	2632	3	Y	35	9	0	24	1	6
							39	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	879	-0-	-49	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	4809	-0-	-1020	-0-	134	1	4630	3	Y	41	9	0	28	1	7
							45	9									
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	178	1	6078	3	Y	46	8	0	38	1	7
							51	9									
04	6030	X	5422	-0-	-608	-0-	145	1	5229	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	108	1	5436	3	Y	39	8	0	32	1	6
							43	9									
06	6030	X	5578	-0-	-452	-0-	169	1	5351	3	Y	53	12	0	42	1	5
							58	9									
07	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	164	1	5409	3	Y	48	12	0	33	1	8
							53	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	75	1	1072	3	Y	87	87	1			8
							96	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	880	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	680	3	Y	74	72	1			5
							81	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	66	1	1265	3	Y	61	61	1			5
							67	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	93	1	1274	3	Y	76	69	1			12
							84	9									
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	48	1	710	3	Y	79	87	1			4
							87	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	199	1	2842	3	Y	65	65	1			6
							72	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	205	1	2954	3	Y	63	67	1			2
							69	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	193	1	2933	3	Y	59	57	1			4
							65	9									
05	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	138	1	2626	3	Y	47	47	1			4
							52	9									
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	210	1	2882	3	Y	54	50	1			8
							59	9									
07	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	191	1	2823	3	Y	56	61	1			3
							62	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	283	1	9784	3	Y	109	23	0	74	1	18
							120	9									
03	10075	X	9950	-0-	-125	-0-	280	1	9568	3	Y	93	17	0	80	1	14
							102	9									
04	9750	X	9699	-0-	-51	-0-	258	1	9333	3	Y	98	19	0	77	1	16
							108	9									
05	10075	X	8980	-0-	-1095	-0-	173	1	8718	3	Y	81	17	0	67	1	13
							89	9									
06	9750	X	9514	-0-	-236	-0-	287	1	9089	3	Y	125	27	0	99	1	12
							138	9									
07	10075	X	9396	-0-	-679	-0-	273	1	9002	3	Y	110	27	0	76	1	19
							121	9									

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
02	2059	N	1635	-0-	-424	-0-	1627	3	8	9	Y	7	2	0	5	1	1
03	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	62	1	2124	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	64	1	2315	3	Y	9	2	0	6	1	1
							10	9									
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	52	1	2609	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	80	1	2529	3	Y	47	9	0	35	1	4
							52	9									
*07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	77	1	2538	3	Y	42	10	0	29	1	7
							46	9									

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
02	3045	X	2755	-0-	-290	-0-	75	1	2592	3	Y	80	17	0	56	1	13
							88	9									
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	91	1	3106	3	Y	85	15	0	70	1	13
							94	9									
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	85	1	3072	3	Y	90	17	0	71	1	15
							99	9									
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	67	1	3405	3	Y	84	17	0	69	1	13
							92	9									
06	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	94	1	2982	3	Y	60	14	0	53	1	6
							66	9									
*07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	100	1	3308	3	Y	58	14	0	40	1	10
							64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	96	1	3323	3	Y	23	5	0	15	1	4
							25	9									
03	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	91	1	3119	3	Y	18	3	0	16	1	3
							20	9									
04	3240	X	3214	-0-	-26	-0-	86	1	3106	3	Y	20	4	0	16	1	3
							22	9									
05	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	69	1	3470	3	Y	20	4	0	16	1	3
							22	9									
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	114	1	3615	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	99	1	3276	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	255	1	3650	3	Y	98	98	1			9
							108	9									
03	4216	X	4126	-0-	-90	-0-	261	1	3759	3	Y	96	101	1			4
							106	9									
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	244	1	3711	3	Y	88	86	1			6
							97	9									
05	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	204	1	3889	3	Y	71	71	1			6
							78	9									
06	4080	X	3551	-0-	-529	-0-	237	1	3249	3	Y	59	56	1			9
							65	9									
07	4216	X	3370	-0-	-846	-0-	209	1	3092	3	Y	63	69	1			3
							69	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	110	1	3796	3	Y	47	10	0	32	1	8
							52	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	108	1	3677	3	Y	40	7	0	35	1	6
							44	9									
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	98	1	3543	3	Y	43	8	0	34	1	7
							47	9									
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	69	1	3491	3	Y	38	8	0	31	1	6
							42	9									
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	129	1	4091	3	Y	54	12	0	43	1	5
							59	9									
*07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	99	1	3275	3	Y	36	9	0	26	1	6
							40	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	140	1	4858	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	104	1	3537	3	Y	6	1	0	6	1	1
							7	9									
04	4080	X	3790	-0-	-290	-0-	102	1	3680	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	4216	X	3611	-0-	-605	-0-	70	1	3534	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	126	1	4005	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	168	1	5533	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3823	-0-	-440	-0-	107	1	3706	3	Y	9	2	0	6	1	2
							10	9									
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	132	1	4522	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	126	1	4560	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	95	1	4771	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	145	1	4583	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	138	1	4559	3	Y	-0-					-0-

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	284	1	4068	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	274	1	3942	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	345	1	5244	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	268	1	5114	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	363	1	4979	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	332	1	4909	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4710	-0-	-452	-0-	4668	2	42	9	Y	38	28	1			18
03	5487	X	4835	-0-	-652	-0-	4805	2	30	9	Y	27	35	1			10
04	5310	X	4931	-0-	-379	-0-	4914	2	17	9	Y	15	15	1			10
05	5053	X	4592	-0-	-461	-0-	4566	2	26	9	Y	24	13	1			21
06	4890	X	4576	-0-	-314	-0-	4557	2	19	9	Y	17	26	1			12
07	5084	X	4549	-0-	-535	-0-	4531	2	18	9	Y	16	11	1			17

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2493	-0-	-146	-0-	159	1	2273	3	Y	55	55	1			5
							61	9									
03	2728	N	2464	-0-	-264	-0-	157	1	2252	3	Y	50	53	1			2
							55	9									
04	2640	N	2174	-0-	-466	-0-	131	1	1995	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
05	2666	N	2066	-0-	-600	-0-	101	1	1926	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
06	2370	N	1945	-0-	-425	-0-	129	1	1764	3	Y	47	43	1			7
							52	9									
07	2232	N	1943	-0-	-289	-0-	120	1	1767	3	Y	51	55	1			3
							56	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	224	1	7759	3	Y	19	4	0	13	1	3
							21	9									
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	189	1	6471	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	171	1	6176	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	124	1	6236	3	Y	13	3	0	10	1	2
							14	9									
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	180	1	5688	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	171	1	5651	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4149	-0-		-375	-0-	115	1	3994	3	Y	36	8	0	25	1	6
								40	9									
03	4836	X	4482	-0-		-354	-0-	126	1	4319	3	Y	34	6	0	29	1	5
								37	9									
04	4534	X	4534	-0-		-0-	-0-	121	1	4372	3	Y	37	7	0	29	1	6
								41	9									
05	4526	X	4422	-0-		-104	-0-	85	1	4301	3	Y	33	7	0	27	1	5
								36	9									
06	4350	X	3685	-0-		-665	-0-	113	1	3572	3	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
07	4681	X	3750	-0-		-931	-0-	110	1	3640	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3513	-0-		-112	-0-	97	1	3359	3	Y	52	11	0	35	1	9
								57	9									
03	3875	X	3714	-0-		-161	-0-	104	1	3558	3	Y	47	9	0	40	1	7
								52	9									
04	3750	X	3528	-0-		-222	-0-	93	1	3380	3	Y	50	10	0	39	1	8
								55	9									
05	3875	X	3435	-0-		-440	-0-	66	1	3322	3	Y	43	9	0	35	1	7
								47	9									
06	3690	X	3197	-0-		-493	-0-	97	1	3061	3	Y	35	8	0	31	1	3
								39	9									
07	3751	X	3558	-0-		-193	-0-	103	1	3415	3	Y	36	9	0	24	1	6
								40	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	69	1	2385	3	Y	12	3	0	8	1	2
								13	9									
03	2443	N	2443	-0-		-0-	-0-	69	1	2362	3	Y	11	2	0	9	1	2
								12	9									
04	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	57	1	2079	3	Y	10	2	0	8	1	2
								11	9									
05	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	48	1	2398	3	Y	9	2	0	8	1	1
								10	9									
06	2475	N	2475	-0-		-0-	-0-	76	1	2399	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2477	N	2477	-0-		-0-	-0-	73	1	2404	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3780	-0-		-309	-0-	105	1	3631	3	Y	40	8	0	27	1	7
								44	9									
03	4371	X	3969	-0-		-402	-0-	112	1	3816	3	Y	37	7	0	31	1	6
								41	9									
04	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	108	1	3896	3	Y	41	8	0	32	1	7
								45	9									
05	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	80	1	4024	3	Y	37	8	0	30	1	6
								41	9									
06	3982	X	3982	-0-		-0-	-0-	120	1	3795	3	Y	61	13	0	48	1	6
								67	9									
07	4185	X	4045	-0-		-140	-0-	117	1	3869	3	Y	54	13	0	38	1	9
								59	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	1681	2	31	9	Y	28					36
03	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	1684	2	30	9	Y	27					63
04	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	1332	2	39	9	Y	35	51	1			47
05	1382	N	1382	-0-		-0-	-0-	1357	2	25	9	Y	23					70
06	690	N	650	-0-		-40	-0-	629	2	21	9	Y	19	52	1			37
07	713	N	677	-0-		-36	-0-	656	2	21	9	Y	19					56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	16	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	3	Y	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	24	1	839	3	Y	36	8	0	24	1	6
							40	9									
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	789	3	Y	27	5	0	24	1	4
							30	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	15	1	550	3	Y	21	4	0	18	1	3
							23	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	Y	26	5	0	20	1	4
							29	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	24	1	748	3	Y	43	9	0	34	1	4
							47	9									
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	21	1	688	3	Y	36	9	0	25	1	6
							40	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	96	1	3313	3	Y	72	15	0	49	1	12
							79	9									
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	98	1	3360	3	Y	64	12	0	54	1	10
							70	9									
04	3390	X	2894	-0-	-496	-0-	76	1	2756	3	Y	56	11	0	46	1	9
							62	9									
05	3503	X	3272	-0-	-231	-0-	62	1	3148	3	Y	56	11	0	45	1	9
							62	9									
06	3390	X	3227	-0-	-163	-0-	97	1	3065	3	Y	59	13	0	49	1	6
							65	9									
07	3503	X	2918	-0-	-585	-0-	84	1	2782	3	Y	47	12	0	33	1	8
							52	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	238	1	3406	3	Y	53	52	1			5
							58	9									
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	246	1	3531	3	Y	53	56	1			2
							58	9									
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	157	1	2387	3	Y	46	45	1			3
							51	9									
05	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	127	1	2419	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	184	1	2526	3	Y	71	63	1			11
							78	9									
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	183	1	2703	3	Y	71	78	1			4
							78	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	817	3	39	9	Y	35	7	0	24	1	6
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	Y	6	2	0	9	1	1
							7	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	965	3	Y	35	6	0	24	1	6
							39	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	19	1	956	3	Y	30	6	0	25	1	5
							33	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	30	1	962	3	Y	55	12	0	43	1	5
							61	9									
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	3	Y	61	15	0	41	1	10
							67	9									

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	77	1	2678	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	81	1	2770	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	75	1	2706	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	56	1	2836	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	88	1	2791	3	Y	50	10	0	36	1	5
							55	9									
*07	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	87	1	2883	3	Y	45	11	0	31	1	8
							50	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	212	1	3035	3	Y	98	98	1			9
							108	9									
03	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	173	1	2492	3	Y	87	93	1			3
							96	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	166	1	2518	3	Y	73	71	1			5
							80	9									
05	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	133	1	2536	3	Y	71	70	1			6
							78	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	202	1	2764	3	Y	71	66	1			11
							78	9									
07	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	172	1	2533	3	Y	79	86	1			4
							87	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	124	1	4290	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	144	1	4913	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	138	1	4974	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	101	1	5113	3	Y	10	2	0	9	1	1
							11	9									
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	152	1	4811	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	143	1	4719	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3772	-0-	-520	-0-	246	1	3526	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	4588	X	3387	-0-	-1201	-0-	217	1	3120	3	Y	45	7	0	31	1	7
							50	9									
04	4440	X	3277	-0-	-1163	-0-	199	1	3026	3	Y	47	9	0	37	1	8
							52	9									
05	4154	X	3601	-0-	-553	-0-	177	1	3374	3	Y	45	9	0	37	1	7
							50	9									
06	3900	X	3558	-0-	-342	-0-	238	1	3269	3	Y	46	10	0	39	1	4
							51	9									
07	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	231	1	3411	3	Y	42	10	0	29	1	7
							46	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	171	1	2454	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	181	1	2597	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	169	1	2562	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	142	1	2713	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	204	1	2792	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	193	1	2842	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	115	1	3986	3	Y	38	8	0	27	1	6
							42	9									
03	4309	X	3234	-0-	-1075	-0-	91	1	3113	3	Y	27	5	0	24	1	4
							30	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	117	1	4238	3	Y	38	7	0	29	1	6
							42	9									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	84	1	4232	3	Y	34	7	0	28	1	5
							37	9									
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	128	1	4041	3	Y	40	9	0	32	1	4
							44	9									
07	4309	X	4051	-0-	-258	-0-	118	1	3897	3	Y	33	8	0	23	1	6
							36	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4654	-0-	-15	-0-	128	1	4428	3	Y	89	18	0	59	1	15
							98	9									
03	5270	X	3783	-0-	-1487	-0-	106	1	3608	3	Y	63	12	0	56	1	10
							69	9									
04	5100	X	3454	-0-	-1646	-0-	91	1	3296	3	Y	61	12	0	49	1	10
							67	9									
05	5270	X	3058	-0-	-2212	-0-	58	1	2946	3	Y	49	10	0	41	1	8
							54	9									
06	4800	X	2942	-0-	-1858	-0-	88	1	2800	3	Y	49	11	0	41	1	5
							54	9									
07	4960	X	2615	-0-	-2345	-0-	76	1	2496	3	Y	39	10	0	27	1	7
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	160	1	2295	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	3	Y	41	6	0	29	1	6
							45	9									
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	3	Y	45	9	0	35	1	7
							50	9									
05	2170	X	2090	-0-	-80	-0-	102	1	1952	3	Y	33	7	0	28	1	5
							36	9									
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	175	1	2400	3	Y	53	11	0	42	1	5
							58	9									
*07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	168	1	2474	3	Y	49	12	0	34	1	8
							54	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1921	-0-	-196	-0-	53	1	1850	3	Y	16	3	0	11	1	3
							18	9									
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	58	1	1973	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
04	2250	N	1793	-0-	-457	-0-	48	1	1730	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	38	1	1927	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
06	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	58	1	1833	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	60	1	1971	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	90	1	3102	3	Y	51	11	0	35	1	8
							56	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	91	1	3125	3	Y	45	8	0	38	1	7
							50	9									
04	3090	X	2993	-0-	-97	-0-	79	1	2866	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	62	1	3152	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	107	1	3374	3	Y	63	14	0	50	1	6
							69	9									
*07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	102	1	3351	3	Y	54	13	0	38	1	9
							59	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4934	-0-	-344	-0-	136	1	4691	3	Y	97	21	0	66	1	16
							107	9									
03	5704	X	4983	-0-	-721	-0-	139	1	4750	3	Y	85	15	0	73	1	13
							94	9									
04	5520	X	4959	-0-	-561	-0-	131	1	4727	3	Y	92	18	0	72	1	15
							101	9									
05	5363	X	5174	-0-	-189	-0-	99	1	4983	3	Y	84	17	0	69	1	13
							92	9									
06	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	153	1	4839	3	Y	72	17	0	61	1	7
							79	9									
07	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	145	1	4778	3	Y	63	15	0	44	1	11
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	64	1	2220	3	Y	23	5	0	15	1	4
								25	9									
03	2407	N	2407	-0-		-0-	-0-	68	1	2317	3	Y	20	4	0	17	1	3
								22	9									
04	2505	N	2505	-0-		-0-	-0-	67	1	2414	3	Y	22	4	0	17	1	4
								24	9									
05	2438	N	2438	-0-		-0-	-0-	47	1	2370	3	Y	19	4	0	16	1	3
								21	9									
06	2460	N	2460	-0-		-0-	-0-	75	1	2385	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*07	2403	N	2403	-0-		-0-	-0-	71	1	2332	3	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	63	1	2181	3	Y	18	4	0	12	1	3
								20	9									
03	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	67	1	2278	3	Y	16	3	0	14	1	2
								18	9									
04	2285	N	2285	-0-		-0-	-0-	61	1	2205	3	Y	17	3	0	13	1	3
								19	9									
05	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	45	1	2287	3	Y	14	3	0	12	1	2
								15	9									
06	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-	71	1	2255	3	Y	30	6	0	23	1	3
								33	9									
*07	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	66	1	2178	3	Y	25	6	0	18	1	4
								28	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3006	-0-		-445	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3459	X	3459	-0-		-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3242	-0-		-328	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
*07	3990	X	3990	-0-		-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3042	-0-		-90	-0-	85	1	2946	3	Y	10	2	0	7	1	2
								11	9									
03	3379	X	3166	-0-		-213	-0-	90	1	3067	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	9									
04	3270	X	3122	-0-		-148	-0-	84	1	3027	3	Y	10	2	0	7	1	2
								11	9									
05	3286	X	3232	-0-		-54	-0-	63	1	3160	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	9									
06	3180	X	3176	-0-		-4	-0-	97	1	3079	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3255	X	3246	-0-		-9	-0-	95	1	3151	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2588	-0-		-283	-0-	71	1	2464	3	Y	48	10	0	33	1	8
								53	9									
03	3069	X	2666	-0-		-403	-0-	74	1	2544	3	Y	44	8	0	37	1	7
								48	9									
04	2970	X	2605	-0-		-365	-0-	69	1	2486	3	Y	45	9	0	36	1	7
								50	9									
05	2976	X	2790	-0-		-186	-0-	53	1	2689	3	Y	44	9	0	35	1	7
								48	9									
06	2760	X	1750	-0-		-1010	-0-	52	1	1663	3	Y	32	8	0	28	1	3
								35	9									
07	2697	N	1327	-0-		-1370	-0-	38	1	1266	3	Y	21	5	0	15	1	4
								23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	106	1	3668	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	110	1	3773	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	102	1	3700	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	76	1	3825	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	115	1	3656	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	109	1	3609	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	91	1	3157	3	Y	68	14	0	46	1	11
							75	9									
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	72	1	2450	3	Y	47	9	0	42	1	7
							52	9									
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	91	1	3299	3	Y	68	13	0	51	1	11
							75	9									
05	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	43	1	2145	3	Y	39	9	0	35	1	6
							43	9									
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	107	1	3375	3	Y	83	17	0	64	1	8
							91	9									
*07	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	96	1	3167	3	Y	69	17	0	48	1	12
							76	9									

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

02	2900	N	2992	-0-	92	92	191	1	2729	3	Y	65	65	1			6
							72	9									
03	3100	N	3104	-0-	4	96	197	1	2838	3	Y	63	67	1			2
							69	9									
04	2934	N	2838	-0-	-96	-0-	171	1	2603	3	Y	58	56	1			4
							64	9									
05	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	139	1	2649	3	Y	46	46	1			4
							51	9									
06	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	185	1	2540	3	Y	54	50	1			8
							59	9									
07	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	158	1	2328	3	Y	56	61	1			3
							62	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	215	1	3073	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	220	1	3159	3	Y	49	52	1			2
							54	9									
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	189	1	2869	3	Y	44	43	1			3
							48	9									
05	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	158	1	3014	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	227	1	3118	3	Y	37	34	1			6
							41	9									
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	218	1	3221	3	Y	39	43	1			2
							43	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3538	-0-	-203	-0-	99	1	3428	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	111	1	3778	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	103	1	3729	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	77	1	3900	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	120	1	3788	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3968	X	3054	-0-	-914	-0-	90	1	2964	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	78	1	2710	3	Y	31	6	0	21	1	5
							34	9									
03	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	52	1	1788	3	Y	19	4	0	17	1	3
							21	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	64	1	2311	3	Y	25	5	0	19	1	4
							28	9									
05	2914	N	1625	-0-	-1289	-0-	31	1	1579	3	Y	14	3	0	13	1	2
							15	9									
06	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	48	1	1514	3	Y	1	1	0	2	1	-0-
							1	9									
07	2480	N	1422	-0-	-1058	-0-	42	1	1380	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3371	-0-	-283	-0-	219	1	3141	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
03	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	239	1	3438	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3810	X	2628	-0-	-1182	-0-	162	1	2457	3	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
05	3844	X	3335	-0-	-509	-0-	166	1	3160	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	265	1	3641	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3689	X	2855	-0-	-834	-0-	181	1	2674	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1299	3	88	9	Y	80	17	0	56	1	13
03	1302	N	974	-0-	-328	-0-	28	1	943	3	Y	3	3	0	13	1	-0-
							3	9									
04	1230	N	993	-0-	-237	-0-	25	1	914	3	Y	49	8	0	33	1	8
							54	9									
05	1488	N	816	-0-	-672	-0-	15	1	761	3	Y	36	8	0	30	1	6
							40	9									
06	930	N	387	-0-	-543	-0-	11	1	355	3	Y	19	5	0	18	1	2
							21	9									
07	1023	N	526	-0-	-497	-0-	15	1	485	3	Y	24	6	0	16	1	4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2627	-0-	-389	-0-	73	1	2543	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	79	1	2693	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	2970	X	2536	-0-	-434	-0-	68	1	2458	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	52	1	2647	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
06	2730	X	2687	-0-	-43	-0-	82	1	2605	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	81	1	2670	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3547	-0-	-194	-0-	99	1	3416	3	Y	29	6	0	20	1	5
							32	9									
03	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	104	1	3539	3	Y	26	5	0	22	1	4
							29	9									
04	3930	X	3826	-0-	-104	-0-	102	1	3691	3	Y	30	6	0	23	1	5
							33	9									
05	4061	X	2975	-0-	-1086	-0-	57	1	2897	3	Y	19	4	0	17	1	3
							21	9									
06	3930	X	3151	-0-	-779	-0-	96	1	3055	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	3968	X	3263	-0-	-705	-0-	96	1	3167	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3900	-0-	-972	-0-	108	1	3724	3	Y	62	13	0	42	1	10
							68	9									
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	147	1	5030	3	Y	74	13	0	60	1	11
							81	9									
04	4920	X	3087	-0-	-1833	-0-	82	1	2953	3	Y	47	10	0	40	1	8
							52	9									
05	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	81	1	4084	3	Y	56	11	0	44	1	9
							62	9									
06	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	156	1	4940	3	Y	49	11	0	42	1	5
							54	9									
07	5208	X	3095	-0-	-2113	-0-	90	1	2977	3	Y	25	7	0	19	1	4
							28	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	108	1	3752	3	Y	58	12	0	39	1	10
							64	9									
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	115	1	3915	3	Y	51	9	0	44	1	8
							56	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	102	1	3699	3	Y	53	10	0	42	1	9
							58	9									
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	78	1	3931	3	Y	49	10	0	40	1	8
							54	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	120	1	3799	3	Y	96	20	0	75	1	9
							106	9									
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	119	1	3939	3	Y	89	22	0	61	1	15
							98	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3114	-0-	-18	-0-	85	1	2946	3	Y	75	16	0	51	1	12
							83	9									
03	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	89	1	3058	3	Y	68	12	0	58	1	10
							75	9									
04	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	85	1	3057	3	Y	73	14	0	57	1	12
							80	9									
05	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	61	1	3070	3	Y	64	13	0	53	1	10
							70	9									
06	3270	X	3169	-0-	-101	-0-	94	1	2976	3	Y	90	20	0	72	1	8
							99	9									
07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	88	1	2905	3	Y	78	19	0	54	1	13
							86	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2816	-0-	-84	-0-	183	1	2621	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	161	1	2312	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	148	1	2248	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	142	1	2701	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	223	1	3063	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	196	1	2894	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	242	1	3459	3	Y	76	76	1			7
							84	9									
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	249	1	3577	3	Y	74	78	1			3
							81	9									
04	3750	X	3573	-0-	-177	-0-	216	1	3284	3	Y	66	65	1			4
							73	9									
05	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	193	1	3681	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
06	3930	X	3644	-0-	-286	-0-	239	1	3276	3	Y	117	104	1			18
							129	9									
07	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	230	1	3396	3	Y	119	131	1			6
							131	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2866	-0-	-353	-0-	80	1	2766	3	Y	18	4	0	12	1	3
							20	9									
03	2976	X	2347	-0-	-629	-0-	66	1	2268	3	Y	12	2	0	11	1	2
							13	9									
04	2880	X	2190	-0-	-690	-0-	59	1	2118	3	Y	12	2	0	10	1	2
							13	9									
05	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	52	1	2611	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
06	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	80	1	2523	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	84	1	2785	3	Y	-0-					-0-

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
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	207	1	2961	3	Y	77	76	1			7
							85	9									
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	201	1	2889	3	Y	68	72	1			3
							75	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	191	1	2899	3	Y	64	63	1			4
							70	9									
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	169	1	3226	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	232	1	3175	3	Y	54	51	1			8
							59	9									
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	192	1	2831	3	Y	51	56	1			3
							56	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	1640	-0-	-767	-0-	44	1	1539	3	Y	52	11	0	36	1	9
							57	9									
03	2573	N	1380	-0-	-1193	-0-	38	1	1300	3	Y	38	7	0	34	1	6
							42	9									
04	2520	N	1417	-0-	-1103	-0-	37	1	1334	3	Y	42	8	0	33	1	7
							46	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	40	1	2023	3	Y	56	11	0	43	1	9
							62	9									
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	71	1	2245	3	Y	77	17	0	62	1	7
							85	9									
*07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	71	1	2337	3	Y	71	17	0	49	1	12
							78	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	61	1	2117	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	60	1	2034	3	Y	8	2	0	7	1	1
							9	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	57	1	2061	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
05	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	36	1	1808	3	Y	7	2	0	6	1	1
							8	9									
06	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	51	1	1629	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	64	1	2101	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2633	-0-	-209	-0-	73	1	2515	3	Y	41	9	0	28	1	7
							45	9									
03	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	80	1	2719	3	Y	38	7	0	32	1	6
							42	9									
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	76	1	2760	3	Y	41	8	0	32	1	7
							45	9									
05	2821	X	1766	-0-	-1055	-0-	34	1	1709	3	Y	21	5	0	20	1	3
							23	9									
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	35	1	1214	3	Y	56	12	0	38	1	9
								62	9									
03	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	29	1	993	3	Y	39	7	0	35	1	6
								43	9									
04	343	N	343	-0-		-0-	-0-	9	1	319	3	Y	14	4	0	14	1	2
								15	9									
05	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	21	1	1073	3	Y	40	7	0	29	1	6
								44	9									
06	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	33	1	1045	3	Y	54	12	0	43	1	5
								59	9									
*07	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	34	1	1126	3	Y	51	12	0	35	1	9
								56	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2409	-0-		-114	-0-	66	1	2297	3	Y	42	9	0	29	1	7
								46	9									
03	2697	N	2668	-0-		-29	-0-	75	1	2549	3	Y	40	7	0	34	1	6
								44	9									
04	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	69	1	2513	3	Y	42	8	0	33	1	7
								46	9									
05	2650	N	2650	-0-		-0-	-0-	51	1	2557	3	Y	38	8	0	31	1	6
								42	9									
06	2738	N	2738	-0-		-0-	-0-	82	1	2608	3	Y	44	10	0	36	1	4
								48	9									
*07	2772	N	2772	-0-		-0-	-0-	80	1	2647	3	Y	41	10	0	28	1	7
								45	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3410	-0-		-12	-0-	95	1	3304	3	Y	10	2	0	7	1	2
								11	9									
03	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	107	1	3660	3	Y	10	2	0	8	1	2
								11	9									
04	3540	X	3394	-0-		-146	-0-	91	1	3292	3	Y	10	2	0	8	1	2
								11	9									
05	3658	X	2591	-0-		-1067	-0-	50	1	2534	3	Y	6	1	0	6	1	1
								7	9									
06	3540	X	2982	-0-		-558	-0-	91	1	2891	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3672	X	3672	-0-		-0-	-0-	108	1	3564	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7640	X	7640	-0-		-0-	-0-	492	1	7040	3	Y	98	98	1			9
								108	9									
03	8105	X	8105	-0-		-0-	-0-	520	1	7479	3	Y	96	101	1			4
								106	9									
04	7736	X	7736	-0-		-0-	-0-	472	1	7169	3	Y	86	84	1			6
								95	9									
05	7822	X	7822	-0-		-0-	-0-	386	1	7358	3	Y	71	71	1			6
								78	9									
06	8052	X	8052	-0-		-0-	-0-	538	1	7376	3	Y	125	112	1			19
								138	9									
*07	8145	X	8145	-0-		-0-	-0-	508	1	7497	3	Y	127	139	1			7
								140	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	79 1 24 9		2737	3	Y	22	4	0	15	1	4
03	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	82 1 20 9		2800	3	Y	18	3	0	16	1	3
04	2910	N	2741	-0-	-169	-0-	73 1 21 9		2647	3	Y	19	4	0	15	1	3
05	3007	N	2855	-0-	-152	-0-	55 1 21 9		2779	3	Y	19	4	0	15	1	3
06	2820	N	2646	-0-	-174	-0-	81 1		2565	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	78 1		2589	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2364	-0-	-72	-0-	66 1		2298	3	Y	-0-					-0-
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	70 1		2396	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2369	-0-	-151	-0-	64 1		2305	3	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	47 1		2356	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	68 1		2166	3	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	67 1		2223	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1394	-0-	-723	-0-	86 1 76 9		1232	3	Y	69	70	1			6
03	2263	N	1919	-0-	-344	-0-	119 1 86 9		1714	3	Y	78	81	1			3
04	1920	N	1589	-0-	-331	-0-	94 1 72 9		1423	3	Y	65	64	1			4
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	100 1 77 9		1908	3	Y	70	68	1			6
06	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	87 1 37 9		1200	3	Y	34	35	1			5
07	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	85 1 40 9		1257	3	Y	36	39	1			2

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2871	-0-	-87	-0-	186 1 23 9		2662	3	Y	21	5	0	18	1	-0-
03	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	198 1 31 9		2841	3	Y	28	4	0	20	1	4
04	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	173 1 26 9		2633	3	Y	24	5	0	19	1	4
05	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	124 1 21 9		2370	3	Y	19	4	0	16	1	3
06	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	170 1		2333	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
07	3069	X	2244	-0-	-825	-0-	142 1		2102	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	81	1	2803	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
03	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	81	1	2752	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	75	1	2711	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	57	1	2854	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	85	1	2707	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	82	1	2710	3	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	2185	-0-	-19	-0-	142	1	2031	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	132	1	1895	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	2130	N	2067	-0-	-63	-0-	127	1	1929	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	2325	N	2162	-0-	-163	-0-	107	1	2046	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	145	1	1984	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	90	1	1335	3	Y	-0-					-0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	1988	-0-	-361	-0-	56	1	1923	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	2480	N	1957	-0-	-523	-0-	55	1	1894	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
04	2250	N	1848	-0-	-402	-0-	50	1	1790	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	40	1	2007	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	58	1	1835	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	55	1	1803	3	Y	-0-					-0-

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	3013	-0-	-32	-0-	196	1	2805	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3069	X	2497	-0-	-572	-0-	162	1	2324	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2970	X	2542	-0-	-428	-0-	156	1	2374	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	3224	X	2290	-0-	-934	-0-	114	1	2167	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3120	X	2296	-0-	-824	-0-	156	1	2140	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3224	X	2391	-0-	-833	-0-	152	1	2239	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2932	X	2932	-0-		-0-	-0-	80	1	2774	3	Y	71	15	0	48	1	12
								78	9									
03	2877	X	2877	-0-		-0-	-0-	80	1	2731	3	Y	60	11	0	52	1	9
								66	9									
04	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	70	1	2526	3	Y	61	12	0	48	1	10
								67	9									
05	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-	57	1	2872	3	Y	61	12	0	49	1	10
								67	9									
06	3062	X	3062	-0-		-0-	-0-	92	1	2908	3	Y	56	13	0	48	1	5
								62	9									
07	2418	X	2093	-0-		-325	-0-	60	1	1994	3	Y	35	9	0	25	1	6
								39	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1747	-0-		-109	-0-	48	1	1649	3	Y	45	10	0	32	1	7
								50	9									
03	1984	N	1813	-0-		-171	-0-	50	1	1718	3	Y	41	7	0	35	1	6
								45	9									
04	1860	N	1304	-0-		-556	-0-	34	1	1235	3	Y	32	7	0	26	1	5
								35	9									
05	1860	N	1495	-0-		-365	-0-	28	1	1432	3	Y	32	6	0	26	1	5
								35	9									
06	1740	N	1681	-0-		-59	-0-	50	1	1594	3	Y	34	8	0	28	1	3
								37	9									
*07	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	46	1	1513	3	Y	29	7	0	20	1	5
								32	9									

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3194	-0-		-315	-0-	88	1	3052	3	Y	49	10	0	33	1	8
								54	9									
03	3751	X	3590	-0-		-161	-0-	101	1	3437	3	Y	47	8	0	40	1	7
								52	9									
04	3630	X	3457	-0-		-173	-0-	92	1	3310	3	Y	50	10	0	39	1	8
								55	9									
05	3627	X	3579	-0-		-48	-0-	69	1	3460	3	Y	45	9	0	37	1	7
								50	9									
06	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	104	1	3295	3	Y	82	17	0	64	1	8
								90	9									
07	3596	X	3160	-0-		-436	-0-	91	1	2997	3	Y	65	16	0	46	1	11
								72	9									

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	4163	-0-		-42	-0-	116	1	4025	3	Y	20	4	0	14	1	3
								22	9									
03	4495	X	4315	-0-		-180	-0-	122	1	4172	3	Y	19	3	0	16	1	3
								21	9									
04	4410	X	4149	-0-		-261	-0-	111	1	4017	3	Y	19	4	0	15	1	3
								21	9									
05	4557	X	2803	-0-		-1754	-0-	54	1	2737	3	Y	11	3	0	10	1	1
								12	9									
06	4410	X	4123	-0-		-287	-0-	126	1	3997	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4464	X	4144	-0-		-320	-0-	122	1	4022	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	90	1	3106	3	Y	85	18	0	57	1	14
							94	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	82	1	2804	3	Y	65	12	0	57	1	10
							72	9									
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	86	1	3102	3	Y	79	15	0	61	1	13
							87	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	60	1	3020	3	Y	67	14	0	55	1	11
							74	9									
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	88	1	2787	3	Y	44	11	0	40	1	4
							48	9									
*07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	94	1	3119	3	Y	46	11	0	31	1	8
							51	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	381	1	5452	3	Y	122	120	1			11
							134	9									
03	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	307	1	4414	3	Y	78	86	1			3
							86	9									
04	5730	X	4131	-0-	-1599	-0-	250	1	3800	3	Y	74	72	1			5
							81	9									
05	6386	X	4345	-0-	-2041	-0-	212	1	4044	3	Y	81	79	1			7
							89	9									
06	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	325	1	4462	3	Y	59	57	1			9
							65	9									
07	6386	X	4584	-0-	-1802	-0-	285	1	4203	3	Y	87	91	1			5
							96	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3139	-0-	-399	-0-	88	1	3040	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	93	1	3178	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
04	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	86	1	3094	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
05	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	65	2	3300	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	97	1	3076	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	92	1	3045	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	3	Y	52	11	0	35	1	9
							57	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	54	1	1851	3	Y	50	9	0	42	1	8
							55	9									
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	49	1	1778	3	Y	51	10	0	41	1	8
							56	9									
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	36	1	1827	3	Y	46	9	0	38	1	7
							51	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	51	1	1629	3	Y	1	2	0	6	1	-0-
							1	9									
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	35	1	1159	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	165	1	2356	3	Y	98	98	1			9
							108	9									
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	174	1	2505	3	Y	89	95	1			3
							98	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	158	1	2403	3	Y	82	80	1			5
							90	9									
05	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	128	1	2442	3	Y	72	71	1			6
							79	9									
06	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	168	1	2311	3	Y	80	74	1			12
							88	9									
07	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	165	1	2431	3	Y	82	90	1			4
							90	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	54	55	1			5
							59	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	53	56	1			2
							58	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	41	41	1			3
							45	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	39	36	1			6
							43	9									
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	Y	40	44	1			2
							44	9									

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2410	2	33	9	Y	30	22	1			14
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2161	2	21	9	Y	19	26	1			7
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2218	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2430	2	21	9	Y	19	10	1			16
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-	16	1			-0-
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	86	1	2961	3	Y	24	5	0	16	1	4
							26	9									
03	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	86	1	2923	3	Y	21	4	0	18	1	3
							23	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	82	1	2951	3	Y	23	4	0	18	1	4
							25	9									
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	61	1	3069	3	Y	20	4	0	17	1	3
							22	9									
06	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	92	1	2900	3	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
07	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	91	1	2995	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1105	-0-	-113	-0-	31	1	1074	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1140	-0-	-472	-0-	32	1	1108	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	30	1	1078	3	Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	21	1	1069	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	33	1	1039	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	33	1	1101	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	91	1	3140	3	Y	71	15	0	48	1	12
							78	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	83	1	2833	3	Y	54	10	0	48	1	8
							59	9									
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	65	1	2335	3	Y	50	10	0	40	1	8
							55	9									
05	2139	X	1929	-0-	-210	-0-	37	1	1855	3	Y	34	7	0	30	1	5
							37	9									
06	2070	X	1203	-0-	-867	-0-	36	1	1146	3	Y	19	5	0	17	1	2
							21	9									
07	2139	X	958	-0-	-1181	-0-	28	1	917	3	Y	12	3	0	9	1	2
							13	9									

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
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	57	1	1978	3	Y	47	10	0	32	1	8
							52	9									
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	61	1	2073	3	Y	41	8	0	35	1	6
							45	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	54	1	1957	3	Y	43	8	0	34	1	7
							47	9									
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	43	1	2176	3	Y	41	8	0	33	1	7
							45	9									
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	68	1	2148	3	Y	51	11	0	42	1	5
							56	9									
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	64	1	2124	3	Y	45	11	0	31	1	8
							50	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4726	-0-	-117	-0-	131	1	4523	3	Y	65	14	0	44	1	11
							72	9									
03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	124	1	4248	3	Y	52	10	0	45	1	8
							57	9									
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	130	1	4691	3	Y	62	12	0	48	1	10
							68	9									
05	5053	X	4564	-0-	-489	-0-	88	1	4419	3	Y	52	11	0	43	1	8
							57	9									
06	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	139	1	4402	3	Y	58	13	0	48	1	5
							64	9									
07	5053	X	4696	-0-	-357	-0-	136	1	4501	3	Y	54	13	0	37	1	9
							59	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	182	1	2604	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	202	1	2904	3	Y	45	7	0	31	1	7
							50	9									
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	175	1	2659	3	Y	44	9	0	35	1	7
							48	9									
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	151	1	2889	3	Y	42	8	0	34	1	7
							46	9									
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	211	1	2890	3	Y	40	9	0	34	1	4
							44	9									
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	189	1	2785	3	Y	34	8	0	24	1	6
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	3827	-0-		-726	-0-		105	1	3650	3	Y	65	14	0	46	1	11
									72	9									
03	4588	X	3726	-0-		-862	-0-		104	1	3561	3	Y	55	10	0	48	1	8
									61	9									
04	4440	X	3835	-0-		-605	-0-		101	1	3666	3	Y	62	12	0	48	1	10
									68	9									
05	4588	X	3685	-0-		-903	-0-		70	1	3558	3	Y	52	11	0	43	1	8
									57	9									
06	3960	X	3616	-0-		-344	-0-		109	1	3461	3	Y	42	10	0	36	1	4
									46	9									
07	4092	X	3266	-0-		-826	-0-		95	1	3135	3	Y	33	8	0	23	1	6
									36	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3217	-0-		-524	-0-		89	1	3070	3	Y	53	11	0	37	1	9
									58	9									
03	3999	X	3400	-0-		-599	-0-		95	1	3252	3	Y	48	9	0	41	1	7
									53	9									
04	3570	X	3379	-0-		-191	-0-		89	1	3233	3	Y	52	10	0	41	1	8
									57	9									
05	3627	X	3464	-0-		-163	-0-		66	1	3344	3	Y	49	10	0	39	1	8
									54	9									
06	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-		113	1	3578	3	Y	54	12	0	45	1	5
									59	9									
*07	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-		114	1	3750	3	Y	54	13	0	37	1	9
									59	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	109	-0-		-210	-0-		7	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-		-23	-0-		7	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-		-30	-0-		6	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-		-23	-0-		5	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-		-0-	-0-		7	1	97	3	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-		-0-	-0-		7	1	97	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3295	-0-		-98	-0-		92	1	3192	3	Y	10	2	0	7	1	2
									11	9									
03	3627	X	2912	-0-		-715	-0-		83	1	2820	3	Y	8	2	0	7	1	1
									9	9									
04	3360	X	2433	-0-		-927	-0-		65	1	2360	3	Y	7	1	0	6	1	1
									8	9									
05	3534	X	2490	-0-		-1044	-0-		48	1	2434	3	Y	7	1	0	6	1	1
									8	9									
06	3420	X	2736	-0-		-684	-0-		84	1	2652	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3534	X	2895	-0-		-639	-0-		85	1	2810	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	46	1	1583	3	Y	18	4	0	12	1	3
							20	9									
03	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	56	1	1911	3	Y	21	4	0	17	1	3
							23	9									
04	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	56	1	2014	3	Y	23	4	0	18	1	4
							25	9									
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	50	1	2502	3	Y	25	5	0	20	1	4
							28	9									
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	61	1	1928	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	63	1	2071	3	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3534	-0-	-207	-0-	228	1	3270	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
03	3813	X	3527	-0-	-286	-0-	227	1	3265	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
04	3630	X	3548	-0-	-82	-0-	217	1	3299	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
05	3782	X	3737	-0-	-45	-0-	185	1	3526	3	Y	24	24	1			2
							26	9									
06	3660	X	3327	-0-	-333	-0-	223	1	3061	3	Y	39	35	1			6
							43	9									
07	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	231	1	3407	3	Y	40	44	1			2
							44	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	43	1	1501	3	Y	9	2	0	6	1	2
							10	9									
03	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	31	1	1054	3	Y	5	1	0	5	1	1
							6	9									
04	1380	N	97	-0-	-1283	-0-	3	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1426	N	92	-0-	-1334	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	80	-0-	-970	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
*07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	55	-0-	-1482	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	59	-0-	-1584	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	14	-0-	-1576	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	1643	X	19	-0-	-1624	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	62	X	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	37	1	1292	3	Y	16	3	0	11	1	3
							18	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	39	1	1341	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1327	3	Y	16	3	0	12	1	3
							18	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1379	3	Y	14	3	0	12	1	2
							15	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	40	1	1256	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	45	1	1481	3	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	51	1	1760	3	Y	43	9	0	30	1	7
							47	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	54	1	1856	3	Y	40	7	0	34	1	6
							44	9									
04	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	50	1	1812	3	Y	42	8	0	33	1	7
							46	9									
05	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	37	1	1891	3	Y	38	8	0	31	1	6
							42	9									
06	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	56	1	1758	3	Y	43	10	0	35	1	4
							47	9									
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	59	1	1944	3	Y	42	10	0	29	1	7
							46	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

02	2784	X	2315	-0-	-469	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2640	-0-	-336	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2217	-0-	-663	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3545	2	90	9	Y	82	62	1			89
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4208	2	155	9	Y	141	182	1			48
04	3840	X	3115	-0-	-725	-0-	3008	2	107	9	Y	97	59	1			86
05	3968	X	3273	-0-	-695	-0-	3227	2	46	9	Y	42	59	1			69
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4421	2	128	9	Y	116	120	1			65
07	3968	X	3438	-0-	-530	-0-	3342	2	96	9	Y	87	113	1			39

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2010	-0-	-310	-0-	127	1	1822	3	Y	55	55	1			5
							61	9									
03	2356	N	1839	-0-	-517	-0-	116	1	1665	3	Y	53	56	1			2
							58	9									
04	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	110	1	1674	3	Y	47	46	1			3
							52	9									
05	2139	N	1915	-0-	-224	-0-	93	1	1780	3	Y	38	38	1			3
							42	9									
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	136	1	1862	3	Y	76	67	1			12
							84	9									
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1817	3	Y	76	84	1			4
							84	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	50	1	1726	3	Y	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	55	1	1866	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	47	1	1684	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	34	1	1698	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	55	1	1754	3	Y	-0-					-0-
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	57	1	1866	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

02	3016	X	2767	-0-	-249	-0-	77	1	2681	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	81	1	2775	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	79	1	2850	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	2945	X	1716	-0-	-1229	-0-	33	1	1677	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	2183	-0-	-855	-0-	64	1	2119	3	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

02	3567	X	3345	-0-	-222	-0-	93	1	3207	3	Y	41	9	0	28	1	7
							45	9									
03	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	97	1	3319	3	Y	38	7	0	32	1	6
							42	9									
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	87	1	3154	3	Y	37	7	0	30	1	6
							41	9									
05	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	60	1	3015	3	Y	32	7	0	26	1	5
							35	9									
06	3450	X	2780	-0-	-670	-0-	84	1	2650	3	Y	42	9	0	34	1	4
							46	9									
07	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	96	1	3167	3	Y	45	11	0	30	1	8
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	67	1	2309	3	Y	101	21	0	68	1	17
							111	9									
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	64	1	2186	3	Y	82	15	0	71	1	13
							90	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	51	1	1856	3	Y	80	16	0	64	1	13
							88	9									
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	3	Y	55	12	0	47	1	9
							61	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	48	1	1532	3	Y	40	10	0	35	1	4
							44	9									
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	52	1	1705	3	Y	40	10	0	27	1	7
							44	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1703	-0-	-501	-0-	47	1	1611	3	Y	41	9	0	28	1	7
							45	9									
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	62	1	2110	3	Y	45	8	0	37	1	7
							50	9									
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	57	1	2050	3	Y	48	9	0	38	1	8
							53	9									
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	39	1	1988	3	Y	40	8	0	34	1	6
							44	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	71	1	2242	3	Y	61	13	0	48	1	6
							67	9									
07	2232	N	659	-0-	-1573	-0-	19	1	623	3	Y	15	5	0	13	1	3
							17	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	59	1	2040	3	Y	79	17	0	55	1	13
							87	9									
03	3379	X	1978	-0-	-1401	-0-	54	1	1857	3	Y	61	11	0	54	1	9
							67	9									
04	3270	X	2010	-0-	-1260	-0-	52	1	1883	3	Y	68	13	0	53	1	11
							75	9									
05	3379	X	1764	-0-	-1615	-0-	33	1	1674	3	Y	52	11	0	44	1	8
							57	9									
06	3270	X	1284	-0-	-1986	-0-	39	1	1244	3	Y	1	2	0	7	1	-0-
							1	9									
07	2325	X	579	-0-	-1746	-0-	17	1	562	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4668	3	22	9	N	20					152
03	3689	X	1773	-0-	-1916	-0-	50	1	1698	3	N	23	175	1			-0-
							25	9									
04	3570	X	2678	-0-	-892	-0-	72	1	2606	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2546	-0-	-1143	-0-	49	1	2490	3	Y	6	1	0	4	1	1
							7	9									
06	3570	X	2544	-0-	-1026	-0-	78	1	2466	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3689	X	2907	-0-	-782	-0-	85	1	2822	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	930	N	653	-0-	-277	-0-	19	1	634	3	N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	26	1	930	3	Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	19	1	951	3	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	28	1	893	3	Y	-0-					-0-
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	868	N	14	-0-	-854	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	840	N	15	-0-	-825	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3194	3	6	9	N	5					156
03	2449	X	1560	-0-	-889	-0-	44	1	1506	3	N	9	165	1			-0-
							10	9									
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	71	1	2581	3	Y	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	61	1	3057	3	Y	8	1	0	6	1	1
							9	9									
06	2370	X	1221	-0-	-1149	-0-	37	1	1184	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2449	X	186	-0-	-2263	-0-	5	1	181	3	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5906	3	42	9	N	38					100
03	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	62	1	2127	3	N	55	155	1			-0-
							61	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	113	1	4074	3	Y	-0-					-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	98	1	4931	3	Y	9	2	0	6	1	1
							10	9									
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	140	1	4444	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2387	X	2318	-0-	-69	-0-	68	1	2250	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	8	1	250	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	561	-0-	-493	-0-	16	1	545	3	N	-0-					-0-
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	25	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	24	1	1191	3	Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	40	1	1265	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	856	-0-	-105	-0-	25	1	831	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3618	2	36	9	Y	33	29	1			20
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4036	2	50	9	Y	45	45	1			20
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	3288	2	51	9	Y	46	48	1			18
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5225	2	63	9	Y	57	59	1			16
06	3960	X	2025	-0-	-1935	-0-	2001	2	24	9	Y	22	22	1			16
07	4092	X	2346	-0-	-1746	-0-	2328	2	18	9	Y	16	25	1			7

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

02	3625	X	3348	-0-	-277	-0-	3313	2	35	9	Y	32	28	1			18
03	3596	X	3057	-0-	-539	-0-	3018	2	39	9	Y	35	40	1			13
04	3480	X	2849	-0-	-631	-0-	2815	2	34	9	Y	31	29	1			15
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3594	2	57	9	Y	52	53	1			14
06	3450	X	3303	-0-	-147	-0-	3273	2	30	9	Y	27	23	1			18
07	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3377	2	26	9	Y	24	33	1			9

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

02	3422	X	3223	-0-	-199	-0-	3183	2	40	9	Y	36	32	1			20
03	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3410	2	50	9	Y	45	45	1			20
04	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3342	2	51	9	Y	46	48	1			18
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3511	2	65	9	Y	59	61	1			16
06	3360	X	3221	-0-	-139	-0-	3175	2	46	9	Y	42	31	1			27
07	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3156	2	41	9	Y	37	49	1			15

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

02	3248	X	3191	-0-	-57	-0-	3166	2	25	9	Y	23	21	1			13
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3432	2	34	9	Y	31	30	1			14
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3958	2	30	9	Y	27	29	1			12
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3914	2	43	9	Y	39	40	1			11
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5475	2	28	9	Y	25	20	1			16
*07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6250	2	25	9	Y	23	30	1			9

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

02	3538	X	3069	-0-	-469	-0-	3048	2	21	9	Y	19	14	1			10
03	3782	X	3703	-0-	-79	-0-	3677	2	26	9	Y	24	23	1			11
04	3660	X	3618	-0-	-42	-0-	3589	2	29	9	Y	26	27	1			10
05	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3274	2	34	9	Y	31	33	1			8
06	3570	X	3142	-0-	-428	-0-	3114	2	28	9	Y	25	17	1			16
07	3751	X	2635	-0-	-1116	-0-	2615	2	20	9	Y	18	26	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3328	2	34	9	Y	31	28	1			13
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4466	2	56	9	Y	51	41	1			23
04	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3345	2	53	9	Y	48	51	1			20
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4121	2	73	9	Y	66	68	1			18
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5875	2	64	9	Y	58	40	1			36
07	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	2737	2	57	9	Y	52	68	1			20

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

02	3074	X	2969	-0-	-105	-0-	83	1	2875	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	3286	X	2383	-0-	-903	-0-	68	1	2307	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	88	1	3185	3	Y	12	2	0	9	1	2
							13	9									
05	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	62	1	3143	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	96	1	3034	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	93	1	3054	3	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4238	2	14	9	Y	13	11	1			7
03	4154	X	3393	-0-	-761	-0-	3376	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	4020	X	3900	-0-	-120	-0-	3883	2	17	9	Y	15	16	1			6
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	4026	2	21	9	Y	19	20	1			5
06	4020	X	3434	-0-	-586	-0-	3434	2			Y	-0-	4	1			1
07	4154	X	3311	-0-	-843	-0-	3311	2			Y	-0-	1	1			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	56	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	55	1	1868	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	31	1	1110	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	140	-0-	-1348	-0-	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	1440	N	72	-0-	-1368	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	74	-0-	-1104	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

02	5075	X	4640	-0-	-435	-0-	130	1	4499	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	127	1	4356	3	Y	7	1	0	7	1	1
							8	9									
04	5010	X	4287	-0-	-723	-0-	115	1	4162	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	102	1	5142	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
06	4860	X	4422	-0-	-438	-0-	134	1	4231	3	Y	52	10	0	38	1	5
							57	9									
*07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	145	1	4780	3	Y	53	13	0	36	1	9
							58	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	159	1	2274	3	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	168	1	2412	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	143	1	2168	3	Y	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	121	1	2309	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	155	1	2132	3	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2041	-0-	-346	-0-	129	1	1912	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5045	2	12	9	Y	11	21	1			10
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5780	2	24	9	Y	22	21	1			11
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5911	2	32	9	Y	29	24	1			16
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5612	2	36	9	Y	33	23	1			26
06	5160	X	5158	-0-	-2	-0-	5133	2	25	9	Y	23	23	1			26
*07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5511	2	35	9	Y	32	26	1			32
	THOMAS & WOOD				WELL #: 9		RRCID -> 203643					COMPL. DATE 06/24/2004					TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	259	1	3711	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
03	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	265	1	3809	3	Y	52	55	1			2
							57	9									
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	279	1	4231	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	220	1	4202	3	Y	39	39	1			3
							43	9									
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	273	1	3741	3	Y	39	36	1			6
							43	9									
*07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	287	1	4238	3	Y	40	44	1			2
							44	9									
	GHOLSTON, J. S.				WELL #: 10		RRCID -> 206044					COMPL. DATE 09/30/2004					TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768
02	4089	X	3399	-0-	-690	-0-	3371	2	28	9	Y	25					50
03	4371	X	3469	-0-	-902	-0-	3449	2	20	9	Y	18	42	1			26
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3544	2	31	9	Y	28					54
05	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	3112	2	30	9	Y	27	75	1			6
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					6
*07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					6
	GHOLSTON, J. S.				WELL #: 9		RRCID -> 206048					COMPL. DATE 09/10/2004					TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833
02	3393	X	2618	-0-	-775	-0-	2588	2	30	9	Y	27					53
03	3596	X	2858	-0-	-738	-0-	2840	2	18	9	Y	16	45	1			24
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3279	2	31	9	Y	28					52
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3475	2	47	9	Y	43	87	1			8
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					8
07	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	2			Y	-0-					8
	GHOLSTON, J. S.				WELL #: 8		RRCID -> 206272					COMPL. DATE 10/13/2004					TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3133	2	9	9	Y	8					12
03	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	2870	2	7	9	Y	6	11	1			7
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9					16
05	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	2562	2	12	9	Y	11	25	1			2
06	2820	X	2441	-0-	-379	-0-	2441	2			Y	-0-					2
07	2914	X	2109	-0-	-805	-0-	2109	2			Y	-0-					2
	BRODERICK GU 1, BESS SMITH				WELL #: 3		RRCID -> 206353					COMPL. DATE 11/18/2004					TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3858	2	45	9	Y	41					68
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4037	2	46	9	Y	42					110
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4077	2	58	9	Y	53	87	1			76
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4335	2	37	9	Y	34					110
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4192	2	33	9	Y	30	83	1			57
*07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4262	2	22	9	Y	20					77

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
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	120	1	4135	3	Y	11	2	0	8	1	2
							12	9									
03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	128	1	4381	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	123	1	4446	3	Y	11	2	0	9	1	2
							12	9									
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	91	1	4597	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	138	1	4370	3	Y	71	14	0	52	1	7
							78	9									
*07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	133	1	4386	3	Y	63	15	0	44	1	11
							69	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

02	3335	X	1876	-0-	-1459	-0-	1857	2	19	9	Y	17	13	1			11
03	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	1721	2	28	9	Y	25	25	1			11
04	2400	X	1862	-0-	-538	-0-	1840	2	22	9	Y	20	23	1			8
05	2139	X	2077	-0-	-62	-0-	2045	2	32	9	Y	29	29	1			8
06	1950	X	1755	-0-	-195	-0-	1734	2	21	9	Y	19	14	1			13
07	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	1309	2	19	9	Y	17	24	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

02	2146	N	2131	-0-	-15	-0-	2109	2	22	9	Y	20	18	1			11
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1772	2	28	9	Y	25	25	1			11
04	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1625	2	29	9	Y	26	27	1			10
05	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	1797	2	36	9	Y	33	34	1			9
06	1740	N	1151	-0-	-589	-0-	1123	2	28	9	Y	25	18	1			16
*07	3100	N	3241	-0-	141	141	3216	2	25	9	Y	23	30	1			9

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	477	3	Y	13	3	0	8	1	2
							14	9									
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	7	1	225	3	Y	5	1	0	5	1	1
							6	9									
04	480	N	343	-0-	-137	-0-	9	1	325	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	6	1	324	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

02	2581	X	2234	-0-	-347	-0-	2213	2	21	9	Y	19	16	1			11
03	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	2721	2	30	9	Y	27	25	1			13
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2897	2	34	9	Y	31	32	1			12
05	2759	X	2103	-0-	-656	-0-	2070	2	33	9	Y	30	35	1			7
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3146	2	26	9	Y	24	16	1			15
*07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2762	2	24	9	Y	22	29	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-	81	1	2801	3	Y	24	5	0	16	1	4
								26	9									
03	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-	88	1	2998	3	Y	22	4	0	19	1	3
								24	9									
04	2852	X	2852	-0-		-0-	-0-	76	1	2752	3	Y	22	4	0	17	1	4
								24	9									
05	3404	X	3404	-0-		-0-	-0-	66	1	3312	3	Y	24	5	0	19	1	4
								26	9									
06	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-	103	1	3251	3	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
*07	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	92	1	3034	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2735	-0-		-658	-0-	77	1	2650	3	Y	7	2	0	5	1	1
								8	9									
03	3658	X	3210	-0-		-448	-0-	91	1	3111	3	Y	7	1	0	6	1	1
								8	9									
04	3540	X	3119	-0-		-421	-0-	84	1	3027	3	Y	7	1	0	6	1	1
								8	9									
05	3441	X	3256	-0-		-185	-0-	63	1	3186	3	Y	6	1	0	5	1	1
								7	9									
06	3330	X	2691	-0-		-639	-0-	82	1	2609	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3224	X	2824	-0-		-400	-0-	83	1	2741	3	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	2594	-0-		-1263	-0-	2566	2	28	9	Y	25	30	1			12
03	4123	X	3669	-0-		-454	-0-	3613	2	56	9	Y	51	40	1			23
04	3990	X	3188	-0-		-802	-0-	3141	2	47	9	Y	43	48	1			18
05	3658	X	2889	-0-		-769	-0-	2819	2	70	9	Y	64	64	1			18
06	3540	X	2076	-0-		-1464	-0-	2044	2	32	9	Y	29	26	1			21
07	3658	X	2157	-0-		-1501	-0-	2124	2	33	9	Y	30	39	1			12

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	N	2654	-0-		-43	-0-	74	1	2571	3	Y	8	2	0	6	1	1
								9	9									
03	2852	N	2796	-0-		-56	-0-	79	1	2708	3	Y	8	1	0	7	1	1
								9	9									
04	2820	N	2734	-0-		-86	-0-	73	1	2651	3	Y	9	2	0	7	1	1
								10	9									
05	2852	N	2717	-0-		-135	-0-	53	1	2655	3	Y	8	2	0	6	1	1
								9	9									
06	2700	N	2551	-0-		-149	-0-	78	1	2473	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-	85	1	2813	3	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3156	-0-		-440	-0-	88	1	3059	3	Y	8	2	0	6	1	1
								9	9									
03	3844	X	3598	-0-		-246	-0-	102	1	3486	3	Y	9	2	0	7	1	1
								10	9									
04	3983	X	3983	-0-		-0-	-0-	107	1	3864	3	Y	11	2	0	8	1	2
								12	9									
05	3751	X	3582	-0-		-169	-0-	69	1	3504	3	Y	8	2	0	7	1	1
								9	9									
06	4304	X	4304	-0-		-0-	-0-	132	1	4172	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	4795	X	4795	-0-		-0-	-0-	141	1	4654	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4858	2	21	9	Y	19	17	1			11
03	4371	X	3745	-0-	-626	-0-	3723	2	22	9	Y	20	24	1			7
04	4230	X	3207	-0-	-1023	-0-	3188	2	19	9	Y	17	16	1			8
05	4371	X	1594	-0-	-2777	-0-	1562	2	32	9	Y	29	28	1			9
06	4230	X	1807	-0-	-2423	-0-	1783	2	24	9	Y	22	17	1			14
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4732	2	22	9	Y	20	26	1			8

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	266	1	3812	3	Y	87	87	1			8
							96	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	244	1	3505	3	Y	85	90	1			3
							94	9									
04	3420	X	3303	-0-	-117	-0-	199	1	3020	3	Y	76	74	1			5
							84	9									
05	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	152	1	2904	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
06	3420	X	2908	-0-	-512	-0-	192	1	2630	3	Y	78	71	1			12
							86	9									
07	3534	X	2943	-0-	-591	-0-	181	1	2675	3	Y	79	87	1			4
							87	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3691	2	18	9	Y	16	32	1			16
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3956	2	35	9	Y	32	32	1			16
04	3630	X	3368	-0-	-262	-0-	3323	2	45	9	Y	41	34	1			23
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	3560	2	54	9	Y	49	33	1			39
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3816	2	25	9	Y	23	32	1			30
*07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3756	2	36	9	Y	33	30	1			33

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3439	2	42	9	Y	38	53	1			15
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3819	2	46	9	Y	42	26	1			31
04	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2636	2	23	9	Y	21	26	1			26
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3570	2	43	9	Y	39	40	1			25
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3069	2	26	9	Y	24	24	1			25
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3768	2	29	9	Y	26	24	1			27

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

02	3944	X	2597	-0-	-1347	-0-	2553	2	44	9	Y	40	59	1			15
03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	3998	2	50	9	Y	45	26	1			34
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4221	2	42	9	Y	38	28	1			44
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4229	2	51	9	Y	46	60	1			30
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4044	2	33	9	Y	30	28	1			32
*07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4219	2	34	9	Y	31	31	1			32

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2691	2	7	9	Y	6	6	1			2
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	2	7	9	Y	6	4	1			4
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1998	2	6	9	Y	5	4	1			5
05	2728	N	1806	-0-	-922	-0-	1802	2	4	9	Y	4	6	1			3
06	2610	N	995	-0-	-1615	-0-	994	2	1	9	Y	1	3	1			1
07	2077	N	1544	-0-	-533	-0-	1544	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	149	1	5146	3	Y	20	4	0	14	1	3
							22	9									
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	156	1	5320	3	Y	19	3	0	16	1	3
							21	9									
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	145	1	5254	3	Y	20	4	0	16	1	3
							22	9									
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	108	1	5468	3	Y	19	4	0	15	1	3
							21	9									
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	156	1	4955	3	Y	30	6	0	24	1	3
							33	9									
*07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	161	1	5302	3	Y	29	7	0	20	1	5
							32	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2294	-0-	-26	-0-	64	1	2221	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	69	1	2361	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	64	1	2310	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	45	1	2285	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	2370	X	2197	-0-	-173	-0-	67	1	2130	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	69	1	2262	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4243	2	9	9	Y	8	18	1			9
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4343	2	18	9	Y	16	17	1			8
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4530	2	24	9	Y	22	18	1			12
05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4276	2	28	9	Y	25	17	1			20
06	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	3520	2	17	9	Y	15	17	1			18
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3996	2	22	9	Y	20	18	1			20

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
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	211	1	3017	3	Y	76	76	1			7
							84	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	187	1	2693	3	Y	70	74	1			3
							77	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	190	1	2887	3	Y	60	59	1			4
							66	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	166	1	3174	3	Y	56	55	1			5
							62	9									
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	222	1	3046	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
*07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	203	1	3001	3	Y	44	49	1			2
							48	9									

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
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5027	2	30	9	Y	27					49
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6294	2	19	9	Y	17	42	1			24
04	3480	X	3362	-0-	-118	-0-	3331	2	31	9	Y	28					52
05	3596	X	3531	-0-	-65	-0-	3490	2	41	9	Y	37	82	1			7
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					7
07	3596	X	2626	-0-	-970	-0-	2626	2			Y	-0-					7

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
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4295	2	11	9	Y	10	21	1			10
03	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4016	2	21	9	Y	19	19	1			10
04	4200	X	4135	-0-	-65	-0-	4107	2	28	9	Y	25	21	1			14
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4461	2	32	9	Y	29	20	1			23
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4308	2	17	9	Y	15	19	1			19
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4473	2	24	9	Y	22	19	1			22

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
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5575	2	21	9	Y	19	23	1			4
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5427	2	18	9	Y	16	14	1			6
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5317	2	37	9	Y	34	14	1			26
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4971	2	7	9	Y	6	16	1			16
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4058	2	17	9	Y	15	28	1			3
*07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5711	2	18	9	Y	16	14	1			5

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
02	4872	X	4070	-0-	-802	-0-	4048	2	22	9	Y	20	26	1			5
03	5084	X	4112	-0-	-972	-0-	4099	2	13	9	Y	12	12	1			5
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4905	2	37	9	Y	34	13	1			26
05	4836	X	4776	-0-	-60	-0-	4769	2	7	9	Y	6	16	1			16
06	4680	X	4543	-0-	-137	-0-	4525	2	18	9	Y	16	29	1			3
07	5115	X	4201	-0-	-914	-0-	4184	2	17	9	Y	15	13	1			5

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	163	1	2335	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	175	1	2515	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	159	1	2410	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2378	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	181	1	2479	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	3	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6028	2	11	9	Y	10	21	1			10
03	6045	X	6016	-0-	-29	-0-	5995	2	21	9	Y	19	19	1			10
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6184	2	28	9	Y	25	21	1			14
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6612	2	32	9	Y	29	20	1			23
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6079	2	18	9	Y	16	19	1			20
*07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6502	2	26	9	Y	24	20	1			24

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5771	2	30	9	Y	27	31	1			6
03	5611	X	5452	-0-	-159	-0-	5428	2	24	9	Y	22	19	1			9
04	4950	X	4019	-0-	-931	-0-	4005	2	14	9	Y	13	16	1			6
05	6200	X	5931	-0-	-269	-0-	5922	2	9	9	Y	8	4	1			10
06	6000	X	5107	-0-	-893	-0-	5084	2	23	9	Y	21	27	1			4
07	6200	X	4982	-0-	-1218	-0-	4961	2	21	9	Y	19	17	1			6

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
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6207	2	39	9	Y	35	47	1			8
03	6696	X	6327	-0-	-369	-0-	6296	2	31	9	Y	28	25	1			11
04	6480	X	6277	-0-	-203	-0-	6209	2	68	9	Y	62	25	1			48
05	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	6452	2	11	9	Y	10	29	1			29
06	6450	X	6378	-0-	-72	-0-	6349	2	29	9	Y	26	50	1			5
07	6665	X	4580	-0-	-2085	-0-	4559	2	21	9	Y	19	19	1			5

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
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10 24	1 9	361	3	Y	22	5	0	16	1	4
03	558	N	317	-0-	-241	-0-	9 14	1 9	294	3	Y	13	3	0	12	1	2
04	390	N	222	-0-	-168	-0-	6 13	1 9	203	3	Y	12	2	0	10	1	2
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	3 9	1 9	171	3	Y	8	2	0	7	1	1
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	6 11	1 9	197	3	Y	10	2	0	8	1	1
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9 13	1 9	304	3	Y	12	3	0	8	1	2

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	69 11	1 9	2397	3	Y	10	2	0	7	1	2
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	71 10	1 9	2432	3	Y	9	2	0	8	1	1
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	2230	3	Y	11	2	0	8	1	2
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	49 10	1 9	2467	3	Y	9	2	0	8	1	1
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	77	1	2438	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	76	1	2521	3	Y	-0-					-0-

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
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	53	1	1848	3	Y	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	53	1	1817	3	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	3	Y	-0-					-0-
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	40	1	2014	3	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	56	1	1760	3	Y	-0-					-0-
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	60	1	1966	3	Y	-0-					-0-

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
02	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5392	2	25	9	Y	23	19	1			13
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6318	2	33	9	Y	30	29	1			14
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5336	2	32	9	Y	29	32	1			11
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6107	2	34	9	Y	31	32	1			10
06	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5117	2	21	9	Y	19	17	1			12
*07	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5949	2	23	9	Y	21	25	1			8

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
02	2813	X	2684	-0-	-129	-0-	2647	2	37	9	Y	34					59
03	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	2496	2	22	9	Y	20	50	1			29
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3024	2	37	9	Y	34					63
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3047	2	53	9	Y	48	102	1			9
06	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2			Y	-0-					9
07	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	2887	2			Y	-0-					9

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
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4160	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4527	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4296	2	6	9	Y	5	5	1			2
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4422	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	3316	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	4818	-0-	-431	-0-	132	1	4572	3	Y	104	22	0	72	1	17
							114	9									
03	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	142	1	4864	3	Y	97	17	0	82	1	15
							107	9									
04	5280	X	5025	-0-	-255	-0-	132	1	4781	3	Y	102	20	0	80	1	17
							112	9									
05	5332	X	5099	-0-	-233	-0-	97	1	4901	3	Y	92	19	0	75	1	15
							101	9									
06	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	149	1	4716	3	Y	70	17	0	61	1	7
							77	9									
07	5208	X	5009	-0-	-199	-0-	145	1	4794	3	Y	64	16	0	44	1	11
							70	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	98	1	3406	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	103	1	3535	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	97	1	3524	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	72	1	3646	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	116	1	3668	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	108	1	3567	3	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	67	1	2329	3	Y	50	11	0	34	1	8
							55	9									
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	73	1	2507	3	Y	47	8	0	40	1	7
							52	9									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	65	1	2357	3	Y	48	9	0	38	1	8
							53	9									
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	53	1	2684	3	Y	48	10	0	38	1	8
							53	9									
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	82	1	2610	3	Y	86	18	0	68	1	8
							95	9									
*07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	83	1	2725	3	Y	81	20	0	55	1	14
							89	9									

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
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	119	1	4120	3	Y	70	15	0	47	1	12
							77	9									
03	4526	X	4444	-0-	-82	-0-	124	1	4252	3	Y	62	11	0	53	1	10
							68	9									
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	116	1	4204	3	Y	67	13	0	53	1	11
							74	9									
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	87	1	4378	3	Y	61	12	0	50	1	10
							67	9									
06	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	130	1	4118	3	Y	44	11	0	39	1	4
							48	9									
07	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	126	1	4150	3	Y	40	10	0	27	1	7
							44	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	126	1	4372	3	Y	177	38	0	121	1	29
							195	9									
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	134	1	4591	3	Y	163	29	0	138	1	25
							179	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	126	1	4552	3	Y	173	34	0	136	1	28
							190	9									
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	93	1	4677	3	Y	157	32	0	128	1	25
							173	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	143	1	4525	3	Y	86	22	0	81	1	8
							95	9									
07	4774	X	4111	-0-	-663	-0-	119	1	3918	3	Y	67	17	0	47	1	11
							74	9									

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
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4769	2	14	9	Y	13	16	1			5
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5143	2	15	9	Y	14	9	1			10
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4294	2	11	9	Y	10	8	1			12
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4685	2	13	9	Y	12	16	1			8
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4629	2	2	9	Y	2	7	1			3
*07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			Y	-0-	3	1			-0-

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
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	280	1	4003	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	296	1	4257	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	269	1	4086	3	Y	37	37	1			2
							41	9									
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	217	1	4137	3	Y	32	31	1			3
							35	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	298	1	4091	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	274	1	4050	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	123	1	4262	3	Y	10	2	0	7	1	2
							11	9									
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	134	1	4575	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	123	1	4455	3	Y	10	2	0	8	1	2
							11	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	90	1	4567	3	Y	9	2	0	8	1	1
							10	9									
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	139	1	4409	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	136	1	4490	3	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

02	4959	X	4691	-0-	-268	-0-	4688	2	3	9	Y	3	2	1			2
03	5301	X	5058	-0-	-243	-0-	5054	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	5130	X	3923	-0-	-1207	-0-	3920	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5480	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	4890	X	4255	-0-	-635	-0-	4214	2	41	9	Y	37	20	1			19
07	5053	X	4192	-0-	-861	-0-	4155	2	37	9	Y	34	40	1			13

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	261	1	3741	3	Y	109	109	1			10
							120	9									
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	261	1	3746	3	Y	106	112	1			4
							117	9									
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	243	1	3684	3	Y	95	93	1			6
							105	9									
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	200	1	3814	3	Y	80	79	1			7
							88	9									
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	274	1	3752	3	Y	70	66	1			11
							77	9									
*07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	265	1	3912	3	Y	71	78	1			4
							78	9									

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	74	1	2567	3	Y	66	14	0	46	1	11
							73	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	87	1	2980	3	Y	70	12	0	58	1	11
							77	9									
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	76	1	2761	3	Y	71	14	0	56	1	12
							78	9									
05	2914	X	686	-0-	-2228	-0-	13	1	658	3	Y	14	5	0	19	1	2
							15	9									
06	3030	X	2295	-0-	-735	-0-	70	1	2225	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	95	1	3127	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	166	1	5728	3	Y	67	14	0	46	1	11
							74	9									
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	175	1	5963	3	Y	62	11	0	53	1	9
							68	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	163	1	5884	3	Y	67	13	0	52	1	11
							74	9									
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	117	1	5922	3	Y	58	12	0	48	1	9
							64	9									
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	178	1	5648	3	Y	88	19	0	70	1	8
							97	9									
*07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	175	1	5775	3	Y	80	19	0	55	1	14
							88	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	119	1	4109	3	Y	62	13	0	43	1	10
							68	9									
03	4557	X	4363	-0-	-194	-0-	122	1	4178	3	Y	57	10	0	48	1	9
							63	9									
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	118	1	4279	3	Y	61	12	0	48	1	10
							67	9									
05	4557	X	4497	-0-	-60	-0-	86	1	4350	3	Y	55	11	0	45	1	9
							61	9									
06	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	120	1	3803	3	Y	46	11	0	40	1	4
							51	9									
07	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	130	1	4298	3	Y	47	11	0	32	1	8
							52	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2749	-0-	-412	-0-	179	1	2558	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	197	1	2840	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2768	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	2945	X	2884	-0-	-61	-0-	143	1	2732	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	197	1	2697	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	179	1	2637	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	68	1	2361	3	Y	23	5	0	15	1	4
							25	9									
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	72	1	2475	3	Y	20	4	0	17	1	3
							22	9									
04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	67	1	2435	3	Y	22	4	0	17	1	4
							24	9									
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	49	1	2485	3	Y	19	4	0	16	1	3
							21	9									
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	75	1	2362	3	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
*07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	74	1	2435	3	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

02	2958	X	2938	-0-	-20	-0-	191	1	2735	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
03	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	204	1	2933	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	219	1	3328	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3429	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	246	1	3378	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	231	1	3407	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	121	1	4203	3	Y	47	10	0	32	1	8
							52	9									
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	132	1	4519	3	Y	44	8	0	37	1	7
							48	9									
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	47	9	0	37	1	8
							52	9									
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	91	1	4610	3	Y	43	9	0	35	1	7
							47	9									
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	140	1	4433	3	Y	45	10	0	38	1	4
							50	9									
*07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	137	1	4533	3	Y	42	10	0	29	1	7
							46	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

02	3509	X	3399	-0-	-110	-0-	3349	2	50	9	Y	45	64	1			19
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3691	2	62	9	Y	56	34	1			41
04	3630	X	3611	-0-	-19	-0-	3564	2	47	9	Y	43	34	1			50
05	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3587	2	59	9	Y	54	69	1			35
06	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	3342	2	34	9	Y	31	32	1			34
07	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3376	2	34	9	Y	31	33	1			32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	6445	-0-	-225	-0-	178	1	6165	3	Y	93	20	0	64	1	15
							102	9									
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	201	1	6862	3	Y	91	16	0	76	1	14
							100	9									
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	185	1	6688	3	Y	94	18	0	75	1	15
							103	9									
05	7130	X	7008	-0-	-122	-0-	134	1	6782	3	Y	84	17	0	69	1	13
							92	9									
06	6900	X	6597	-0-	-303	-0-	199	1	6298	3	Y	91	21	0	75	1	8
							100	9									
07	7130	X	6717	-0-	-413	-0-	195	1	6431	3	Y	83	20	0	57	1	14
							91	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2847	-0-	-314	-0-	2807	2	40	9	Y	36	32	1			20
03	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2743	2	48	9	Y	44	44	1			20
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3304	2	48	9	Y	44	46	1			18
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3124	2	65	9	Y	59	61	1			16
06	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	2818	2	29	9	Y	26	26	1			16
07	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	2638	2	23	9	Y	21	29	1			8

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1932	2	56	9	Y	51	72	1			21
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2245	2	74	9	Y	67	40	1			48
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2185	2	55	9	Y	50	40	1			58
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2657	2	73	9	Y	66	81	1			43
06	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2247	2	39	9	Y	35	40	1			38
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2079	2	40	9	Y	36	37	1			37

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4213	-0-	-79	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
*07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2894	-0-	-122	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2075	-0-	-1028	-0-	58	1	2010	3	Y	6	1	0	5	1	1
							7	9									
03	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	82	1	2797	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	2880	X	2392	-0-	-488	-0-	64	1	2320	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-	53	1	2687	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
06	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	78	1	2476	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	76	1	2497	3	Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7096	2	25	9	Y	23	31	1			5
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7361	2	20	9	Y	18	16	1			7
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7568	2	46	9	Y	42	17	1			32
05	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7742	2	7	9	Y	6	19	1			19
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8137	2	22	9	Y	20	35	1			4
*07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8084	2	21	9	Y	19	17	1			6

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3399	-0-	-719	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4038	-0-	-72	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	58	1	2023	3	Y	37	8	0	26	1	6
							41	9									
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	47	1	1618	3	Y	26	5	0	23	1	4
							29	9									
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	71	1	2580	3	Y	44	8	0	33	1	7
							48	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	38	1	1932	3	Y	29	6	0	25	1	5
							32	9									
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	79	1	2507	3	Y	50	11	0	39	1	5
							55	9									
*07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	58	1	1900	3	Y	34	9	0	24	1	6
							37	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	92	1	2600	2	N	130	183	1			141
							143	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	160	1	4894	2	N	45					186
							50	9									
04	2490	N	2262	-0-	-228	-0-	61	1	2057	2	N	131	184	1			133
							144	9									
05	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	73	1	2428	2	N	110	179	1			64
							121	9									
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	76	1	2510	2	N	90					154
							99	9									
*07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	172	1	4896	2	N	102	181	1			75
							112	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	3466	-0-	-1725	-0-	3442	2	24	9	Y	22	40	1			21
03	5549	X	3345	-0-	-2204	-0-	3299	2	46	9	Y	42	42	1			21
04	5370	X	1521	-0-	-3849	-0-	1499	2	22	9	Y	20	24	1			17
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5845	2	73	9	Y	66	33	1			50
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5656	2	29	9	Y	26	40	1			36
*07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5629	2	40	9	Y	36	35	1			37

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	5467	-0-	-826	-0-	5425	2	42	9	Y	38	31	1			20
03	6665	X	5504	-0-	-1161	-0-	5447	2	57	9	Y	52	50	1			22
04	5970	X	5945	-0-	-25	-0-	5878	2	67	9	Y	61	59	1			24
05	5859	X	5591	-0-	-268	-0-	5533	2	58	9	Y	53	62	1			15
06	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6001	2	54	9	Y	49	34	1			30
07	6138	X	5398	-0-	-740	-0-	5353	2	45	9	Y	41	55	1			16

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3395	-0-	-665	-0-	95	1	3291	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	4216	X	2901	-0-	-1315	-0-	82	1	2811	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
04	3840	X	3255	-0-	-585	-0-	87	1	3160	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
05	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	63	1	3181	3	Y	7	1	0	6	1	1
							8	9									
06	3630	X	3501	-0-	-129	-0-	107	1	3394	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	102	1	3357	3	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4806	-0-	-327	-0-	132	1	4565	3	Y	99	21	0	68	1	16
							109	9									
03	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	135	1	4615	3	Y	87	16	0	74	1	13
							96	9									
04	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	125	1	4519	3	Y	92	18	0	72	1	15
							101	9									
05	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	94	1	4733	3	Y	84	17	0	69	1	13
							92	9									
06	4980	X	4779	-0-	-201	-0-	144	1	4555	3	Y	73	17	0	62	1	7
							80	9									
07	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	131	1	4337	3	Y	62	15	0	43	1	11
							68	9									

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
02	1189	N	1085	-0-	-104	-0-	1041	2	44	9	Y	40	32	1			22
03	1488	N	623	-0-	-865	-0-	570	2	53	9	Y	48	49	1			21
04	960	N	343	-0-	-617	-0-	320	2	23	9	Y	21	30	1			12
05	1147	N	363	-0-	-784	-0-	310	2	53	9	Y	48	48	1			12
06	600	N	268	-0-	-332	-0-	246	2	22	9	Y	20	18	1			14
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	13	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2942	-0-	-45	-0-	82	1	2845	3	Y	14	3	0	10	1	2
							15	9									
03	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	88	1	2997	3	Y	14	2	0	12	1	2
							15	9									
04	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	76	1	2749	3	Y	14	3	0	11	1	2
							15	9									
05	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	55	1	2792	3	Y	11	2	0	10	1	1
							12	9									
06	3240	X	2641	-0-	-599	-0-	81	1	2560	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	85	1	2808	3	Y	-0-					-0-

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
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	192	1	2751	3	Y	131	130	1			12
							144	9									
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	204	1	2933	3	Y	128	135	1			5
							141	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	174	1	2640	3	Y	107	105	1			7
							118	9									
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	121	1	2316	3	Y	95	94	1			8
							105	9									
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	165	1	2270	3	Y	71	68	1			11
							78	9									
07	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	119	1	1759	3	Y	69	76	1			4
							76	9									

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
02	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7306	2	22	9	Y	20	38	1			19
03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7302	2	41	9	Y	37	37	1			19
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7614	2	56	9	Y	51	42	1			28
05	7595	X	7244	-0-	-351	-0-	7180	2	64	9	Y	58	40	1			46
06	7350	X	6811	-0-	-539	-0-	6783	2	28	9	Y	25	37	1			34
07	7595	X	7360	-0-	-235	-0-	7320	2	40	9	Y	36	34	1			36

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	141	1	4882	3	Y	72	15	0	49	1	12
							79	9									
03	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	134	1	4577	3	Y	58	11	0	50	1	9
							64	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	135	1	4883	3	Y	67	13	0	52	1	11
							74	9									
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	100	1	5028	3	Y	61	12	0	50	1	10
							67	9									
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	152	1	4802	3	Y	46	11	0	41	1	4
							51	9									
*07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	150	1	4957	3	Y	44	11	0	30	1	7
							48	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3275	-0-	-295	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3078	-0-	-611	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2774	-0-	-796	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	1887	-0-	-1802	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7788	2	179	9	Y	163	123	1			179
03	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8379	2	310	9	Y	282	364	1			97
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7794	2	213	9	Y	194	119	1			172
05	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8285	2	94	9	Y	85	119	1			138
06	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8149	2	256	9	Y	233	240	1	1	8	130
*07	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8373	2	193	9	Y	175	227	1			78

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4383	-0-	-54	-0-	123	1	4251	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
03	4743	X	4588	-0-	-155	-0-	130	1	4449	3	Y	8	1	0	7	1	1
							9	9									
04	4590	X	4538	-0-	-52	-0-	122	1	4406	3	Y	9	2	0	7	1	1
							10	9									
05	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	90	1	4558	3	Y	8	2	0	6	1	1
							9	9									
06	4590	X	4481	-0-	-109	-0-	137	1	4344	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	125	1	4116	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	5160	-0-	-379	-0-	5113	2	47	9	Y	43	58	1			10
03	5859	X	5502	-0-	-357	-0-	5466	2	36	9	Y	33	30	1			13
04	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4635	2	80	9	Y	73	30	1			56
05	5611	X	4736	-0-	-875	-0-	4723	2	13	9	Y	12	34	1			34
06	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	5040	2	45	9	Y	41	64	1			11
07	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	4756	2	51	9	Y	46	41	1			16

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8062	X	7871	-0-	-191	-0-	7798	2	73	9	Y	66	89	1			15
03	8618	X	8527	-0-	-91	-0-	8469	2	58	9	Y	53	47	1			21
04	8460	X	8332	-0-	-128	-0-	8204	2	128	9	Y	116	47	1			90
05	8742	X	8262	-0-	-480	-0-	8242	2	20	9	Y	18	54	1			54
06	8460	X	7283	-0-	-1177	-0-	7229	2	54	9	Y	49	94	1			9
07	8618	X	7092	-0-	-1526	-0-	7050	2	42	9	Y	38	37	1			10

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	127	1	4408	3	Y	81	17	0	55	1	13
							89	9									
03	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	131	1	4465	3	Y	72	13	0	61	1	11
							79	9									
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	125	1	4539	3	Y	79	15	0	62	1	13
							87	9									
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	94	1	4749	3	Y	74	15	0	60	1	12
							81	9									
06	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	139	1	4404	3	Y	106	23	0	85	1	10
							117	9									
07	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	133	1	4383	3	Y	94	23	0	65	1	16
							103	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4532	2	59	9	Y	54	69	1			8
03	4743	X	3840	-0-	-903	-0-	3804	2	36	9	Y	33	29	1			12
04	4590	X	3653	-0-	-937	-0-	3622	2	31	9	Y	28	27	1			13
05	4743	X	3949	-0-	-794	-0-	3932	2	17	9	Y	15	8	1			20
06	4590	X	3144	-0-	-1446	-0-	3114	2	30	9	Y	27	41	1			6
07	4743	X	3477	-0-	-1266	-0-	3444	2	33	9	Y	30	25	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	5771	-0-	-261	-0-	5687	2	84	9	Y	76	103	1			30
03	6479	X	6230	-0-	-249	-0-	6139	2	91	9	Y	83	52	1			61
04	6300	X	5937	-0-	-363	-0-	5864	2	73	9	Y	66	51	1			76
05	6510	X	6312	-0-	-198	-0-	6225	2	87	9	Y	79	103	1			52
06	6300	X	6216	-0-	-84	-0-	6160	2	56	9	Y	51	48	1			55
*07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6423	2	56	9	Y	51	52	1			54

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

02	20773	X	20773	-0-	-0-	-0-	20409	2	364	9	Y	331	237	1			157
03	20615	X	18019	-0-	-2596	-0-	17781	2	238	9	Y	216	293	1			80
04	19410	X	18855	-0-	-555	-0-	18697	2	158	9	Y	144	130	1			94
05	22196	X	18928	-0-	-3268	-0-	18680	2	248	9	Y	225	124	1			195
06	21480	X	18481	-0-	-2999	-0-	18254	2	227	9	Y	206	253	1			148
07	22196	X	13524	-0-	-8672	-0-	13352	2	172	9	Y	156	129	1			175

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

02	8671	X	8275	-0-	-396	-0-	8159	2	116	9	Y	105	78	1			50
03	9114	X	8078	-0-	-1036	-0-	7999	2	79	9	Y	72	95	1			27
04	8670	X	7856	-0-	-814	-0-	7809	2	47	9	Y	43	42	1			28
05	8835	X	7902	-0-	-933	-0-	7828	2	74	9	Y	67	37	1			58
06	8550	X	7512	-0-	-1038	-0-	7444	2	68	9	Y	62	76	1			44
07	8835	X	7716	-0-	-1119	-0-	7654	2	62	9	Y	56	39	1			61

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

02	21112	X	8509	-0-	-12603	-0-	8290	2	219	9	N	199	192	1			68
03	22475	X	21027	-0-	-1448	-0-	20576	2	451	9	N	410	367	1			111
04	21150	X	19462	-0-	-1688	-0-	19059	2	403	9	N	366	193	1			284
05	20863	X	18485	-0-	-2378	-0-	18101	2	384	9	N	349	379	1			254
06	20340	X	17644	-0-	-2696	-0-	17269	2	375	9	N	341	371	1			224
07	21018	X	15223	-0-	-5795	-0-	14873	2	350	9	N	318	348	1			194

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

02	1363	N	1269	-0-	-94	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	899	N	412	-0-	-487	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

02	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	841	-0-	-306	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	782	-0-	-328	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	769	-0-	-378	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	769	-0-	-311	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	899	X	742	-0-	-157	-0-	742	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

02	435	X	3	-0-	-432	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

02	1044	N	755	-0-	-289	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 3888

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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 3660

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

02	3132	X	2957	-0-	-175	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3057	-0-	-33	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3070	-0-	-92	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

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-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

02	T. A.		577	-0-	577	577	577	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1127	-0-	1127	1704	1127	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1193	-0-	1193	2897	1193	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1353	-0-	1353	4250	1353	3			Y	-0-					-0-
06	5324	X	1074	-0-	-4250	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
*07	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1071	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	13	1	692	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	321	-0-	-237	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	13	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	710	3	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	563	-0-	-150	-0-	9	1	554	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

02	228	X	48	-0-	-180	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	X	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	176	-0-	-785	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	109	-0-	-821	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	40	-0-	-704	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	42	-0-	-438	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	349	1	2331	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	357	161	1	3296	3	Y	-0-					-0-
04	2661	N	2304	-0-	-357	-0-	190	1	2114	3	Y	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	166	1	2582	3	Y	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	304	1	2479	3	Y	-0-					-0-
*07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	188	1	1926	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	53	1	2846	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	58	1	2648	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	55	1	2854	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	50	1	2725	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	46	1	2837	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	45	1	2843	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	353	1	1092	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	X	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					177
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					177
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					177
05	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					177
06	90	X	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					177
07	93	X	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	194	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1010	-0-	-602	-0-	138	1	872	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1492	-0-	-68	-0-	206	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1564	-0-	-79	-0-	166	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	1442	-0-	-148	-0-	182	1	1260	2	N	-0-					-0-
*07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	188	1	1586	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	882	-0-	-162	-0-	300	1	529	2	N	46	46	0			-0-
							2	4	51	9							
03	961	X	881	-0-	-80	-0-	300	1	528	2	N	46	46	0			-0-
							2	4	51	9							
04	960	X	855	-0-	-105	-0-	300	1	505	2	N	44	44	0			-0-
							2	4	48	9							
05	992	X	768	-0-	-224	-0-	300	1	425	2	N	37	37	0			-0-
							2	4	41	9							
06	900	X	694	-0-	-206	-0-	300	1	358	2	N	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	X	324	-0-	-53	-0-	110	1	194	2	N	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
03	491	X	491	-0-	-0-	-0-	110	1	347	2	N	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
04	432	X	432	-0-	-0-	-0-	110	1	293	2	N	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	110	1	267	2	N	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
06	360	X	356	-0-	-4	-0-	110	1	224	2	N	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3457	-0-	-197	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3786	-0-	-120	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3236	-0-	-544	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3720	-0-	-62	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1292	-0-	-129	-0-	1290	3	2	9	N	2					77
03	1519	X	1234	-0-	-285	-0-	1234	3			N	-0-					77
04	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					77
05	1426	X	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-					77
06	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	1294	3			N	-0-					77
07	1550	X	1295	-0-	-255	-0-	1295	3			N	-0-					77

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	2739	-0-	-1031	-0-	386	1	2353	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3079	-0-	-951	-0-	187	1	2892	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	1243	-0-	-2567	-0-	77	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	1476	-0-	-2151	-0-	92	1	1384	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2604	-0-	-216	-0-	167	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	211	1	3164	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	27	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	Y	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	567	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	74	1	1122	3	Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	3	Y	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	83	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	134	1	2009	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	158	-0-	-74	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

02	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

02	580	N	486	-0-	-94	-0-	23	1	418	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	27	1	425	3	Y	37	39	1			5
							41	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	30	1	453	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	Y	36	38	1			5
							40	9									
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	437	3	Y	31	32	1			4
							34	9									

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	899	N	490	-0-	-409	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	451	2	111	3	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	540	2	38	3	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	468	2	64	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	506	2	33	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	397	2	87	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	415	-0-	-112	-0-	350	2	65	3	Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3357	-0-	-36	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3610	-0-	-170	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
*07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	601	-0-	-37	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

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
02	1015	N	964	-0-	-51	-0-	934	3	30	9	N	27					161
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1045	3	47	9	N	43	166	1			38
04	1110	N	954	-0-	-156	-0-	917	3	37	9	N	34					72
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1100	3	41	9	N	37					109
06	1050	N	970	-0-	-80	-0-	930	3	40	9	N	36					145
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	987	3	37	9	N	34	161	1			18

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
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

02	9309	X	7629	-0-	-1680	-0-	32	1	7597	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8149	-0-	-1802	-0-	34	1	8115	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9528	-0-	-102	-0-	33	1	9495	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	7444	-0-	-2414	-0-	34	1	7410	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8118	-0-	-972	-0-	33	1	8085	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	7904	-0-	-1954	-0-	34	1	7870	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

02	4930	X	3387	-0-	-1543	-0-	47	1	3340	2	N	-0-					-0-
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	51	1	5408	2	N	-0-					-0-
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	49	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	51	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4503	-0-	-597	-0-	49	1	4454	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4337	-0-	-933	-0-	51	1	4286	2	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

02	4901	X	3527	-0-	-1374	-0-	47	1	3480	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4209	-0-	-1030	-0-	51	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4329	-0-	-501	-0-	49	1	4280	2	N	-0-					-0-
05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	51	1	4911	2	N	-0-					-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	49	1	5216	2	N	-0-					-0-
*07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	51	1	4759	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	19	1	4877	2	N	-0-			-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	21	1	4754	2	N	-0-			-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	20	1	3930	2	N	-0-			-0-
05	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	21	1	4304	2	N	-0-			-0-
06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	20	1	5585	2	N	-0-			-0-
*07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	21	1	5182	2	N	-0-			-0-

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6902	X	5544	-0-	-1358	-0-	40	1	5504	2	N	-0-			-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	42	1	6097	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	5419	-0-	-521	-0-	41	1	5378	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	5525	-0-	-613	-0-	42	1	5483	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	4397	-0-	-1543	-0-	41	1	4356	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5155	-0-	-983	-0-	42	1	5113	2	N	-0-			-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4455	-0-	-852	-0-	59	1	4396	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4838	-0-	-525	-0-	63	1	4775	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4455	-0-	-735	-0-	61	1	4394	2	N	-0-			-0-
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	63	1	4812	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	4466	-0-	-214	-0-	61	1	4405	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	63	1	4490	2	N	-0-			-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	4973	-0-	-1030	-0-	59	1	4914	2	N	-0-			-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	63	1	6611	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	4856	-0-	-1564	-0-	61	1	4795	2	N	-0-			-0-
05	6634	X	5933	-0-	-701	-0-	63	1	5870	2	N	-0-			-0-
06	6450	X	4196	-0-	-2254	-0-	61	1	4135	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	4596	-0-	-2069	-0-	63	1	4533	2	N	-0-			-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	1880	-0-	-1223	-0-	15	1	1865	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	16	1	2445	2	N	-0-			-0-
04	3210	X	2033	-0-	-1177	-0-	16	1	2017	2	N	-0-			-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	16	1	3640	2	N	-0-			-0-
06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	16	1	3217	2	N	-0-			-0-
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	16	1	3527	2	N	-0-			-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	15	1	6837	2	N	-0-			-0-
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	16	1	7628	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	5637	-0-	-813	-0-	16	1	5621	2	N	-0-			-0-
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	16	1	7829	2	N	-0-			-0-
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	16	1	7149	2	N	-0-			-0-
07	6665	X	6605	-0-	-60	-0-	16	1	6589	2	N	-0-			-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	4760	-0-	-2838	-0-	4760	2			N	-0-			-0-
03	7750	X	6760	-0-	-990	-0-	6760	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6492	-0-	-648	-0-	6492	2			N	-0-			-0-
05	7378	X	6478	-0-	-900	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	5756	-0-	-1384	-0-	5756	2			N	-0-			-0-
07	6758	X	6001	-0-	-757	-0-	6001	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9918	X	6544	-0-	-3374	-0-	40	1	6504	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	8227	-0-	-2468	-0-	42	1	8185	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	7341	-0-	-3009	-0-	41	1	7300	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	7089	-0-	-3606	-0-	42	1	7047	2	N	-0-			-0-
06	8490	X	5454	-0-	-3036	-0-	41	1	5413	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	6751	-0-	-1464	-0-	42	1	6709	2	N	-0-			-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	6290	-0-	-1047	-0-	6290	2			N	-0-			13
03	7843	X	5896	-0-	-1947	-0-	5896	2			N	-0-			13
04	6750	X	5880	-0-	-870	-0-	5880	2			N	-0-			13
05	6913	X	5872	-0-	-1041	-0-	5872	2			N	-0-			13
06	6690	X	5828	-0-	-862	-0-	5828	2			N	-0-			13
07	6727	X	5871	-0-	-856	-0-	105	1	5766	2	N	-0-			13

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	5379	-0-	-1059	-0-	59	1	5320	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5611	-0-	-1271	-0-	63	1	5548	2	N	-0-			-0-
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	61	1	9739	2	N	-0-			-0-
05	6882	X	6013	-0-	-869	-0-	63	1	5950	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	5323	-0-	-1037	-0-	61	1	5262	2	N	-0-			-0-
07	6882	X	5027	-0-	-1855	-0-	63	1	4964	2	N	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	8119	-0-	-929	-0-	8119	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	7473	-0-	-1145	-0-	7473	2			N	-0-			-0-
04	8640	X	6673	-0-	-1967	-0-	6673	2			N	-0-			-0-
05	8928	X	7353	-0-	-1575	-0-	7353	2			N	-0-			-0-
06	8640	X	8405	-0-	-235	-0-	8405	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	8124	-0-	-556	-0-	8124	2			N	-0-			-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17023	X	8517	-0-	-8506	-0-	1116	1	7401	2	N	-0-			-0-
03	18197	X	8103	-0-	-10094	-0-	975	1	7128	2	N	-0-			-0-
04	14250	X	6111	-0-	-8139	-0-	209	1	5902	2	N	-0-			-0-
05	14725	X	4893	-0-	-9832	-0-	224	1	4669	2	N	-0-			-0-
*06	12150	X	7508	-0-	-4642	-0-	352	1	7156	2	N	-0-			-0-
07	9114	X	8264	-0-	-850	-0-	320	1	7944	2	N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10643	X	10215	-0-	-428	-0-	10215	2			N	-0-			-0-
03	10571	X	9094	-0-	-1477	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
04	10230	X	8699	-0-	-1531	-0-	8699	2			N	-0-			-0-
05	10912	X	8450	-0-	-2462	-0-	8450	2			N	-0-			-0-
06	10560	X	9865	-0-	-695	-0-	9865	2			N	-0-			-0-
07	10912	X	9966	-0-	-946	-0-	9966	2			N	-0-			-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15863	X	12996	-0-	-2867	-0-	1702	1	11294	2	N	-0-			-0-
03	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	1941	1	14198	2	N	-0-			-0-
04	14310	X	13086	-0-	-1224	-0-	448	1	12638	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	7678	-0-	-6272	-0-	351	1	7327	2	N	-0-			-0-
*06	15630	X	8530	-0-	-7100	-0-	400	1	8130	2	N	-0-			-0-
07	16151	X	12235	-0-	-3916	-0-	474	1	11761	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16124	X	873	-0-	-15251	-0-	114	1	759	2	N	-0-			-0-
03	17236	X	7498	-0-	-9738	-0-	902	1	6596	2	N	-0-			-0-
04	31824	X	31824	-0-	-0-	-0-	1090	1	30734	2	N	-0-			-0-
05	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	701	1	14605	2	N	-0-			-0-
*06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	463	1	9417	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	16580	-0-	-656	-0-	642	1	15938	2	N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

02	10005	X	9019	-0-	-986	-0-	9019	2			N	-0-			-0-
03	10695	X	9336	-0-	-1359	-0-	9336	2			N	-0-			-0-
04	10350	X	8835	-0-	-1515	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	9140	-0-	-1028	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	8096	-0-	-1234	-0-	8096	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	9523	-0-	-118	-0-	9523	2			N	-0-			-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	852	1	5649	2	N	-0-			-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	873	1	6387	2	N	-0-			-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	207	1	5847	2	N	-0-			-0-
05	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	175	1	3640	2	N	-0-			-0-
*06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	199	1	4047	2	N	-0-			-0-
*07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	194	1	4811	2	N	-0-			-0-

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

02	9686	X	8683	-0-	-1003	-0-	8683	2			N	-0-			-0-
03	10044	X	9110	-0-	-934	-0-	9110	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	9033	-0-	-687	-0-	9033	2			N	-0-			-0-
05	10044	X	8560	-0-	-1484	-0-	8560	2			N	-0-			-0-
06	9150	X	8167	-0-	-983	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	8202	-0-	-1129	-0-	8202	2			N	-0-			-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

02	11571	X	9814	-0-	-1757	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
03	12369	X	10412	-0-	-1957	-0-	10412	2			N	-0-			-0-
04	11490	X	9397	-0-	-2093	-0-	9397	2			N	-0-			-0-
05	11873	X	10045	-0-	-1828	-0-	10045	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	9935	-0-	-265	-0-	9935	2			N	-0-			-0-
*07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2			N	-0-			-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

02	15805	X	11042	-0-	-4763	-0-	1446	1	9596	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	11943	-0-	-4952	-0-	1436	1	10507	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	10067	-0-	-3973	-0-	345	1	9722	2	N	-0-			-0-
05	13826	X	9105	-0-	-4721	-0-	417	1	8688	2	N	-0-			-0-
*06	13380	X	8661	-0-	-4719	-0-	406	1	8255	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	10938	-0-	-997	-0-	424	1	10514	2	N	-0-			-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

02	11107	X	6886	-0-	-4221	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
03	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	9981	-0-	-969	-0-	9981	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	10804	-0-	-511	-0-	10804	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	10222	-0-	-1988	-0-	10222	2			N	-0-			-0-
07	12617	X	10274	-0-	-2343	-0-	10274	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20126	X	10812	-0-	-9314	-0-	1416	1	9396	2	N	-0-			-0-
03	21514	X	12454	-0-	-9060	-0-	1498	1	10956	2	N	-0-			-0-
04	18150	X	6386	-0-	-11764	-0-	219	1	6167	2	N	-0-			-0-
05	17329	X	13251	-0-	-4078	-0-	607	1	12644	2	N	-0-			-0-
*06	15659	X	15659	-0-	-0-	-0-	734	1	14925	2	N	-0-			-0-
*07	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	579	1	14378	2	N	-0-			-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

02	13253	X	11747	-0-	-1506	-0-	11747	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	12289	-0-	-1289	-0-	12289	2			N	-0-			-0-
04	13020	X	11756	-0-	-1264	-0-	11756	2			N	-0-			-0-
05	13361	X	12148	-0-	-1213	-0-	12148	2			N	-0-			-0-
06	12930	X	10608	-0-	-2322	-0-	10608	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	11598	-0-	-957	-0-	11598	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

02	10527	X	9528	-0-	-999	-0-	9528	2			N	-0-			-0-
03	10943	X	9958	-0-	-985	-0-	9958	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	9509	-0-	-1051	-0-	9509	2			N	-0-			-0-
05	10788	X	9784	-0-	-1004	-0-	9784	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	8900	-0-	-1510	-0-	8900	2			N	-0-			-0-
07	10199	X	9367	-0-	-832	-0-	9367	2			N	-0-			-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

02	11658	X	9542	-0-	-2116	-0-	9542	2			N	-0-			-0-
03	11284	X	9422	-0-	-1862	-0-	9422	2			N	-0-			-0-
04	10500	X	8310	-0-	-2190	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
05	10571	X	7806	-0-	-2765	-0-	7806	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	9139	-0-	-1061	-0-	9139	2			N	-0-			-0-
*07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

02	13311	X	10386	-0-	-2925	-0-	10386	2			N	-0-			21
03	13082	X	10271	-0-	-2811	-0-	10271	2			N	-0-			21
04	11460	X	8687	-0-	-2773	-0-	8687	2			N	-0-			21
05	11470	X	9382	-0-	-2088	-0-	9382	2			N	-0-			21
06	11100	X	9002	-0-	-2098	-0-	9002	2			N	-0-			21
07	11098	X	9509	-0-	-1589	-0-	171	1	9338	2	N	-0-			21

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

02	15457	X	13209	-0-	-2248	-0-	13209	2			N	-0-			-0-
03	18011	X	14001	-0-	-4010	-0-	14001	2			N	-0-			-0-
04	17430	X	13684	-0-	-3746	-0-	13684	2			N	-0-			-0-
05	18011	X	12738	-0-	-5273	-0-	12738	2			N	-0-			-0-
06	15510	X	13395	-0-	-2115	-0-	13395	2			N	-0-			-0-
07	14136	X	11763	-0-	-2373	-0-	11763	2			N	-0-			-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
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
02	21083	X	18544	-0-	-2539	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	18631	-0-	-3100	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17795	-0-	-2395	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18132	-0-	-2328	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	16602	-0-	-2928	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	15708	-0-	-4101	-0-	15708	2			N	-0-					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	X	29	-0-	-348	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3291	-0-	-392	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3110	-0-	-520	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3180	-0-	-509	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3033	-0-	-477	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3077	-0-	-426	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	7388	-0-	-471	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7869	-0-	-532	-0-	7869	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7286	-0-	-844	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7293	-0-	-612	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
06	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
*07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8352	X	7373	-0-	-979	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	6148	-0-	-2780	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	3726	-0-	-4914	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
05	8432	X	3646	-0-	-4786	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	3830	-0-	-3790	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	5265	-0-	-2609	-0-	5265	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5267	-0-	-533	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5777	-0-	-423	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	4870	-0-	-1130	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5020	-0-	-870	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4235	-0-	-1345	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
*07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5156	-0-	-934	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	5815	-0-	-695	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5600	-0-	-340	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5579	-0-	-435	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5417	-0-	-223	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	5502	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	5997	-0-	-354	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5971	-0-	-449	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5848	-0-	-362	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
*07	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	8270	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6612	X	5544	-0-	-1068	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5530	-0-	-918	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5342	-0-	-898	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
05	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4745	-0-	-1165	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4899	-0-	-1022	-0-	4899	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14004	X	14004	-0-	-0-	-0-	14004	3			N	-0-					-0-
03	14818	X	13517	-0-	-1301	-0-	13517	3			N	-0-					-0-
04	16200	X	11933	-0-	-4267	-0-	11933	3			N	-0-					-0-
05	16740	X	10531	-0-	-6209	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	13270	-0-	-2930	-0-	13270	3			N	-0-					-0-
*07	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	18067	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13340	X	12671	-0-	-669	-0-	12671	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	12759	-0-	-1501	-0-	12759	3			N	-0-					-0-
04	12990	X	11502	-0-	-1488	-0-	11502	3			N	-0-					-0-
05	13547	X	11387	-0-	-2160	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
06	13110	X	11511	-0-	-1599	-0-	11511	3			N	-0-					-0-
*07	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	17472	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14297	X	12432	-0-	-1865	-0-	12432	3			N	-0-					-0-
03	14229	X	12308	-0-	-1921	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
04	14490	X	11591	-0-	-2899	-0-	11591	3			N	-0-					-0-
05	14973	X	11986	-0-	-2987	-0-	11986	3			N	-0-					-0-
06	14490	X	11417	-0-	-3073	-0-	11417	3			N	-0-					-0-
*07	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8845	X	8353	-0-	-492	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	8662	-0-	-1351	-0-	8662	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	8244	-0-	-1446	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
05	10013	X	7880	-0-	-2133	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	7448	-0-	-1612	-0-	7448	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	7520	-0-	-1408	-0-	7520	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	10827	-0-	-767	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
04	12150	X	9874	-0-	-2276	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
05	12741	X	9897	-0-	-2844	-0-	9897	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	7929	-0-	-4401	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
*07	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

02	8120	X	7835	-0-	-285	-0-	7835	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	8041	-0-	-2499	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	6835	-0-	-3365	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	7784	-0-	-2756	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7099	-0-	-1211	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
*07	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

02	20242	X	18494	-0-	-1748	-0-	18494	3			N	-0-					-0-
03	22940	X	18618	-0-	-4322	-0-	18618	3			N	-0-					-0-
04	22200	X	17453	-0-	-4747	-0-	17453	3			N	-0-					-0-
05	22940	X	17420	-0-	-5520	-0-	17420	3			N	-0-					-0-
06	19560	X	16298	-0-	-3262	-0-	16298	3			N	-0-					-0-
07	19778	X	16531	-0-	-3247	-0-	16531	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

02	12209	X	8769	-0-	-3440	-0-	8769	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	7631	-0-	-5420	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
04	12630	X	7947	-0-	-4683	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	9060	-0-	-457	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
06	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
*07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

02	11281	X	8155	-0-	-3126	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	8636	-0-	-3423	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	8075	-0-	-3595	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	7165	-0-	-3158	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	6061	-0-	-2969	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8252	-0-	-459	-0-	8252	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

02	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19454	3			N	-0-					-0-
03	33883	X	15991	-0-	-17892	-0-	15991	3			N	-0-					-0-
04	32790	X	12963	-0-	-19827	-0-	12963	3			N	-0-					-0-
05	33883	X	9802	-0-	-24081	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
06	32790	X	7979	-0-	-24811	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
07	20801	X	7409	-0-	-13392	-0-	7409	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

02	21286	X	9427	-0-	-11859	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
03	22754	X	10473	-0-	-12281	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	8807	-0-	-13213	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
05	22754	X	16494	-0-	-6260	-0-	16494	3			N	-0-					-0-
06	16020	X	15020	-0-	-1000	-0-	15020	3			N	-0-					-0-
*07	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13913	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18705	X	14561	-0-	-4144	-0-	14561	3			N	-0-					-0-
03	18352	X	12556	-0-	-5796	-0-	12556	3			N	-0-					-0-
04	20160	X	11772	-0-	-8388	-0-	11772	3			N	-0-					-0-
05	20832	X	18924	-0-	-1908	-0-	18924	3			N	-0-					-0-
06	20160	X	16909	-0-	-3251	-0-	16909	3			N	-0-					-0-
*07	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

02	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-					-0-
03	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	3			N	-0-					-0-
04	13950	X	10692	-0-	-3258	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
05	14415	X	1604	-0-	-12811	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	13950	X	13	-0-	-13937	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

02	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3			N	-0-					-0-
03	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	3			N	-0-					-0-
04	23400	X	11647	-0-	-11753	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
05	24180	X	12928	-0-	-11252	-0-	12928	3			N	-0-					-0-
06	23400	X	11953	-0-	-11447	-0-	11953	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	12232	-0-	-1346	-0-	12232	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

02	12557	X	10715	-0-	-1842	-0-	10715	3			Y	-0-					-0-
03	12772	X	11901	-0-	-871	-0-	11901	3			Y	-0-					-0-
04	13080	X	10949	-0-	-2131	-0-	10949	3			Y	-0-					-0-
05	13516	X	11467	-0-	-2049	-0-	11467	3			Y	-0-					-0-
06	13080	X	10521	-0-	-2559	-0-	10521	3			Y	-0-					-0-
*07	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

02	14500	X	10308	-0-	-4192	-0-	10308	3			Y	-0-					-0-
03	14632	X	10527	-0-	-4105	-0-	10527	3			Y	-0-					-0-
04	13650	X	9792	-0-	-3858	-0-	9792	3			Y	-0-					-0-
05	13423	X	9785	-0-	-3638	-0-	9785	3			Y	-0-					-0-
06	11940	X	9139	-0-	-2801	-0-	9139	3			Y	-0-					-0-
07	11005	X	9102	-0-	-1903	-0-	9102	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

02	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	3			N	-0-					-0-
03	19344	X	15543	-0-	-3801	-0-	15543	3			N	-0-					-0-
04	18720	X	14187	-0-	-4533	-0-	14187	3			N	-0-					-0-
05	19344	X	14389	-0-	-4955	-0-	14389	3			N	-0-					-0-
06	16980	X	13947	-0-	-3033	-0-	13947	3			N	-0-					-0-
*07	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

02	13543	X	11235	-0-	-2308	-0-	11235	3			Y	-0-					-0-
03	14477	X	11586	-0-	-2891	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
04	14010	X	10874	-0-	-3136	-0-	10874	3			Y	-0-					-0-
05	13671	X	10803	-0-	-2868	-0-	10803	3			Y	-0-					-0-
06	12690	X	10268	-0-	-2422	-0-	10268	3			Y	-0-					-0-
07	11997	X	10255	-0-	-1742	-0-	10255	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11397	X	10145	-0-	-1252	-0-	10145	3			N	-0-					-0-
03	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
04	11760	X	9904	-0-	-1856	-0-	9904	3			N	-0-					-0-
05	12152	X	10089	-0-	-2063	-0-	10089	3			N	-0-					-0-
06	10860	X	9401	-0-	-1459	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
*07	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

02	18386	X	16636	-0-	-1750	-0-	16636	3			N	-0-					-0-
03	20367	X	17974	-0-	-2393	-0-	17974	3			N	-0-					-0-
04	19710	X	14714	-0-	-4996	-0-	14714	3			N	-0-					-0-
05	20367	X	18798	-0-	-1569	-0-	18798	3			N	-0-					-0-
06	17490	X	17343	-0-	-147	-0-	17343	3			N	-0-					-0-
07	17980	X	17363	-0-	-617	-0-	17363	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

02	16588	X	7100	-0-	-9488	-0-	7100	3			N	-0-					-0-
03	18073	X	254	-0-	-17819	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	17490	X	24	-0-	-17466	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	18073	X	582	-0-	-17491	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

02	23026	X	16488	-0-	-6538	-0-	16488	3			N	-0-					-0-
03	24614	X	17228	-0-	-7386	-0-	17228	3			N	-0-					-0-
04	23820	X	16458	-0-	-7362	-0-	16458	3			N	-0-					-0-
05	20305	X	17080	-0-	-3225	-0-	17080	3			N	-0-					-0-
06	18450	X	14969	-0-	-3481	-0-	14969	3			N	-0-					-0-
07	17639	X	12808	-0-	-4831	-0-	12808	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

02	16066	X	11824	-0-	-4242	-0-	11824	3			Y	-0-					-0-
03	17174	X	11788	-0-	-5386	-0-	11788	3			Y	-0-					-0-
04	15120	X	10660	-0-	-4460	-0-	10660	3			Y	-0-					-0-
05	14136	X	10236	-0-	-3900	-0-	10236	3			Y	-0-					-0-
06	12720	X	9484	-0-	-3236	-0-	9484	3			Y	-0-					-0-
07	12648	X	9439	-0-	-3209	-0-	9439	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

02	18792	X	13003	-0-	-5789	-0-	13003	3			Y	-0-					-0-
03	20088	X	15935	-0-	-4153	-0-	15935	3			Y	-0-					-0-
04	19440	X	14431	-0-	-5009	-0-	14431	3			Y	-0-					-0-
05	17236	X	14931	-0-	-2305	-0-	14931	3			Y	-0-					-0-
06	15420	X	14236	-0-	-1184	-0-	14236	3			Y	-0-					-0-
*07	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17605	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

02	27521	X	22777	-0-	-4744	-0-	22777	3			Y	-0-					-0-
03	26195	X	24102	-0-	-2093	-0-	24102	3			Y	-0-					-0-
04	25350	X	22358	-0-	-2992	-0-	22358	3			Y	-0-					-0-
05	24335	X	22302	-0-	-2033	-0-	22302	3			Y	-0-					-0-
06	23550	X	20800	-0-	-2750	-0-	20800	3			Y	-0-					-0-
07	24335	X	20590	-0-	-3745	-0-	20590	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14587	X	12160	-0-	-2427	-0-	12160	3			Y	-0-					-0-
03	18600	X	11780	-0-	-6820	-0-	11780	3			Y	-0-					-0-
04	18000	X	10951	-0-	-7049	-0-	10951	3			Y	-0-					-0-
05	18600	X	11028	-0-	-7572	-0-	11028	3			Y	-0-					-0-
06	18000	X	10183	-0-	-7817	-0-	10183	3			Y	-0-					-0-
07	12989	X	9785	-0-	-3204	-0-	9785	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

02	12528	X	9925	-0-	-2603	-0-	9925	3			Y	-0-					-0-
03	13392	X	10811	-0-	-2581	-0-	10811	3			Y	-0-					-0-
04	12960	X	10292	-0-	-2668	-0-	10292	3			Y	-0-					-0-
05	13392	X	9839	-0-	-3553	-0-	9839	3			Y	-0-					-0-
06	12960	X	8605	-0-	-4355	-0-	8605	3			Y	-0-					-0-
07	10819	X	7946	-0-	-2873	-0-	7946	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

02	20619	X	16957	-0-	-3662	-0-	16957	3			Y	-0-					-0-
03	22041	X	17052	-0-	-4989	-0-	17052	3			Y	-0-					-0-
04	21330	X	15980	-0-	-5350	-0-	15980	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	15759	-0-	-5445	-0-	15759	3			Y	-0-					-0-
06	19200	X	14551	-0-	-4649	-0-	14551	3			Y	-0-					-0-
07	18135	X	13443	-0-	-4692	-0-	13443	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

02	20735	X	19735	-0-	-1000	-0-	19735	3			Y	-0-					-0-
03	22165	X	19452	-0-	-2713	-0-	19452	3			Y	-0-					-0-
04	21510	X	17405	-0-	-4105	-0-	17405	3			Y	-0-					-0-
05	22227	X	16581	-0-	-5646	-0-	16581	3			Y	-0-					-0-
06	21510	X	16051	-0-	-5459	-0-	16051	3			Y	-0-					-0-
*07	22394	X	22394	-0-	-0-	-0-	22394	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

02	14819	X	14709	-0-	-110	-0-	14709	3			Y	-0-					-0-
03	14818	X	13217	-0-	-1601	-0-	13217	3			Y	-0-					-0-
04	16560	X	11869	-0-	-4691	-0-	11869	3			Y	-0-					-0-
05	17112	X	12141	-0-	-4971	-0-	12141	3			Y	-0-					-0-
06	16560	X	11593	-0-	-4967	-0-	11593	3			Y	-0-					-0-
*07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

02	18531	X	17549	-0-	-982	-0-	17549	3			Y	-0-					-0-
03	19809	X	17671	-0-	-2138	-0-	17671	3			Y	-0-					-0-
04	19170	X	16399	-0-	-2771	-0-	16399	3			Y	-0-					-0-
05	19809	X	15863	-0-	-3946	-0-	15863	3			Y	-0-					-0-
06	18300	X	15208	-0-	-3092	-0-	15208	3			Y	-0-					-0-
07	18755	X	14755	-0-	-4000	-0-	14755	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

02	13340	X	10330	-0-	-3010	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
03	14260	X	9923	-0-	-4337	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
04	13800	X	9449	-0-	-4351	-0-	9449	3			N	-0-					-0-
05	14105	X	13804	-0-	-301	-0-	13804	3			N	-0-					-0-
06	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	3			N	-0-					-0-
*07	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	12704	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	19187	3			Y	-0-					-0-
03	22661	X	18861	-0-	-3800	-0-	18861	3			Y	-0-					-0-
04	21930	X	17253	-0-	-4677	-0-	17253	3			Y	-0-					-0-
05	22661	X	17133	-0-	-5528	-0-	17133	3			Y	-0-					-0-
06	20970	X	15774	-0-	-5196	-0-	15774	3			Y	-0-					-0-
07	20522	X	15528	-0-	-4994	-0-	15528	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

02	15863	X	13912	-0-	-1951	-0-	13912	3			Y	-0-					-0-
03	16895	X	14353	-0-	-2542	-0-	14353	3			Y	-0-					-0-
04	15630	X	13597	-0-	-2033	-0-	13597	3			Y	-0-					-0-
05	15686	X	13634	-0-	-2052	-0-	13634	3			Y	-0-					-0-
06	14880	X	12989	-0-	-1891	-0-	12989	3			Y	-0-					-0-
07	14880	X	13083	-0-	-1797	-0-	13083	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

02	24824	X	24194	-0-	-630	-0-	24194	3			Y	-0-					-0-
03	26536	X	24933	-0-	-1603	-0-	24933	3			Y	-0-					-0-
04	25680	X	23251	-0-	-2429	-0-	23251	3			Y	-0-					-0-
05	26536	X	22993	-0-	-3543	-0-	22993	3			Y	-0-					-0-
06	25680	X	21690	-0-	-3990	-0-	21690	3			Y	-0-					-0-
07	25854	X	22256	-0-	-3598	-0-	22256	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

02	9802	X	8370	-0-	-1432	-0-	8370	3			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8324	-0-	-2154	-0-	8324	3			Y	-0-					-0-
04	9810	X	7897	-0-	-1913	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
05	9548	X	8142	-0-	-1406	-0-	8142	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	7556	-0-	-1354	-0-	7556	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	7572	-0-	-1387	-0-	7572	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

02	20242	X	17335	-0-	-2907	-0-	17335	3			Y	-0-					-0-
03	20925	X	18614	-0-	-2311	-0-	18614	3			Y	-0-					-0-
04	19500	X	17529	-0-	-1971	-0-	17529	3			Y	-0-					-0-
05	19561	X	17658	-0-	-1903	-0-	17658	3			Y	-0-					-0-
06	18270	X	16758	-0-	-1512	-0-	16758	3			Y	-0-					-0-
07	18600	X	16915	-0-	-1685	-0-	16915	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

02	18908	X	16764	-0-	-2144	-0-	16764	3			Y	-0-					-0-
03	20181	X	17554	-0-	-2627	-0-	17554	3			Y	-0-					-0-
04	18930	X	16367	-0-	-2563	-0-	16367	3			Y	-0-					-0-
05	18941	X	16578	-0-	-2363	-0-	16578	3			Y	-0-					-0-
06	17820	X	15613	-0-	-2207	-0-	15613	3			Y	-0-					-0-
07	17918	X	15699	-0-	-2219	-0-	15699	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

02	16385	X	13299	-0-	-3086	-0-	13299	3			Y	-0-					-0-
03	19685	X	12982	-0-	-6703	-0-	12982	3			Y	-0-					-0-
04	19050	X	11655	-0-	-7395	-0-	11655	3			Y	-0-					-0-
05	19685	X	11005	-0-	-8680	-0-	11005	3			Y	-0-					-0-
06	19050	X	9898	-0-	-9152	-0-	9898	3			Y	-0-					-0-
07	14229	X	9683	-0-	-4546	-0-	9683	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28536	X	24917	-0-	-3619	-0-	24917	3			Y	-0-					-0-
03	29605	X	24451	-0-	-5154	-0-	24451	3			Y	-0-					-0-
04	28110	X	23036	-0-	-5074	-0-	23036	3			Y	-0-					-0-
05	28086	X	23068	-0-	-5018	-0-	23068	3			Y	-0-					-0-
06	26490	X	21766	-0-	-4724	-0-	21766	3			Y	-0-					-0-
07	26629	X	21885	-0-	-4744	-0-	21885	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16037	X	14047	-0-	-1990	-0-	14047	3			Y	-0-					-0-
03	17112	X	14587	-0-	-2525	-0-	14587	3			Y	-0-					-0-
04	16080	X	13759	-0-	-2321	-0-	13759	3			Y	-0-					-0-
05	15624	X	13443	-0-	-2181	-0-	13443	3			Y	-0-					-0-
06	14790	X	12991	-0-	-1799	-0-	12991	3			Y	-0-					-0-
07	15004	X	13166	-0-	-1838	-0-	13166	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	24273	3			Y	-0-					-0-
03	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	24590	3			Y	-0-					-0-
04	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25310	3			Y	-0-					-0-
05	24738	X	23471	-0-	-1267	-0-	23471	3			Y	-0-					-0-
06	23940	X	21777	-0-	-2163	-0-	21777	3			Y	-0-					-0-
07	24738	X	21895	-0-	-2843	-0-	21895	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29435	X	25936	-0-	-3499	-0-	25936	3			Y	-0-					-0-
03	30008	X	27350	-0-	-2658	-0-	27350	3			Y	-0-					-0-
04	29040	X	23968	-0-	-5072	-0-	23968	3			Y	-0-					-0-
05	28241	X	22849	-0-	-5392	-0-	22849	3			Y	-0-					-0-
06	26820	X	21541	-0-	-5279	-0-	21541	3			Y	-0-					-0-
07	27714	X	21653	-0-	-6061	-0-	21653	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15399	X	11998	-0-	-3401	-0-	11998	3			Y	-0-					-0-
03	16461	X	12279	-0-	-4182	-0-	12279	3			Y	-0-					-0-
04	15930	X	11473	-0-	-4457	-0-	11473	3			Y	-0-					-0-
05	15500	X	11395	-0-	-4105	-0-	11395	3			Y	-0-					-0-
06	14460	X	10519	-0-	-3941	-0-	10519	3			Y	-0-					-0-
07	12834	X	10322	-0-	-2512	-0-	10322	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30566	X	27337	-0-	-3229	-0-	27337	3			Y	-0-					-0-
03	32674	X	28507	-0-	-4167	-0-	28507	3			Y	-0-					-0-
04	31620	X	26057	-0-	-5563	-0-	26057	3			Y	-0-					-0-
05	32674	X	25434	-0-	-7240	-0-	25434	3			Y	-0-					-0-
06	29370	X	23837	-0-	-5533	-0-	23837	3			Y	-0-					-0-
07	29233	X	23980	-0-	-5253	-0-	23980	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16733	X	16536	-0-	-197	-0-	16536	3			Y	-0-					-0-
03	17887	X	16488	-0-	-1399	-0-	16488	3			Y	-0-					-0-
04	18270	X	14711	-0-	-3559	-0-	14711	3			Y	-0-					-0-
05	18879	X	13324	-0-	-5555	-0-	13324	3			Y	-0-					-0-
06	18270	X	12380	-0-	-5890	-0-	12380	3			Y	-0-					-0-
07	17670	X	13354	-0-	-4316	-0-	13354	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41412	X	33934	-0-	-7478	-0-	33934	3			Y	-0-					-0-
03	44268	X	35805	-0-	-8463	-0-	35805	3			Y	-0-					-0-
04	42840	X	32886	-0-	-9954	-0-	32886	3			Y	-0-					-0-
05	40827	X	32814	-0-	-8013	-0-	32814	3			Y	-0-					-0-
06	37050	X	30123	-0-	-6927	-0-	30123	3			Y	-0-					-0-
07	36270	X	30399	-0-	-5871	-0-	30399	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

02	20097	X	17502	-0-	-2595	-0-	17502	3			Y	-0-					-0-
03	21328	X	16950	-0-	-4378	-0-	16950	3			Y	-0-					-0-
04	19860	X	16234	-0-	-3626	-0-	16234	3			Y	-0-					-0-
05	19902	X	16095	-0-	-3807	-0-	16095	3			Y	-0-					-0-
06	18750	X	15193	-0-	-3557	-0-	15193	3			Y	-0-					-0-
07	18724	X	15271	-0-	-3453	-0-	15271	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

02	16675	X	13554	-0-	-3121	-0-	13554	3			Y	-0-					-0-
03	17608	X	13409	-0-	-4199	-0-	13409	3			Y	-0-					-0-
04	17040	X	5190	-0-	-11850	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
05	16399	X	13943	-0-	-2456	-0-	13943	3			Y	-0-					-0-
06	15870	X	13322	-0-	-2548	-0-	13322	3			Y	-0-					-0-
07	14477	X	14029	-0-	-448	-0-	14029	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

02	32393	X	26720	-0-	-5673	-0-	26720	3			Y	-0-					-0-
03	34627	X	28371	-0-	-6256	-0-	28371	3			Y	-0-					-0-
04	33510	X	26077	-0-	-7433	-0-	26077	3			Y	-0-					-0-
05	30628	X	26152	-0-	-4476	-0-	26152	3			Y	-0-					-0-
06	28860	X	24299	-0-	-4561	-0-	24299	3			Y	-0-					-0-
07	28551	X	24049	-0-	-4502	-0-	24049	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

02	22852	X	21167	-0-	-1685	-0-	21167	3			Y	-0-					-0-
03	23870	X	21676	-0-	-2194	-0-	21676	3			Y	-0-					-0-
04	23100	X	21875	-0-	-1225	-0-	21875	3			Y	-0-					-0-
05	23870	X	21353	-0-	-2517	-0-	21353	3			Y	-0-					-0-
06	23100	X	20037	-0-	-3063	-0-	20037	3			Y	-0-					-0-
07	22630	X	19877	-0-	-2753	-0-	19877	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

02	17052	X	14262	-0-	-2790	-0-	14262	3			Y	-0-					-0-
03	21018	X	14293	-0-	-6725	-0-	14293	3			Y	-0-					-0-
04	20340	X	13990	-0-	-6350	-0-	13990	3			Y	-0-					-0-
05	21018	X	13722	-0-	-7296	-0-	13722	3			Y	-0-					-0-
06	20160	X	12700	-0-	-7460	-0-	12700	3			Y	-0-					-0-
07	15252	X	12468	-0-	-2784	-0-	12468	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

02	21547	X	17915	-0-	-3632	-0-	17915	3			Y	-0-					-0-
03	23033	X	17872	-0-	-5161	-0-	17872	3			Y	-0-					-0-
04	22290	X	15762	-0-	-6528	-0-	15762	3			Y	-0-					-0-
05	20584	X	14837	-0-	-5747	-0-	14837	3			Y	-0-					-0-
06	19920	X	13628	-0-	-6292	-0-	13628	3			Y	-0-					-0-
07	19158	X	14380	-0-	-4778	-0-	14380	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33727	X	27662	-0-	-6065	-0-	27662	3			Y	-0-					-0-
03	35681	X	29490	-0-	-6191	-0-	29490	3			Y	-0-					-0-
04	34530	X	27090	-0-	-7440	-0-	27090	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	26772	-0-	-6491	-0-	26772	3			Y	-0-					-0-
06	30150	X	24453	-0-	-5697	-0-	24453	3			Y	-0-					-0-
07	29574	X	24867	-0-	-4707	-0-	24867	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40368	X	31873	-0-	-8495	-0-	31873	3			Y	-0-					-0-
03	41230	X	33315	-0-	-7915	-0-	33315	3			Y	-0-					-0-
04	39900	X	30689	-0-	-9211	-0-	30689	3			Y	-0-					-0-
05	38626	X	30575	-0-	-8051	-0-	30575	3			Y	-0-					-0-
06	34380	X	28281	-0-	-6099	-0-	28281	3			Y	-0-					-0-
07	34069	X	28525	-0-	-5544	-0-	28525	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27173	X	24431	-0-	-2742	-0-	24431	3			Y	-0-					-0-
03	29047	X	26804	-0-	-2243	-0-	26804	3			Y	-0-					-0-
04	28110	X	24969	-0-	-3141	-0-	24969	3			Y	-0-					-0-
05	27435	X	25031	-0-	-2404	-0-	25031	3			Y	-0-					-0-
06	26010	X	23252	-0-	-2758	-0-	23252	3			Y	-0-					-0-
07	26815	X	23472	-0-	-3343	-0-	23472	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29609	X	26010	-0-	-3599	-0-	26010	3			Y	-0-					-0-
03	31651	X	25462	-0-	-6189	-0-	25462	3			Y	-0-					-0-
04	29490	X	23520	-0-	-5970	-0-	23520	3			Y	-0-					-0-
05	29667	X	23734	-0-	-5933	-0-	23734	3			Y	-0-					-0-
06	27660	X	22598	-0-	-5062	-0-	22598	3			Y	-0-					-0-
07	27807	X	22678	-0-	-5129	-0-	22678	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15921	X	13983	-0-	-1938	-0-	13983	3			Y	-0-					-0-
03	16678	X	14486	-0-	-2192	-0-	14486	3			Y	-0-					-0-
04	15600	X	13792	-0-	-1808	-0-	13792	3			Y	-0-					-0-
05	15624	X	13804	-0-	-1820	-0-	13804	3			Y	-0-					-0-
06	14940	X	13138	-0-	-1802	-0-	13138	3			Y	-0-					-0-
07	14942	X	13306	-0-	-1636	-0-	13306	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33756	X	29138	-0-	-4618	-0-	29138	3			Y	-0-					-0-
03	36084	X	30487	-0-	-5597	-0-	30487	3			Y	-0-					-0-
04	34920	X	27913	-0-	-7007	-0-	27913	3			Y	-0-					-0-
05	34937	X	27230	-0-	-7707	-0-	27230	3			Y	-0-					-0-
06	32190	X	25174	-0-	-7016	-0-	25174	3			Y	-0-					-0-
07	31155	X	24918	-0-	-6237	-0-	24918	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11658	X	10048	-0-	-1610	-0-	10048	3			Y	-0-					-0-
03	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	10270	3			Y	-0-					-0-
04	11220	X	9721	-0-	-1499	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-
05	10850	X	9807	-0-	-1043	-0-	9807	3			Y	-0-					-0-
06	10410	X	8976	-0-	-1434	-0-	8976	3			Y	-0-					-0-
07	10726	X	8881	-0-	-1845	-0-	8881	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28130	X	27506	-0-	-624	-0-	27506	3			Y	-0-					-0-
03	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	28972	3			Y	-0-					-0-
04	30390	X	27027	-0-	-3363	-0-	27027	3			Y	-0-					-0-
05	31403	X	26193	-0-	-5210	-0-	26193	3			Y	-0-					-0-
06	30390	X	24540	-0-	-5850	-0-	24540	3			Y	-0-					-0-
07	29388	X	24689	-0-	-4699	-0-	24689	3			Y	-0-					-0-

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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	19314	X	18560	-0-	-754	-0-	18560	3			Y	-0-					-0-
03	21233	X	21233	-0-	-0-	-0-	21233	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	19458	-0-	-1062	-0-	19458	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	19053	-0-	-2151	-0-	19053	3			Y	-0-					-0-
06	20520	X	17497	-0-	-3023	-0-	17497	3			Y	-0-					-0-
07	21204	X	17573	-0-	-3631	-0-	17573	3			Y	-0-					-0-

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
02	24795	X	23879	-0-	-916	-0-	23879	3			Y	-0-					-0-
03	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	3			Y	-0-					-0-
04	26250	X	23371	-0-	-2879	-0-	23371	3			Y	-0-					-0-
05	27125	X	23174	-0-	-3951	-0-	23174	3			Y	-0-					-0-
06	26250	X	21400	-0-	-4850	-0-	21400	3			Y	-0-					-0-
07	25513	X	21399	-0-	-4114	-0-	21399	3			Y	-0-					-0-

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
02	25578	X	19236	-0-	-6342	-0-	19236	3			Y	-0-					-0-
03	26443	X	20719	-0-	-5724	-0-	20719	3			Y	-0-					-0-
04	25590	X	20622	-0-	-4968	-0-	20622	3			Y	-0-					-0-
05	21576	X	21005	-0-	-571	-0-	21005	3			Y	-0-					-0-
06	20040	X	18774	-0-	-1266	-0-	18774	3			Y	-0-					-0-
07	21297	X	18994	-0-	-2303	-0-	18994	3			Y	-0-					-0-

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
02	35206	X	27945	-0-	-7261	-0-	27945	3			Y	-0-					-0-
03	36549	X	29122	-0-	-7427	-0-	29122	3			Y	-0-					-0-
04	35370	X	19529	-0-	-15841	-0-	19529	3			Y	-0-					-0-
05	34255	X	27262	-0-	-6993	-0-	27262	3			Y	-0-					-0-
06	29970	X	24979	-0-	-4991	-0-	24979	3			Y	-0-					-0-
07	29884	X	24835	-0-	-5049	-0-	24835	3			Y	-0-					-0-

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
02	27289	X	24116	-0-	-3173	-0-	24116	3			Y	-0-					-0-
03	29264	X	24814	-0-	-4450	-0-	24814	3			Y	-0-					-0-
04	28320	X	22932	-0-	-5388	-0-	22932	3			Y	-0-					-0-
05	29264	X	23038	-0-	-6226	-0-	23038	3			Y	-0-					-0-
06	25830	X	21184	-0-	-4646	-0-	21184	3			Y	-0-					-0-
07	25792	X	21649	-0-	-4143	-0-	21649	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34394	X	23358	-0-	-11036	-0-	23358	3			Y	-0-					-0-
03	36766	X	23778	-0-	-12988	-0-	23778	3			Y	-0-					-0-
04	35580	X	21935	-0-	-13645	-0-	21935	3			Y	-0-					-0-
05	26691	X	21635	-0-	-5056	-0-	21635	3			Y	-0-					-0-
06	24750	X	19997	-0-	-4753	-0-	19997	3			Y	-0-					-0-
07	24955	X	18684	-0-	-6271	-0-	18684	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27753	X	16257	-0-	-11496	-0-	16257	3			Y	-0-					-0-
03	23870	X	17501	-0-	-6369	-0-	17501	3			Y	-0-					-0-
04	22590	X	2513	-0-	-20077	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
05	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					Y	-0-					-0-
06	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
07	17515	X	10523	-0-	-6992	-0-	10523	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28043	X	19630	-0-	-8413	-0-	19630	3			Y	-0-					-0-
03	29977	X	16639	-0-	-13338	-0-	16639	3			Y	-0-					-0-
04	29010	X	20710	-0-	-8300	-0-	20710	3			Y	-0-					-0-
05	29977	X	21923	-0-	-8054	-0-	21923	3			Y	-0-					-0-
06	29010	X	21853	-0-	-7157	-0-	21853	3			Y	-0-					-0-
07	21390	X	20958	-0-	-432	-0-	20958	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	2407	-0-	-5104	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
03	7099	X	4416	-0-	-2683	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	3			Y	-0-					-0-
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	3			Y	-0-					-0-
06	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			Y	-0-					-0-
07	12555	X	9558	-0-	-2997	-0-	9558	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30769	X	27904	-0-	-2865	-0-	27904	3			Y	-0-					-0-
03	33139	X	25848	-0-	-7291	-0-	25848	3			Y	-0-					-0-
04	32070	X	29364	-0-	-2706	-0-	29364	3			Y	-0-					-0-
05	33139	X	28448	-0-	-4691	-0-	28448	3			Y	-0-					-0-
06	29850	X	25954	-0-	-3896	-0-	25954	3			Y	-0-					-0-
07	30349	X	25992	-0-	-4357	-0-	25992	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15950	X	15402	-0-	-548	-0-	15402	3			Y	-0-					-0-
03	17050	X	15118	-0-	-1932	-0-	15118	3			Y	-0-					-0-
04	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	20449	3			Y	-0-					-0-
05	22191	X	22191	-0-	-0-	-0-	22191	3			Y	-0-					-0-
06	20798	X	20798	-0-	-0-	-0-	20798	3			Y	-0-					-0-
*07	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	21520	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22272	X	18693	-0-	-3579	-0-	18693	3			Y	-0-					-0-
03	23808	X	19240	-0-	-4568	-0-	19240	3			Y	-0-					-0-
04	23040	X	17717	-0-	-5323	-0-	17717	3			Y	-0-					-0-
05	22072	X	18446	-0-	-3626	-0-	18446	3			Y	-0-					-0-
06	20250	X	16792	-0-	-3458	-0-	16792	3			Y	-0-					-0-
07	19995	X	16931	-0-	-3064	-0-	16931	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23316	X	14287	-0-	-9029	-0-	14287	3			Y	-0-					-0-
03	20181	X	10888	-0-	-9293	-0-	10888	3			Y	-0-					-0-
04	17940	X	17131	-0-	-809	-0-	17131	3			Y	-0-					-0-
05	17608	X	17547	-0-	-61	-0-	17547	3			Y	-0-					-0-
06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	20072	3			Y	-0-					-0-
*07	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

02	23722	X	17845	-0-	-5877	-0-	17845	3			Y	-0-					-0-
03	22444	X	20585	-0-	-1859	-0-	20585	3			Y	-0-					-0-
04	21690	X	17663	-0-	-4027	-0-	17663	3			Y	-0-					-0-
05	20429	X	12025	-0-	-8404	-0-	12025	3			Y	-0-					-0-
06	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	28240	3			Y	-0-					-0-
*07	26680	X	26680	-0-	-0-	-0-	26680	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

02	19807	X	16885	-0-	-2922	-0-	16885	3			Y	-0-					-0-
03	20336	X	19159	-0-	-1177	-0-	19159	3			Y	-0-					-0-
04	20520	X	17687	-0-	-2833	-0-	17687	3			Y	-0-					-0-
05	21204	X	18791	-0-	-2413	-0-	18791	3			Y	-0-					-0-
06	20520	X	16939	-0-	-3581	-0-	16939	3			Y	-0-					-0-
07	19158	X	17333	-0-	-1825	-0-	17333	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

02	30450	X	26242	-0-	-4208	-0-	26242	3			Y	-0-					-0-
03	32550	X	28513	-0-	-4037	-0-	28513	3			Y	-0-					-0-
04	31500	X	24908	-0-	-6592	-0-	24908	3			Y	-0-					-0-
05	30256	X	24958	-0-	-5298	-0-	24958	3			Y	-0-					-0-
06	27600	X	23777	-0-	-3823	-0-	23777	3			Y	-0-					-0-
07	28520	X	23925	-0-	-4595	-0-	23925	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

02	26448	X	22473	-0-	-3975	-0-	22473	3			Y	-0-					-0-
03	28272	X	24312	-0-	-3960	-0-	24312	3			Y	-0-					-0-
04	27360	X	21633	-0-	-5727	-0-	21633	3			Y	-0-					-0-
05	24862	X	22577	-0-	-2285	-0-	22577	3			Y	-0-					-0-
06	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	25896	3			Y	-0-					-0-
07	24304	X	17311	-0-	-6993	-0-	17311	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

02	27463	X	20714	-0-	-6749	-0-	20714	3			Y	-0-					-0-
03	26474	X	21092	-0-	-5382	-0-	21092	3			Y	-0-					-0-
04	24120	X	19750	-0-	-4370	-0-	19750	3			Y	-0-					-0-
05	23684	X	19817	-0-	-3867	-0-	19817	3			Y	-0-					-0-
06	22020	X	18598	-0-	-3422	-0-	18598	3			Y	-0-					-0-
07	22134	X	18647	-0-	-3487	-0-	18647	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

02	29522	X	19345	-0-	-10177	-0-	19345	3			N	-0-					-0-
03	27652	X	20306	-0-	-7346	-0-	20306	3			N	-0-					-0-
04	24510	X	19558	-0-	-4952	-0-	19558	3			N	-0-					-0-
05	24118	X	19185	-0-	-4933	-0-	19185	3			N	-0-					-0-
06	21630	X	18530	-0-	-3100	-0-	18530	3			N	-0-					-0-
07	20677	X	18216	-0-	-2461	-0-	18216	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40020	X	28117	-0-	-11903	-0-	28117	3			Y	-0-					-0-
03	40796	X	28286	-0-	-12510	-0-	28286	3			Y	-0-					-0-
04	35610	X	26146	-0-	-9464	-0-	26146	3			Y	-0-					-0-
05	34100	X	26132	-0-	-7968	-0-	26132	3			Y	-0-					-0-
06	31350	X	24362	-0-	-6988	-0-	24362	3			Y	-0-					-0-
07	30070	X	24311	-0-	-5759	-0-	24311	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

02	66787	X	57140	-0-	-9647	-0-	57140	3			Y	-0-					-0-
03	65348	X	58362	-0-	-6986	-0-	58362	3			Y	-0-					-0-
04	62940	X	54072	-0-	-8868	-0-	54072	3			Y	-0-					-0-
05	61070	X	53764	-0-	-7306	-0-	53764	3			Y	-0-					-0-
06	59100	X	49927	-0-	-9173	-0-	49927	3			Y	-0-					-0-
07	61070	X	50017	-0-	-11053	-0-	50017	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

02	53215	X	47800	-0-	-5415	-0-	47800	3			Y	-0-					-0-
03	49755	X	47483	-0-	-2272	-0-	47483	3			Y	-0-					-0-
04	51960	X	44459	-0-	-7501	-0-	44459	3			Y	-0-					-0-
05	53692	X	43899	-0-	-9793	-0-	43899	3			Y	-0-					-0-
06	51960	X	40109	-0-	-11851	-0-	40109	3			Y	-0-					-0-
07	51088	X	40009	-0-	-11079	-0-	40009	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

02	20068	X	17307	-0-	-2761	-0-	17307	3			Y	-0-					-0-
03	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	24122	3			Y	-0-					-0-
04	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	21690	3			Y	-0-					-0-
05	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	3			Y	-0-					-0-
06	23340	X	19854	-0-	-3486	-0-	19854	3			Y	-0-					-0-
07	24118	X	19726	-0-	-4392	-0-	19726	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

02	21228	X	10857	-0-	-10371	-0-	10857	3			Y	-0-					-0-
03	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	3			Y	-0-					-0-
04	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	20362	3			Y	-0-					-0-
05	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19762	3			Y	-0-					-0-
06	20430	X	18823	-0-	-1607	-0-	18823	3			Y	-0-					-0-
07	21111	X	18140	-0-	-2971	-0-	18140	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

02	18908	X	12894	-0-	-6014	-0-	12894	3			Y	-0-					-0-
03	20212	X	17135	-0-	-3077	-0-	17135	3			Y	-0-					-0-
04	19560	X	13847	-0-	-5713	-0-	13847	3			Y	-0-					-0-
05	18290	X	16384	-0-	-1906	-0-	16384	3			Y	-0-					-0-
06	16710	X	14848	-0-	-1862	-0-	14848	3			Y	-0-					-0-
07	17143	X	14988	-0-	-2155	-0-	14988	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

02	16820	X	14154	-0-	-2666	-0-	14154	3			Y	-0-					-0-
03	18693	X	14147	-0-	-4546	-0-	14147	3			Y	-0-					-0-
04	18480	X	14782	-0-	-3698	-0-	14782	3			Y	-0-					-0-
05	19096	X	6894	-0-	-12202	-0-	6894	3			Y	-0-					-0-
06	18480	X	2217	-0-	-16263	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
07	15283	X	14137	-0-	-1146	-0-	14137	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18241	X	14994	-0-	-3247	-0-	14994	3			Y	-0-					-0-
03	19499	X	14890	-0-	-4609	-0-	14890	3			Y	-0-					-0-
04	18870	X	14036	-0-	-4834	-0-	14036	3			Y	-0-					-0-
05	16709	X	13947	-0-	-2762	-0-	13947	3			Y	-0-					-0-
06	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			Y	-0-					-0-
07	16027	X	13806	-0-	-2221	-0-	13806	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

02	52316	X	46212	-0-	-6104	-0-	46212	3			Y	-0-					-0-
03	55924	X	47237	-0-	-8687	-0-	47237	3			Y	-0-					-0-
04	54120	X	44271	-0-	-9849	-0-	44271	3			Y	-0-					-0-
05	51150	X	44021	-0-	-7129	-0-	44021	3			Y	-0-					-0-
06	47820	X	41555	-0-	-6265	-0-	41555	3			Y	-0-					-0-
07	49414	X	41832	-0-	-7582	-0-	41832	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

02	35119	X	29908	-0-	-5211	-0-	29908	3			Y	-0-					-0-
03	37541	X	30052	-0-	-7489	-0-	30052	3			Y	-0-					-0-
04	36330	X	27592	-0-	-8738	-0-	27592	3			Y	-0-					-0-
05	35247	X	27011	-0-	-8236	-0-	27011	3			Y	-0-					-0-
06	32580	X	24362	-0-	-8218	-0-	24362	3			Y	-0-					-0-
07	31961	X	24216	-0-	-7745	-0-	24216	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

02	37961	X	29665	-0-	-8296	-0-	29665	3			Y	-0-					-0-
03	36983	X	29128	-0-	-7855	-0-	29128	3			Y	-0-					-0-
04	34980	X	23137	-0-	-11843	-0-	23137	3			Y	-0-					-0-
05	34100	X	25222	-0-	-8878	-0-	25222	3			Y	-0-					-0-
06	31800	X	28438	-0-	-3362	-0-	28438	3			Y	-0-					-0-
07	31713	X	28672	-0-	-3041	-0-	28672	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

02	24476	X	16391	-0-	-8085	-0-	16391	3			Y	-0-					-0-
03	24552	X	19442	-0-	-5110	-0-	19442	3			Y	-0-					-0-
04	22680	X	18204	-0-	-4476	-0-	18204	3			Y	-0-					-0-
05	22103	X	20564	-0-	-1539	-0-	20564	3			Y	-0-					-0-
06	19980	X	18367	-0-	-1613	-0-	18367	3			Y	-0-					-0-
*07	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	20441	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

02	33031	X	27100	-0-	-5931	-0-	27100	3			Y	-0-					-0-
03	35309	X	26863	-0-	-8446	-0-	26863	3			Y	-0-					-0-
04	34170	X	24983	-0-	-9187	-0-	24983	3			Y	-0-					-0-
05	32612	X	24569	-0-	-8043	-0-	24569	3			Y	-0-					-0-
06	29550	X	22545	-0-	-7005	-0-	22545	3			Y	-0-					-0-
07	28954	X	22285	-0-	-6669	-0-	22285	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

02	22707	X	19433	-0-	-3274	-0-	19433	3			Y	-0-					-0-
03	23870	X	20245	-0-	-3625	-0-	20245	3			Y	-0-					-0-
04	21990	X	18989	-0-	-3001	-0-	18989	3			Y	-0-					-0-
05	21886	X	19074	-0-	-2812	-0-	19074	3			Y	-0-					-0-
06	20640	X	17915	-0-	-2725	-0-	17915	3			Y	-0-					-0-
07	20770	X	17905	-0-	-2865	-0-	17905	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20880	X	18461	-0-	-2419	-0-	18461	3			Y	-0-					-0-
03	24273	X	20019	-0-	-4254	-0-	20019	3			Y	-0-					-0-
04	23490	X	15959	-0-	-7531	-0-	15959	3			Y	-0-					-0-
05	24273	X	15168	-0-	-9105	-0-	15168	3			Y	-0-					-0-
06	19710	X	13768	-0-	-5942	-0-	13768	3			Y	-0-					-0-
07	20026	X	13683	-0-	-6343	-0-	13683	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

02	46429	X	39393	-0-	-7036	-0-	39393	3			Y	-0-					-0-
03	45911	X	39415	-0-	-6496	-0-	39415	3			Y	-0-					-0-
04	44430	X	36277	-0-	-8153	-0-	36277	3			Y	-0-					-0-
05	43028	X	34367	-0-	-8661	-0-	34367	3			Y	-0-					-0-
06	40740	X	33881	-0-	-6859	-0-	33881	3			Y	-0-					-0-
07	42098	X	31925	-0-	-10173	-0-	31925	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

02	25926	X	21864	-0-	-4062	-0-	21864	3			Y	-0-					-0-
03	25048	X	23398	-0-	-1650	-0-	23398	3			Y	-0-					-0-
04	23340	X	21655	-0-	-1685	-0-	21655	3			Y	-0-					-0-
05	24118	X	21536	-0-	-2582	-0-	21536	3			Y	-0-					-0-
06	23340	X	20128	-0-	-3212	-0-	20128	3			Y	-0-					-0-
07	23405	X	20073	-0-	-3332	-0-	20073	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

02	29725	X	21258	-0-	-8467	-0-	21258	3			Y	-0-					-0-
03	28737	X	19094	-0-	-9643	-0-	19094	3			Y	-0-					-0-
04	25980	X	21144	-0-	-4836	-0-	21144	3			Y	-0-					-0-
05	25792	X	19454	-0-	-6338	-0-	19454	3			Y	-0-					-0-
06	22339	X	22339	-0-	-0-	-0-	22339	3			Y	-0-					-0-
*07	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

02	31262	X	25225	-0-	-6037	-0-	25225	3			Y	-0-					-0-
03	33418	X	25118	-0-	-8300	-0-	25118	3			Y	-0-					-0-
04	31740	X	22827	-0-	-8913	-0-	22827	3			Y	-0-					-0-
05	31031	X	22304	-0-	-8727	-0-	22304	3			Y	-0-					-0-
06	28320	X	20544	-0-	-7776	-0-	20544	3			Y	-0-					-0-
07	26970	X	20227	-0-	-6743	-0-	20227	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

02	75371	X	64643	-0-	-10728	-0-	64643	3			Y	-0-					-0-
03	76849	X	66453	-0-	-10396	-0-	66453	3			Y	-0-					-0-
04	74370	X	61703	-0-	-12667	-0-	61703	3			Y	-0-					-0-
05	76849	X	61598	-0-	-15251	-0-	61598	3			Y	-0-					-0-
06	70530	X	56327	-0-	-14203	-0-	56327	3			Y	-0-					-0-
07	69099	X	53227	-0-	-15872	-0-	53227	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

02	57188	X	46046	-0-	-11142	-0-	46046	3			Y	-0-					-0-
03	53568	X	46387	-0-	-7181	-0-	46387	3			Y	-0-					-0-
04	51240	X	44890	-0-	-6350	-0-	44890	3			Y	-0-					-0-
05	50096	X	44170	-0-	-5926	-0-	44170	3			Y	-0-					-0-
06	47640	X	40631	-0-	-7009	-0-	40631	3			Y	-0-					-0-
07	49228	X	40850	-0-	-8378	-0-	40850	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52635	X	42282	-0-	-10353	-0-	42282	3			Y	-0-					-0-
03	53413	X	40817	-0-	-12596	-0-	40817	3			Y	-0-					-0-
04	51000	X	37958	-0-	-13042	-0-	37958	3			Y	-0-					-0-
05	50065	X	40138	-0-	-9927	-0-	40138	3			Y	-0-					-0-
06	46410	X	35116	-0-	-11294	-0-	35116	3			Y	-0-					-0-
07	45198	X	38831	-0-	-6367	-0-	38831	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56695	X	56277	-0-	-418	-0-	56277	3			Y	-0-					-0-
03	60605	X	57483	-0-	-3122	-0-	57483	3			Y	-0-					-0-
04	58650	X	54162	-0-	-4488	-0-	54162	3			Y	-0-					-0-
05	60605	X	50540	-0-	-10065	-0-	50540	3			Y	-0-					-0-
06	58230	X	43448	-0-	-14782	-0-	43448	3			Y	-0-					-0-
07	60171	X	40890	-0-	-19281	-0-	40890	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46893	X	36150	-0-	-10743	-0-	36150	3			Y	-0-					-0-
03	43555	X	40301	-0-	-3254	-0-	40301	3			Y	-0-					-0-
04	41220	X	38120	-0-	-3100	-0-	38120	3			Y	-0-					-0-
05	41602	X	37735	-0-	-3867	-0-	37735	3			Y	-0-					-0-
06	39000	X	34780	-0-	-4220	-0-	34780	3			Y	-0-					-0-
07	40300	X	30813	-0-	-9487	-0-	30813	3			Y	-0-					-0-

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
02	34075	X	25995	-0-	-8080	-0-	25995	3			Y	-0-					-0-
03	33263	X	14238	-0-	-19025	-0-	14238	3			Y	-0-					-0-
04	32190	X	14184	-0-	-18006	-0-	14184	3			Y	-0-					-0-
05	33263	X	10439	-0-	-22824	-0-	10439	3			Y	-0-					-0-
06	27000	X	13957	-0-	-13043	-0-	13957	3			Y	-0-					-0-
07	27776	X	22420	-0-	-5356	-0-	22420	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74501	X	54988	-0-	-19513	-0-	54988	3			Y	-0-					-0-
03	79639	X	59837	-0-	-19802	-0-	59837	3			Y	-0-					-0-
04	77070	X	57947	-0-	-19123	-0-	57947	3			Y	-0-					-0-
05	73935	X	56118	-0-	-17817	-0-	56118	3			Y	-0-					-0-
06	71550	X	51319	-0-	-20231	-0-	51319	3			Y	-0-					-0-
07	59892	X	49972	-0-	-9920	-0-	49972	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99818	X	61123	-0-	-38695	-0-	61123	3			Y	-0-					-0-
03	106702	X	64960	-0-	-41742	-0-	64960	3			Y	-0-					-0-
04	103260	X	62543	-0-	-40717	-0-	62543	3			Y	-0-					-0-
05	106702	X	60973	-0-	-45729	-0-	60973	3			Y	-0-					-0-
06	91830	X	56180	-0-	-35650	-0-	56180	3			Y	-0-					-0-
07	65348	X	55166	-0-	-10182	-0-	55166	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39585	X	33852	-0-	-5733	-0-	33852	3			Y	-0-					-0-
03	40641	X	33994	-0-	-6647	-0-	33994	3			Y	-0-					-0-
04	39330	X	31335	-0-	-7995	-0-	31335	3			Y	-0-					-0-
05	39804	X	31194	-0-	-8610	-0-	31194	3			Y	-0-					-0-
06	36870	X	28611	-0-	-8259	-0-	28611	3			Y	-0-					-0-
07	36177	X	28229	-0-	-7948	-0-	28229	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49300	X	41481	-0-	-7819	-0-	41481	3			Y	-0-					-0-
03	46593	X	41185	-0-	-5408	-0-	41185	3			Y	-0-					-0-
04	45360	X	37324	-0-	-8036	-0-	37324	3			Y	-0-					-0-
05	46872	X	35924	-0-	-10948	-0-	35924	3			Y	-0-					-0-
06	45360	X	36177	-0-	-9183	-0-	36177	3			Y	-0-					-0-
07	44330	X	37540	-0-	-6790	-0-	37540	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36656	X	30276	-0-	-6380	-0-	30276	3			Y	-0-					-0-
03	36487	X	31207	-0-	-5280	-0-	31207	3			Y	-0-					-0-
04	35310	X	29681	-0-	-5629	-0-	29681	3			Y	-0-					-0-
05	36425	X	29337	-0-	-7088	-0-	29337	3			Y	-0-					-0-
06	33000	X	29570	-0-	-3430	-0-	29570	3			Y	-0-					-0-
07	32364	X	28954	-0-	-3410	-0-	28954	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37149	X	31345	-0-	-5804	-0-	31345	3			Y	-0-					-0-
03	39711	X	31653	-0-	-8058	-0-	31653	3			Y	-0-					-0-
04	38430	X	29067	-0-	-9363	-0-	29067	3			Y	-0-					-0-
05	36890	X	28604	-0-	-8286	-0-	28604	3			Y	-0-					-0-
06	33720	X	26399	-0-	-7321	-0-	26399	3			Y	-0-					-0-
07	33511	X	26395	-0-	-7116	-0-	26395	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26071	X	22019	-0-	-4052	-0-	22019	3			N	-0-					-0-
03	27156	X	23137	-0-	-4019	-0-	23137	3			N	-0-					-0-
04	25440	X	21491	-0-	-3949	-0-	21491	3			N	-0-					-0-
05	25172	X	21389	-0-	-3783	-0-	21389	3			N	-0-					-0-
06	23640	X	20400	-0-	-3240	-0-	20400	3			N	-0-					-0-
07	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22649	X	17718	-0-	-4931	-0-	17718	3			Y	-0-					-0-
03	24211	X	17723	-0-	-6488	-0-	17723	3			Y	-0-					-0-
04	22410	X	16191	-0-	-6219	-0-	16191	3			Y	-0-					-0-
05	21142	X	15864	-0-	-5278	-0-	15864	3			Y	-0-					-0-
06	19470	X	14681	-0-	-4789	-0-	14681	3			Y	-0-					-0-
07	18941	X	14915	-0-	-4026	-0-	14915	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51968	X	33793	-0-	-18175	-0-	33793	3			Y	-0-					-0-
03	55552	X	33844	-0-	-21708	-0-	33844	3			Y	-0-					-0-
04	53760	X	30225	-0-	-23535	-0-	30225	3			Y	-0-					-0-
05	43059	X	29500	-0-	-13559	-0-	29500	3			Y	-0-					-0-
06	37800	X	27616	-0-	-10184	-0-	27616	3			Y	-0-					-0-
07	36115	X	27498	-0-	-8617	-0-	27498	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22707	X	18452	-0-	-4255	-0-	18452	3			Y	-0-					-0-
03	24273	X	23588	-0-	-685	-0-	23588	3			Y	-0-					-0-
04	23490	X	21537	-0-	-1953	-0-	21537	3			Y	-0-					-0-
05	24242	X	20842	-0-	-3400	-0-	20842	3			Y	-0-					-0-
06	22830	X	18637	-0-	-4193	-0-	18637	3			Y	-0-					-0-
07	23591	X	18499	-0-	-5092	-0-	18499	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52055	X	42087	-0-	-9968	-0-	42087	3			Y	-0-					-0-
03	47554	X	43003	-0-	-4551	-0-	43003	3			Y	-0-					-0-
04	46110	X	40682	-0-	-5428	-0-	40682	3			Y	-0-					-0-
05	47647	X	39907	-0-	-7740	-0-	39907	3			Y	-0-					-0-
06	46110	X	37558	-0-	-8552	-0-	37558	3			Y	-0-					-0-
07	44981	X	37124	-0-	-7857	-0-	37124	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45314	X	45314	-0-	-0-	-0-	45314	3			Y	-0-					-0-
03	46655	X	46655	-0-	-0-	-0-	46655	3			Y	-0-					-0-
04	44494	X	44494	-0-	-0-	-0-	44494	3			Y	-0-					-0-
05	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	44464	3			Y	-0-					-0-
06	40581	X	40581	-0-	-0-	-0-	40581	3			Y	-0-					-0-
07	37727	X	NO RPT	-0-	-37727	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44225	X	40814	-0-	-3411	-0-	40814	3			Y	-0-					-0-
03	47275	X	42276	-0-	-4999	-0-	42276	3			Y	-0-					-0-
04	45750	X	38644	-0-	-7106	-0-	38644	3			Y	-0-					-0-
05	47275	X	43146	-0-	-4129	-0-	43146	3			Y	-0-					-0-
06	44550	X	39885	-0-	-4665	-0-	39885	3			Y	-0-					-0-
07	43617	X	39540	-0-	-4077	-0-	39540	3			Y	-0-					-0-

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
02	56853	X	56853	-0-	-0-	-0-	56853	3			Y	-0-					-0-
03	58242	X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	3			Y	-0-					-0-
04	44624	X	44624	-0-	-0-	-0-	44624	3			Y	-0-					-0-
05	41183	X	41183	-0-	-0-	-0-	41183	3			Y	-0-					-0-
06	37099	X	37099	-0-	-0-	-0-	37099	3			Y	-0-					-0-
*07	36070	X	36070	-0-	-0-	-0-	36070	3			Y	-0-					-0-

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
02	44741	X	44741	-0-	-0-	-0-	44741	3			Y	-0-					-0-
03	46407	X	45795	-0-	-612	-0-	45795	3			Y	-0-					-0-
04	44910	X	43137	-0-	-1773	-0-	43137	3			Y	-0-					-0-
05	46407	X	44142	-0-	-2265	-0-	44142	3			Y	-0-					-0-
06	44910	X	40304	-0-	-4606	-0-	40304	3			Y	-0-					-0-
07	46407	X	39842	-0-	-6565	-0-	39842	3			Y	-0-					-0-

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
02	74443	X	61833	-0-	-12610	-0-	61833	3			Y	-0-					-0-
03	79577	X	63066	-0-	-16511	-0-	63066	3			Y	-0-					-0-
04	77010	X	60524	-0-	-16486	-0-	60524	3			Y	-0-					-0-
05	77841	X	58730	-0-	-19111	-0-	58730	3			Y	-0-					-0-
06	68910	X	54962	-0-	-13948	-0-	54962	3			Y	-0-					-0-
07	66092	X	55901	-0-	-10191	-0-	55901	3			Y	-0-					-0-

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
02	37381	X	32227	-0-	-5154	-0-	32227	3			Y	-0-					-0-
03	38161	X	33489	-0-	-4672	-0-	33489	3			Y	-0-					-0-
04	36930	X	32911	-0-	-4019	-0-	32911	3			Y	-0-					-0-
05	38161	X	32007	-0-	-6154	-0-	32007	3			Y	-0-					-0-
06	35460	X	29288	-0-	-6172	-0-	29288	3			Y	-0-					-0-
07	34441	X	28884	-0-	-5557	-0-	28884	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65105	X	48938	-0-	-16167	-0-	48938	3			Y	-0-					-0-
03	58714	X	51440	-0-	-7274	-0-	51440	3			Y	-0-					-0-
04	56820	X	47148	-0-	-9672	-0-	47148	3			Y	-0-					-0-
05	55707	X	46948	-0-	-8759	-0-	46948	3			Y	-0-					-0-
06	51150	X	43370	-0-	-7780	-0-	43370	3			Y	-0-					-0-
07	52328	X	42688	-0-	-9640	-0-	42688	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

02	101906	X	78848	-0-	-23058	-0-	78848	3			Y	-0-					-0-
03	93217	X	81016	-0-	-12201	-0-	81016	3			Y	-0-					-0-
04	90210	X	75298	-0-	-14912	-0-	75298	3			Y	-0-					-0-
05	91109	X	73969	-0-	-17140	-0-	73969	3			Y	-0-					-0-
06	84840	X	69130	-0-	-15710	-0-	69130	3			Y	-0-					-0-
07	84289	X	70317	-0-	-13972	-0-	70317	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

02	80156	X	65338	-0-	-14818	-0-	65338	3			Y	-0-					-0-
03	85684	X	70484	-0-	-15200	-0-	70484	3			Y	-0-					-0-
04	82920	X	63886	-0-	-19034	-0-	63886	3			Y	-0-					-0-
05	75702	X	60647	-0-	-15055	-0-	60647	3			Y	-0-					-0-
06	73260	X	56634	-0-	-16626	-0-	56634	3			Y	-0-					-0-
07	70494	X	55233	-0-	-15261	-0-	55233	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

02	70934	X	53314	-0-	-17620	-0-	53314	3			Y	-0-					-0-
03	73253	X	53688	-0-	-19565	-0-	53688	3			Y	-0-					-0-
04	70890	X	51478	-0-	-19412	-0-	51478	3			Y	-0-					-0-
05	70370	X	50233	-0-	-20137	-0-	50233	3			Y	-0-					-0-
06	59190	X	45741	-0-	-13449	-0-	45741	3			Y	-0-					-0-
07	56978	X	44489	-0-	-12489	-0-	44489	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

02	75458	X	64544	-0-	-10914	-0-	64544	3			Y	-0-					-0-
03	79329	X	65467	-0-	-13862	-0-	65467	3			Y	-0-					-0-
04	76770	X	61424	-0-	-15346	-0-	61424	3			Y	-0-					-0-
05	77686	X	59948	-0-	-17738	-0-	59948	3			Y	-0-					-0-
06	70620	X	54702	-0-	-15918	-0-	54702	3			Y	-0-					-0-
07	69006	X	53948	-0-	-15058	-0-	53948	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

02	27695	X	-0-	-0-	-27695	-0-					Y	-0-					-0-
03	29605	X	2666	-0-	-26939	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
04	50869	X	50869	-0-	-0-	-0-	50869	3			Y	-0-					-0-
05	55899	X	55899	-0-	-0-	-0-	55899	3			Y	-0-					-0-
06	47562	X	47562	-0-	-0-	-0-	47562	3			Y	-0-					-0-
*07	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41808	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

02	35844	X	30203	-0-	-5641	-0-	30203	3			Y	-0-					-0-
03	37975	X	24659	-0-	-13316	-0-	24659	3			Y	-0-					-0-
04	35070	X	22521	-0-	-12549	-0-	22521	3			Y	-0-					-0-
05	34317	X	27950	-0-	-6367	-0-	27950	3			Y	-0-					-0-
06	33210	X	24921	-0-	-8289	-0-	24921	3			Y	-0-					-0-
07	32271	X	23465	-0-	-8806	-0-	23465	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58754	X	46109	-0-	-12645	-0-	46109	3			Y	-0-					-0-
03	56079	X	45624	-0-	-10455	-0-	45624	3			Y	-0-					-0-
04	54090	X	40613	-0-	-13477	-0-	40613	3			Y	-0-					-0-
05	54126	X	39072	-0-	-15054	-0-	39072	3			Y	-0-					-0-
06	49770	X	35757	-0-	-14013	-0-	35757	3			Y	-0-					-0-
07	49290	X	35890	-0-	-13400	-0-	35890	3			Y	-0-					-0-

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
02	49735	X	31091	-0-	-18644	-0-	31091	3			Y	-0-					-0-
03	48205	X	29993	-0-	-18212	-0-	29993	3			Y	-0-					-0-
04	46650	X	21004	-0-	-25646	-0-	21004	3			Y	-0-					-0-
05	42687	X	37550	-0-	-5137	-0-	37550	3			Y	-0-					-0-
06	39060	X	37059	-0-	-2001	-0-	37059	3			Y	-0-					-0-
*07	35603	X	35603	-0-	-0-	-0-	35603	3			Y	-0-					-0-

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
02	91118	X	75850	-0-	-15268	-0-	75850	3			N	-0-					-0-
03	83700	X	79567	-0-	-4133	-0-	79567	3			N	-0-					-0-
04	80850	X	72427	-0-	-8423	-0-	72427	3			N	-0-					-0-
05	83545	X	68547	-0-	-14998	-0-	68547	3			N	-0-					-0-
06	80850	X	61072	-0-	-19778	-0-	61072	3			N	-0-					-0-
07	81096	X	62406	-0-	-18690	-0-	62406	3			N	-0-					-0-

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
02	19430	X	16861	-0-	-2569	-0-	16861	3			Y	-0-					-0-
03	20770	X	17658	-0-	-3112	-0-	17658	3			Y	-0-					-0-
04	20100	X	16573	-0-	-3527	-0-	16573	3			Y	-0-					-0-
05	19344	X	16417	-0-	-2927	-0-	16417	3			Y	-0-					-0-
06	17910	X	15227	-0-	-2683	-0-	15227	3			Y	-0-					-0-
07	18011	X	15037	-0-	-2974	-0-	15037	3			Y	-0-					-0-

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
02	121162	X	96131	-0-	-25031	-0-	96131	3			Y	-0-					-0-
03	119412	X	96159	-0-	-23253	-0-	96159	3			Y	-0-					-0-
04	115560	X	86308	-0-	-29252	-0-	86308	3			Y	-0-					-0-
05	112003	X	86268	-0-	-25735	-0-	86268	3			Y	-0-					-0-
06	100710	X	78745	-0-	-21965	-0-	78745	3			Y	-0-					-0-
07	102765	X	77380	-0-	-25385	-0-	77380	3			Y	-0-					-0-

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
02	115536	X	86462	-0-	-29074	-0-	86462	3			Y	-0-					-0-
03	110360	X	87454	-0-	-22906	-0-	87454	3			Y	-0-					-0-
04	106110	X	79260	-0-	-26850	-0-	79260	3			Y	-0-					-0-
05	103881	X	77225	-0-	-26656	-0-	77225	3			Y	-0-					-0-
06	93540	X	69996	-0-	-23544	-0-	69996	3			Y	-0-					-0-
07	92411	X	68140	-0-	-24271	-0-	68140	3			Y	-0-					-0-

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
02	71804	X	64555	-0-	-7249	-0-	64555	3			N	-0-					-0-
03	73222	X	66679	-0-	-6543	-0-	66679	3			N	-0-					-0-
04	70860	X	62553	-0-	-8307	-0-	62553	3			N	-0-					-0-
05	71548	X	61526	-0-	-10022	-0-	61526	3			N	-0-					-0-
06	69240	X	56084	-0-	-13156	-0-	56084	3			N	-0-					-0-
07	69006	X	55121	-0-	-13885	-0-	55121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142361	X	113699	-0-	-28662	-0-	113699	3			Y	-0-					-0-
03	140151	X	116789	-0-	-23362	-0-	116789	3			Y	-0-					-0-
04	135630	X	108821	-0-	-26809	-0-	108821	3			Y	-0-					-0-
05	133548	X	108344	-0-	-25204	-0-	108344	3			Y	-0-					-0-
06	122580	X	100802	-0-	-21778	-0-	100802	3			Y	-0-					-0-
07	121551	X	100730	-0-	-20821	-0-	100730	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

02	42224	X	36144	-0-	-6080	-0-	36144	3			Y	-0-					-0-
03	44051	X	37808	-0-	-6243	-0-	37808	3			Y	-0-					-0-
04	42630	X	34198	-0-	-8432	-0-	34198	3			Y	-0-					-0-
05	41602	X	35452	-0-	-6150	-0-	35452	3			Y	-0-					-0-
06	40260	X	33214	-0-	-7046	-0-	33214	3			Y	-0-					-0-
07	38626	X	32768	-0-	-5858	-0-	32768	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

02	95236	X	80877	-0-	-14359	-0-	80877	3			Y	-0-					-0-
03	93775	X	81322	-0-	-12453	-0-	81322	3			Y	-0-					-0-
04	90750	X	73811	-0-	-16939	-0-	73811	3			Y	-0-					-0-
05	88846	X	75287	-0-	-13559	-0-	75287	3			Y	-0-					-0-
06	85980	X	69693	-0-	-16287	-0-	69693	3			Y	-0-					-0-
07	86459	X	69141	-0-	-17318	-0-	69141	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

02	39643	X	28518	-0-	-11125	-0-	28518	3			Y	-0-					-0-
03	39401	X	28063	-0-	-11338	-0-	28063	3			Y	-0-					-0-
04	38130	X	27999	-0-	-10131	-0-	27999	3			Y	-0-					-0-
05	36053	X	27431	-0-	-8622	-0-	27431	3			Y	-0-					-0-
06	30840	X	23426	-0-	-7414	-0-	23426	3			Y	-0-					-0-
07	30473	X	8631	-0-	-21842	-0-	8631	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

02	38947	X	32271	-0-	-6676	-0-	32271	3			Y	-0-					-0-
03	41633	X	32067	-0-	-9566	-0-	32067	3			Y	-0-					-0-
04	40290	X	16485	-0-	-23805	-0-	16485	3			Y	-0-					-0-
05	37386	X	-0-	-0-	-37386	-0-					Y	-0-					-0-
06	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	45638	3			Y	-0-					-0-
*07	36481	X	36481	-0-	-0-	-0-	36481	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

02	54288	X	42117	-0-	-12171	-0-	42117	3			Y	-0-					-0-
03	52731	X	44847	-0-	-7884	-0-	44847	3			Y	-0-					-0-
04	51030	X	41078	-0-	-9952	-0-	41078	3			Y	-0-					-0-
05	49724	X	40411	-0-	-9313	-0-	40411	3			Y	-0-					-0-
06	45060	X	36727	-0-	-8333	-0-	36727	3			Y	-0-					-0-
07	45012	X	35982	-0-	-9030	-0-	35982	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

02	89958	X	71190	-0-	-18768	-0-	71190	3			N	-0-					-0-
03	91047	X	83614	-0-	-7433	-0-	83614	3			N	-0-					-0-
04	83400	X	77668	-0-	-5732	-0-	77668	3			N	-0-					-0-
05	77934	X	74949	-0-	-2985	-0-	74949	3			N	-0-					-0-
06	80910	X	68047	-0-	-12863	-0-	68047	3			N	-0-					-0-
07	83607	X	65844	-0-	-17763	-0-	65844	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39672	X	28316	-0-	-11356	-0-	28316	3			Y	-0-					-0-
03	39401	X	29514	-0-	-9887	-0-	29514	3			Y	-0-					-0-
04	36330	X	26936	-0-	-9394	-0-	26936	3			Y	-0-					-0-
05	34534	X	25463	-0-	-9071	-0-	25463	3			Y	-0-					-0-
06	31440	X	23243	-0-	-8197	-0-	23243	3			Y	-0-					-0-
07	30256	X	18228	-0-	-12028	-0-	18228	3			Y	-0-					-0-

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
02	22011	X	17647	-0-	-4364	-0-	17647	3			Y	-0-					-0-
03	23529	X	20612	-0-	-2917	-0-	20612	3			Y	-0-					-0-
04	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22342	3			Y	-0-					-0-
05	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	21985	3			Y	-0-					-0-
06	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	20164	3			Y	-0-					-0-
07	23095	X	20034	-0-	-3061	-0-	20034	3			Y	-0-					-0-

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
02	23461	X	15558	-0-	-7903	-0-	15558	3			Y	-0-					-0-
03	22041	X	14672	-0-	-7369	-0-	14672	3			Y	-0-					-0-
04	20130	X	15556	-0-	-4574	-0-	15556	3			Y	-0-					-0-
05	20119	X	9755	-0-	-10364	-0-	9755	3			Y	-0-					-0-
06	19470	X	4337	-0-	-15133	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
07	16616	X	7908	-0-	-8708	-0-	7908	3			Y	-0-					-0-

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
02	93815	X	77727	-0-	-16088	-0-	77727	3			Y	-0-					-0-
03	100285	X	77951	-0-	-22334	-0-	77951	3			Y	-0-					-0-
04	97050	X	71273	-0-	-25777	-0-	71273	3			Y	-0-					-0-
05	94395	X	68647	-0-	-25748	-0-	68647	3			Y	-0-					-0-
06	84810	X	63603	-0-	-21207	-0-	63603	3			Y	-0-					-0-
07	83080	X	62297	-0-	-20783	-0-	62297	3			Y	-0-					-0-

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
02	41992	X	35220	-0-	-6772	-0-	35220	3			Y	-0-					-0-
03	42873	X	37825	-0-	-5048	-0-	37825	3			Y	-0-					-0-
04	41490	X	36985	-0-	-4505	-0-	36985	3			Y	-0-					-0-
05	42873	X	36865	-0-	-6008	-0-	36865	3			Y	-0-					-0-
06	39210	X	33459	-0-	-5751	-0-	33459	3			Y	-0-					-0-
07	38223	X	30392	-0-	-7831	-0-	30392	3			Y	-0-					-0-

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
02	79953	X	55725	-0-	-24228	-0-	55725	3			Y	-0-					-0-
03	74369	X	56876	-0-	-17493	-0-	56876	3			Y	-0-					-0-
04	70500	X	52524	-0-	-17976	-0-	52524	3			Y	-0-					-0-
05	68913	X	50287	-0-	-18626	-0-	50287	3			Y	-0-					-0-
06	61380	X	44867	-0-	-16513	-0-	44867	3			Y	-0-					-0-
07	59582	X	43767	-0-	-15815	-0-	43767	3			Y	-0-					-0-

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
02	67280	X	51197	-0-	-16083	-0-	51197	3			Y	-0-					-0-
03	65100	X	54986	-0-	-10114	-0-	54986	3			Y	-0-					-0-
04	63000	X	54420	-0-	-8580	-0-	54420	3			Y	-0-					-0-
05	65100	X	52005	-0-	-13095	-0-	52005	3			Y	-0-					-0-
06	58620	X	48581	-0-	-10039	-0-	48581	3			Y	-0-					-0-
07	56234	X	46772	-0-	-9462	-0-	46772	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56608	X	51008	-0-	-5600	-0-	51008	3			Y	-0-					-0-
03	60512	X	54110	-0-	-6402	-0-	54110	3			Y	-0-					-0-
04	58560	X	52221	-0-	-6339	-0-	52221	3			Y	-0-					-0-
05	58373	X	51625	-0-	-6748	-0-	51625	3			Y	-0-					-0-
06	55200	X	46891	-0-	-8309	-0-	46891	3			Y	-0-					-0-
07	54529	X	44358	-0-	-10171	-0-	44358	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65627	X	45482	-0-	-20145	-0-	45482	3			Y	-0-					-0-
03	67208	X	40877	-0-	-26331	-0-	40877	3			Y	-0-					-0-
04	63780	X	41504	-0-	-22276	-0-	41504	3			Y	-0-					-0-
05	53940	X	40477	-0-	-13463	-0-	40477	3			Y	-0-					-0-
06	48750	X	36806	-0-	-11944	-0-	36806	3			Y	-0-					-0-
07	48608	X	35752	-0-	-12856	-0-	35752	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136242	X	128226	-0-	-8016	-0-	128226	3			Y	-0-					-0-
03	153667	X	129508	-0-	-24159	-0-	129508	3			Y	-0-					-0-
04	148710	X	126259	-0-	-22451	-0-	126259	3			Y	-0-					-0-
05	153667	X	129713	-0-	-23954	-0-	129713	3			Y	-0-					-0-
06	142230	X	120099	-0-	-22131	-0-	120099	3			Y	-0-					-0-
07	137082	X	118618	-0-	-18464	-0-	118618	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105357	X	69083	-0-	-36274	-0-	69083	3			Y	-0-					-0-
03	89342	X	68909	-0-	-20433	-0-	68909	3			Y	-0-					-0-
04	86460	X	72965	-0-	-13495	-0-	72965	3			Y	-0-					-0-
05	83452	X	70883	-0-	-12569	-0-	70883	3			Y	-0-					-0-
06	73860	X	64654	-0-	-9206	-0-	64654	3			Y	-0-					-0-
07	75392	X	63283	-0-	-12109	-0-	63283	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80417	X	56175	-0-	-24242	-0-	56175	3			Y	-0-					-0-
03	73532	X	60098	-0-	-13434	-0-	60098	3			Y	-0-					-0-
04	71160	X	54012	-0-	-17148	-0-	54012	3			Y	-0-					-0-
05	68789	X	52931	-0-	-15858	-0-	52931	3			Y	-0-					-0-
06	62370	X	47778	-0-	-14592	-0-	47778	3			Y	-0-					-0-
07	60109	X	46910	-0-	-13199	-0-	46910	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76763	X	55300	-0-	-21463	-0-	55300	3			Y	-0-					-0-
03	70928	X	57733	-0-	-13195	-0-	57733	3			Y	-0-					-0-
04	68640	X	51715	-0-	-16925	-0-	51715	3			Y	-0-					-0-
05	68417	X	49839	-0-	-18578	-0-	49839	3			Y	-0-					-0-
06	61710	X	45177	-0-	-16533	-0-	45177	3			Y	-0-					-0-
07	59117	X	43744	-0-	-15373	-0-	43744	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104835	X	70630	-0-	-34205	-0-	70630	3			Y	-0-					-0-
03	98115	X	71404	-0-	-26711	-0-	71404	3			Y	-0-					-0-
04	93900	X	64410	-0-	-29490	-0-	64410	3			Y	-0-					-0-
05	87978	X	61437	-0-	-26541	-0-	61437	3			Y	-0-					-0-
06	79920	X	55858	-0-	-24062	-0-	55858	3			Y	-0-					-0-
07	75516	X	54289	-0-	-21227	-0-	54289	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31494	X	30530	-0-	-964	-0-	30530	3			Y	-0-					-0-
03	33666	X	31909	-0-	-1757	-0-	31909	3			Y	-0-					-0-
04	32580	X	28631	-0-	-3949	-0-	28631	3			Y	-0-					-0-
05	33666	X	33388	-0-	-278	-0-	33388	3			Y	-0-					-0-
06	32580	X	27096	-0-	-5484	-0-	27096	3			Y	-0-					-0-
07	32643	X	26638	-0-	-6005	-0-	26638	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

02	53418	X	40733	-0-	-12685	-0-	40733	3			Y	-0-					-0-
03	52297	X	41828	-0-	-10469	-0-	41828	3			Y	-0-					-0-
04	50610	X	38579	-0-	-12031	-0-	38579	3			Y	-0-					-0-
05	46934	X	37810	-0-	-9124	-0-	37810	3			Y	-0-					-0-
06	44310	X	34127	-0-	-10183	-0-	34127	3			Y	-0-					-0-
07	43555	X	34712	-0-	-8843	-0-	34712	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

02	115942	X	99002	-0-	-16940	-0-	99002	3			Y	-0-					-0-
03	123938	X	95144	-0-	-28794	-0-	95144	3			Y	-0-					-0-
04	119940	X	84510	-0-	-35430	-0-	84510	3			Y	-0-					-0-
05	116436	X	79575	-0-	-36861	-0-	79575	3			Y	-0-					-0-
06	112680	X	71901	-0-	-40779	-0-	71901	3			Y	-0-					-0-
07	105834	X	68081	-0-	-37753	-0-	68081	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

02	98023	X	98023	-0-	-0-	-0-	98023	3			Y	-0-					-0-
03	131688	X	93858	-0-	-37830	-0-	93858	3			Y	-0-					-0-
04	127440	X	89434	-0-	-38006	-0-	89434	3			Y	-0-					-0-
05	131688	X	86409	-0-	-45279	-0-	86409	3			Y	-0-					-0-
06	111960	X	76673	-0-	-35287	-0-	76673	3			Y	-0-					-0-
07	104780	X	74098	-0-	-30682	-0-	74098	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

02	151119	X	111309	-0-	-39810	-0-	111309	3			Y	-0-					-0-
03	143158	X	118365	-0-	-24793	-0-	118365	3			Y	-0-					-0-
04	138540	X	108932	-0-	-29608	-0-	108932	3			Y	-0-					-0-
05	135315	X	106297	-0-	-29018	-0-	106297	3			Y	-0-					-0-
06	126180	X	100914	-0-	-25266	-0-	100914	3			Y	-0-					-0-
07	118978	X	99184	-0-	-19794	-0-	99184	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

02	122148	X	89700	-0-	-32448	-0-	89700	3			Y	-0-					-0-
03	116312	X	91633	-0-	-24679	-0-	91633	3			Y	-0-					-0-
04	112560	X	83023	-0-	-29537	-0-	83023	3			Y	-0-					-0-
05	108283	X	81168	-0-	-27115	-0-	81168	3			Y	-0-					-0-
06	92790	X	74520	-0-	-18270	-0-	74520	3			Y	-0-					-0-
07	95883	X	71602	-0-	-24281	-0-	71602	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

02	115304	X	105777	-0-	-9527	-0-	105777	3			Y	-0-					-0-
03	136834	X	102008	-0-	-34826	-0-	102008	3			Y	-0-					-0-
04	132420	X	89030	-0-	-43390	-0-	89030	3			Y	-0-					-0-
05	136834	X	85998	-0-	-50836	-0-	85998	3			Y	-0-					-0-
06	122580	X	76656	-0-	-45924	-0-	76656	3			Y	-0-					-0-
07	113057	X	72264	-0-	-40793	-0-	72264	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58029	X	48813	-0-	-9216	-0-	48813	3			N	-0-					-0-
03	62000	X	48058	-0-	-13942	-0-	48058	3			N	-0-					-0-
04	60000	X	43139	-0-	-16861	-0-	43139	3			N	-0-					-0-
05	61380	X	40367	-0-	-21013	-0-	40367	3			N	-0-					-0-
06	55770	X	38502	-0-	-17268	-0-	38502	3			N	-0-					-0-
07	52173	X	43255	-0-	-8918	-0-	43255	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52519	X	36022	-0-	-16497	-0-	36022	3			N	-0-					-0-
03	56141	X	35907	-0-	-20234	-0-	35907	3			N	-0-					-0-
04	54330	X	32146	-0-	-22184	-0-	32146	3			N	-0-					-0-
05	52638	X	31474	-0-	-21164	-0-	31474	3			N	-0-					-0-
06	39840	X	30771	-0-	-9069	-0-	30771	3			N	-0-					-0-
07	38502	X	32523	-0-	-5979	-0-	32523	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130712	X	130712	-0-	-0-	-0-	130712	3			Y	-0-					-0-
03	153406	X	153406	-0-	-0-	-0-	153406	3			Y	-0-					-0-
04	139587	X	139587	-0-	-0-	-0-	139587	3			Y	-0-					-0-
05	132602	X	132602	-0-	-0-	-0-	132602	3			Y	-0-					-0-
06	120030	X	117232	-0-	-2798	-0-	117232	3			Y	-0-					-0-
07	124031	X	111536	-0-	-12495	-0-	111536	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116000	X	68794	-0-	-47206	-0-	68794	3			N	-0-					-0-
03	119412	X	66648	-0-	-52764	-0-	66648	3			N	-0-					-0-
04	115560	X	59108	-0-	-56452	-0-	59108	3			N	-0-					-0-
05	97092	X	56295	-0-	-40797	-0-	56295	3			N	-0-					-0-
06	81840	X	50494	-0-	-31346	-0-	50494	3			N	-0-					-0-
07	73532	X	48517	-0-	-25015	-0-	48517	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139316	X	75125	-0-	-64191	-0-	75125	3			N	-0-					-0-
03	114297	X	67231	-0-	-47066	-0-	67231	3			N	-0-					-0-
04	104640	X	61098	-0-	-43542	-0-	61098	3			N	-0-					-0-
05	108128	X	57849	-0-	-50279	-0-	57849	3			N	-0-					-0-
06	84960	X	51205	-0-	-33755	-0-	51205	3			N	-0-					-0-
07	80321	X	51812	-0-	-28509	-0-	51812	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142100	X	77454	-0-	-64646	-0-	77454	3			N	-0-					-0-
03	151900	X	78420	-0-	-73480	-0-	78420	3			N	-0-					-0-
04	147000	X	67144	-0-	-79856	-0-	67144	3			N	-0-					-0-
05	143065	X	62697	-0-	-80368	-0-	62697	3			N	-0-					-0-
06	111390	X	53033	-0-	-58357	-0-	53033	3			N	-0-					-0-
07	82801	X	49299	-0-	-33502	-0-	49299	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73645	X	73645	-0-	-0-	-0-	73645	3			N	-0-					-0-
03	65359	X	65359	-0-	-0-	-0-	65359	3			N	-0-					-0-
04	89880	X	59209	-0-	-30671	-0-	59209	3			N	-0-					-0-
05	92876	X	55103	-0-	-37773	-0-	55103	3			N	-0-					-0-
06	89880	X	47786	-0-	-42094	-0-	47786	3			N	-0-					-0-
07	78709	X	45987	-0-	-32722	-0-	45987	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76084	X	76084	-0-	-0-	-0-	76084	3			N	-0-					-0-
03	80145	X	80145	-0-	-0-	-0-	80145	3			N	-0-					-0-
04	86310	X	69159	-0-	-17151	-0-	69159	3			N	-0-					-0-
05	89187	X	65135	-0-	-24052	-0-	65135	3			N	-0-					-0-
06	86310	X	56702	-0-	-29608	-0-	56702	3			N	-0-					-0-
07	81344	X	48597	-0-	-32747	-0-	48597	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101935	X	68292	-0-	-33643	-0-	68292	3			N	-0-					-0-
03	91667	X	73580	-0-	-18087	-0-	73580	3			N	-0-					-0-
04	88710	X	68638	-0-	-20072	-0-	68638	3			N	-0-					-0-
05	85281	X	67428	-0-	-17853	-0-	67428	3			N	-0-					-0-
06	75000	X	61430	-0-	-13570	-0-	61430	3			N	-0-					-0-
07	73594	X	59363	-0-	-14231	-0-	59363	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124671	X	94875	-0-	-29796	-0-	94875	3			N	-0-					-0-
03	154535	X	89976	-0-	-64559	-0-	89976	3			N	-0-					-0-
04	149550	X	78404	-0-	-71146	-0-	78404	3			N	-0-					-0-
05	154535	X	72667	-0-	-81868	-0-	72667	3			N	-0-					-0-
06	117420	X	60166	-0-	-57254	-0-	60166	3			N	-0-					-0-
07	101432	X	57031	-0-	-44401	-0-	57031	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83317	X	57261	-0-	-26056	-0-	57261	3			Y	-0-					-0-
03	79546	X	57062	-0-	-22484	-0-	57062	3			Y	-0-					-0-
04	76980	X	51785	-0-	-25195	-0-	51785	3			Y	-0-					-0-
05	72540	X	50182	-0-	-22358	-0-	50182	3			Y	-0-					-0-
06	65850	X	45389	-0-	-20461	-0-	45389	3			Y	-0-					-0-
07	61225	X	44540	-0-	-16685	-0-	44540	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110345	X	82758	-0-	-27587	-0-	82758	3			N	-0-					-0-
03	86521	X	80131	-0-	-6390	-0-	80131	3			N	-0-					-0-
04	88560	X	79346	-0-	-9214	-0-	79346	3			N	-0-					-0-
05	91512	X	75044	-0-	-16468	-0-	75044	3			N	-0-					-0-
06	88560	X	65176	-0-	-23384	-0-	65176	3			N	-0-					-0-
07	88474	X	64786	-0-	-23688	-0-	64786	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138765	X	94605	-0-	-44160	-0-	94605	3			N	-0-					-0-
03	120063	X	92724	-0-	-27339	-0-	92724	3			N	-0-					-0-
04	116190	X	84820	-0-	-31370	-0-	84820	3			N	-0-					-0-
05	120063	X	81153	-0-	-38910	-0-	81153	3			N	-0-					-0-
06	108210	X	72420	-0-	-35790	-0-	72420	3			N	-0-					-0-
07	101122	X	69778	-0-	-31344	-0-	69778	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

02	141085 X	98943	-0-	-42142	-0-	98943	3			N	-0-					-0-
03	150815 X	87190	-0-	-63625	-0-	87190	3			N	-0-					-0-
04	139380 X	81276	-0-	-58104	-0-	81276	3			N	-0-					-0-
05	117459 X	77275	-0-	-40184	-0-	77275	3			N	-0-					-0-
06	111030 X	68721	-0-	-42309	-0-	68721	3			N	-0-					-0-
07	105772 X	65040	-0-	-40732	-0-	65040	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

02	165271 X	114404	-0-	-50867	-0-	114404	3			N	-0-					-0-
03	145669 X	108826	-0-	-36843	-0-	108826	3			N	-0-					-0-
04	140970 X	97810	-0-	-43160	-0-	97810	3			N	-0-					-0-
05	136059 X	96524	-0-	-39535	-0-	96524	3			N	-0-					-0-
06	127620 X	86195	-0-	-41425	-0-	86195	3			N	-0-					-0-
07	122295 X	82681	-0-	-39614	-0-	82681	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

02	76763 X	33454	-0-	-43309	-0-	33454	3			N	-0-					-0-
03	59365 X	32750	-0-	-26615	-0-	32750	3			N	-0-					-0-
04	55140 X	28794	-0-	-26346	-0-	28794	3			N	-0-					-0-
05	56172 X	27518	-0-	-28654	-0-	27518	3			N	-0-					-0-
06	42990 X	23998	-0-	-18992	-0-	23998	3			N	-0-					-0-
07	35774 X	25350	-0-	-10424	-0-	25350	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

02	123858 X	123858	-0-	-0-	-0-	123858	3			N	-0-					-0-
03	157976 X	136603	-0-	-21373	-0-	136603	3			N	-0-					-0-
04	153300 X	120436	-0-	-32864	-0-	120436	3			N	-0-					-0-
05	158410 X	114040	-0-	-44370	-0-	114040	3			N	-0-					-0-
06	153300 X	101104	-0-	-52196	-0-	101104	3			N	-0-					-0-
07	136617 X	94061	-0-	-42556	-0-	94061	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

02	148190 X	146059	-0-	-2131	-0-	146059	3			N	-0-					-0-
03	145975 X	145975	-0-	-0-	-0-	145975	3			N	-0-					-0-
04	153300 X	131457	-0-	-21843	-0-	131457	3			N	-0-					-0-
05	158410 X	126196	-0-	-32214	-0-	126196	3			N	-0-					-0-
06	153300 X	111203	-0-	-42097	-0-	111203	3			N	-0-					-0-
07	156147 X	104774	-0-	-51373	-0-	104774	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193372	X	157727	-0-	-35645	-0-	157727	3			N	-0-					-0-
03	154690	X	154690	-0-	-0-	-0-	154690	3			N	-0-					-0-
04	190950	X	134833	-0-	-56117	-0-	134833	3			N	-0-					-0-
05	197315	X	121339	-0-	-75976	-0-	121339	3			N	-0-					-0-
06	190950	X	104079	-0-	-86871	-0-	104079	3			N	-0-					-0-
07	168609	X	99456	-0-	-69153	-0-	99456	3			N	-0-					-0-

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
02	196736	X	159049	-0-	-37687	-0-	159049	3			N	-0-					-0-
03	151537	X	151537	-0-	-0-	-0-	151537	3			N	-0-					-0-
04	190950	X	130321	-0-	-60629	-0-	130321	3			N	-0-					-0-
05	197315	X	113455	-0-	-83860	-0-	113455	3			N	-0-					-0-
06	190950	X	106850	-0-	-84100	-0-	106850	3			N	-0-					-0-
07	170004	X	105644	-0-	-64360	-0-	105644	3			N	-0-					-0-

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
02	225736	X	194910	-0-	-30826	-0-	194910	3			N	-0-					-0-
03	186486	X	186486	-0-	-0-	-0-	186486	3			N	-0-					-0-
04	226020	X	156697	-0-	-69323	-0-	156697	3			N	-0-					-0-
05	233554	X	149302	-0-	-84252	-0-	149302	3			N	-0-					-0-
06	226020	X	127384	-0-	-98636	-0-	127384	3			N	-0-					-0-
07	208351	X	122601	-0-	-85750	-0-	122601	3			N	-0-					-0-

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
02	117362	X	117362	-0-	-0-	-0-	117362	3			N	-0-					-0-
03	111954	X	111954	-0-	-0-	-0-	111954	3			N	-0-					-0-
04	99900	X	95682	-0-	-4218	-0-	95682	3			N	-0-					-0-
05	103230	X	94021	-0-	-9209	-0-	94021	3			N	-0-					-0-
06	99900	X	86888	-0-	-13012	-0-	86888	3			N	-0-					-0-
07	103230	X	79518	-0-	-23712	-0-	79518	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116551	X	109268	-0-	-7283	-0-	109268	3			N	-0-					-0-
03	124589	X	111428	-0-	-13161	-0-	111428	3			N	-0-					-0-
04	120570	X	105650	-0-	-14920	-0-	105650	3			N	-0-					-0-
05	124589	X	116296	-0-	-8293	-0-	116296	3			N	-0-					-0-
06	120570	X	93598	-0-	-26972	-0-	93598	3			N	-0-					-0-
07	116808	X	85801	-0-	-31007	-0-	85801	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170231	X	170231	-0-	-0-	-0-	170231	3			N	-0-					-0-
03	171316	X	171316	-0-	-0-	-0-	171316	3			N	-0-					-0-
04	149334	X	149334	-0-	-0-	-0-	149334	3			N	-0-					-0-
05	143685	X	141357	-0-	-2328	-0-	141357	3			N	-0-					-0-
06	139050	X	133947	-0-	-5103	-0-	133947	3			N	-0-					-0-
07	143685	X	133257	-0-	-10428	-0-	133257	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					33
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					33
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					33
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					33
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					33
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					33

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	51841	X	51841	-0-	-0-	-0-	2041	1	49800	3	Y	-0-					-0-
*03	52972	X	52972	-0-	-0-	-0-	2090	1	50882	3	Y	-0-					-0-
*04	43442	X	43442	-0-	-0-	-0-	1739	1	41703	3	Y	-0-					-0-
*05	38154	X	38154	-0-	-0-	-0-	1590	1	36564	3	Y	-0-					-0-
*06	31217	X	31217	-0-	-0-	-0-	1321	1	29896	3	Y	-0-					-0-
*07	27908	X	27908	-0-	-0-	-0-	1223	1	26685	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	774	-0-	-995	-0-	742	2	32	9	Y	29	28	1			3
03	1891	X	688	-0-	-1203	-0-	665	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	1830	X	588	-0-	-1242	-0-	555	2	33	9	Y	30	30	1			3
05	1891	X	410	-0-	-1481	-0-	384	2	26	9	Y	24	24	1			3
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-	3	1			-0-
*07	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9889	X	8882	-0-	-1007	-0-	8882	2			Y	-0-					-0-
03	10571	X	9555	-0-	-1016	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
04	10200	X	8749	-0-	-1451	-0-	8749	2			Y	-0-					-0-
*05	10447	X	8582	-0-	-1865	-0-	8582	2			Y	-0-					-0-
06	9780	X	8124	-0-	-1656	-0-	8124	2			Y	-0-					-0-
07	9548	X	8084	-0-	-1464	-0-	8084	2			Y	-0-					-0-

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
*01	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	491	1	13501	2	Y	-0-					-0-
*02	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	937	1	12151	2	Y	-0-					-0-
03	13919	X	13365	-0-	-554	-0-	1015	1	12350	2	Y	-0-					-0-
04	13470	X	12611	-0-	-859	-0-	1037	1	11574	2	Y	-0-					-0-
*05	13919	X	11671	-0-	-2248	-0-	11671	2			Y	-0-					-0-
06	13080	X	10279	-0-	-2801	-0-	10279	2			Y	-0-					-0-
07	13485	X	5373	-0-	-8112	-0-	434	1	4939	2	Y	-0-					-0-

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
*01	13671	X	13166	-0-	-505	-0-	463	1	12703	2	Y	-0-					-0-
*02	13137	X	12265	-0-	-872	-0-	877	1	11388	2	Y	-0-					-0-
03	14043	X	12403	-0-	-1640	-0-	941	1	11462	2	Y	-0-					-0-
04	13590	X	12187	-0-	-1403	-0-	1002	1	11185	2	Y	-0-					-0-
*05	13671	X	11398	-0-	-2273	-0-	11398	2			Y	-0-					-0-
06	12300	X	9735	-0-	-2565	-0-	9735	2			Y	-0-					-0-
07	12648	X	4835	-0-	-7813	-0-	390	1	4445	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10540	X	9877	-0-	-663	-0-	347	1	9530	2	Y	-0-					-0-
*02	9802	X	9410	-0-	-392	-0-	675	1	8735	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	9470	-0-	-822	-0-	718	1	8752	2	Y	-0-					-0-
04	9660	X	9039	-0-	-621	-0-	743	1	8296	2	Y	-0-					-0-
*05	9703	X	7969	-0-	-1734	-0-	7969	2			Y	-0-					-0-
06	9390	X	6926	-0-	-2464	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	8579	-0-	-1124	-0-	831	1	7748	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14756	X	13978	-0-	-778	-0-	492	1	13486	2	Y	-0-					-0-
*02	13659	X	12605	-0-	-1054	-0-	900	1	11705	2	Y	-0-					-0-
03	14167	X	12809	-0-	-1358	-0-	972	1	11837	2	Y	-0-					-0-
04	13710	X	10046	-0-	-3664	-0-	820	1	9226	2	Y	-0-					-0-
*05	14167	X	10045	-0-	-4122	-0-	10045	2			Y	-0-					-0-
06	13050	X	8763	-0-	-4287	-0-	8763	2			Y	-0-					-0-
07	12989	X	9961	-0-	-3028	-0-	953	1	9008	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14136	X	12828	-0-	-1308	-0-	451	1	12377	2	Y	-0-					-0-
*02	13224	X	12016	-0-	-1208	-0-	860	1	11156	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	12391	-0-	-1187	-0-	941	1	11450	2	Y	-0-					-0-
04	13140	X	11770	-0-	-1370	-0-	968	1	10802	2	Y	-0-					-0-
*05	13578	X	11050	-0-	-2528	-0-	11050	2			Y	-0-					-0-
06	12000	X	9746	-0-	-2254	-0-	9746	2			Y	-0-					-0-
*07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1706	1	16111	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12617	X	12581	-0-	-36	-0-	441	1	12140	2	Y	-0-					-0-
*02	11803	X	11102	-0-	-701	-0-	794	1	10308	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	11374	-0-	-747	-0-	864	1	10510	2	Y	-0-					-0-
04	11760	X	10677	-0-	-1083	-0-	878	1	9799	2	Y	-0-					-0-
*05	12152	X	9908	-0-	-2244	-0-	9908	2			Y	-0-					-0-
06	11760	X	8801	-0-	-2959	-0-	8801	2			Y	-0-					-0-
07	11439	X	10650	-0-	-789	-0-	1039	1	9611	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	169663	X	111601	-0-	-58062	-0-	111462	3	139	9	Y	126	138	1			105
*02	158717	X	128244	-0-	-30473	-0-	128132	3	112	9	Y	102	136	1			71
03	169663	X	144142	-0-	-25521	-0-	143981	3	161	9	Y	146	139	1			78
04	136620	X	132338	-0-	-4282	-0-	131863	3	475	9	Y	432	346	1			164
05	137113	X	135597	-0-	-1516	-0-	135506	3	91	9	Y	83	149	1			98
06	139500	X	121155	-0-	-18345	-0-	120848	3	307	9	Y	279	133	1			244
*07	144150	X	120415	-0-	-23735	-0-	120415	3			Y	-0-	142	1			102

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	167400	X	103834	-0-	-63566	-0-	103758	3	76	9	Y	69	76	1			58
*02	156600	X	119872	-0-	-36728	-0-	119810	3	62	9	Y	56	75	1			39
03	167400	X	119589	-0-	-47811	-0-	119501	3	88	9	Y	80	76	1			43
04	114780	X	105756	-0-	-9024	-0-	105675	3	81	9	Y	74	89	1			28
05	128154	X	112471	-0-	-15683	-0-	112454	3	17	9	Y	15	26	1			17
06	124020	X	103804	-0-	-20216	-0-	103750	3	54	9	Y	49	23	1			43
*07	128154	X	101328	-0-	-26826	-0-	101127	3	201	9	Y	183	25	1			201

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129688	X	111160	-0-	-18528	-0-	111029	3	131	9	Y	119	159	1			82
03	138632	X	130626	-0-	-8006	-0-	130438	3	188	9	Y	171	162	1			91
04	125670	X	119196	-0-	-6474	-0-	119146	3	50	9	Y	45	119	1			17
05	118823	X	114225	-0-	-4598	-0-	114216	3	9	9	Y	8	15	1			10
06	126420	X	102408	-0-	-24012	-0-	102376	3	32	9	Y	29	14	1			25
*07	130634	X	100242	-0-	-30392	-0-	100242	3			Y	-0-	15	1			10

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

02	6351	X	5873	-0-	-478	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5923	-0-	-407	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6170	-0-	-371	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5681	-0-	-559	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6118	-0-	-330	-0-	6118	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

02	8439	X	7669	-0-	-770	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8552	-0-	-314	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7995	-0-	-105	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8136	-0-	-234	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7100	-0-	-1180	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

02	3915	X	3557	-0-	-358	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3457	-0-	-353	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3425	-0-	-385	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3382	-0-	-431	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

02	33002	X	27544	-0-	-5458	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
03	32643	X	29334	-0-	-3309	-0-	29334	2			N	-0-					-0-
04	30660	X	27597	-0-	-3063	-0-	27597	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	27700	-0-	-3982	-0-	27699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	29640	X	24746	-0-	-4894	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
07	29450	X	25731	-0-	-3719	-0-	25730	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	405	1	581	2	N	-0-					37
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	431	1	634	2	N	-0-					37
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	351	1	605	2	N	37	37	8			37
							41	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	330	1	555	2	N	-0-					37
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	384	1	624	2	N	-0-					37

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

02	10179	X	9506	-0-	-673	-0-	3907	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9645	-0-	-1019	-0-	3902	1	5743	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9335	-0-	-955	-0-	3429	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9832	-0-	-801	-0-	3763	1	6069	2	N	-0-					-0-
*06	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	3854	1	6475	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9889	-0-	-279	-0-	3769	1	6120	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

02	38599	X	34100	-0-	-4499	-0-	34100	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	34874	-0-	-5054	-0-	34874	2			N	-0-					-0-
04	37830	X	31418	-0-	-6412	-0-	31418	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	33609	-0-	-4986	-0-	33609	2			N	-0-					-0-
06	37350	X	30753	-0-	-6597	-0-	30753	2			N	-0-					-0-
07	36456	X	30993	-0-	-5463	-0-	30993	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
*05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
*07	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15863	X	12867	-0-	-2996	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13340	-0-	-2439	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12032	-0-	-2638	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	11631	-0-	-3156	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11356	-0-	-2144	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12037	-0-	-1727	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22738	X	22738	-0-	-0-	-0-	22738	3			N	-0-					-0-
03	20987	X	10475	-0-	-10512	-0-	10475	3			N	-0-					-0-
04	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	24557	3			N	-0-					-0-
05	23591	X	20415	-0-	-3176	-0-	20415	3			N	-0-					-0-
06	22830	X	20332	-0-	-2498	-0-	20332	3			N	-0-					-0-
07	23591	X	19824	-0-	-3767	-0-	19824	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28217	X	24073	-0-	-4144	-0-	24073	3			N	-0-					-0-
03	28923	X	25156	-0-	-3767	-0-	25156	3			N	-0-					-0-
04	27000	X	23385	-0-	-3615	-0-	23385	3			N	-0-					-0-
05	27466	X	23492	-0-	-3974	-0-	23492	3			N	-0-					-0-
06	25320	X	22050	-0-	-3270	-0-	22050	3			N	-0-					-0-
07	25730	X	22077	-0-	-3653	-0-	22077	3			N	-0-					-0-

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
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	203	1	2409	2	N	-0-					5
							470	3									
03	3286	X	3096	-0-	-190	-0-	173	1	2445	2	N	-0-					5
							478	3									
04	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	210	1	2159	2	N	-0-					5
							422	3									
05	3286	X	2200	-0-	-1086	-0-	126	1	1735	2	N	-0-					5
							339	3									
06	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	119	1	2560	2	N	-0-					5
							500	3									
07	3286	X	2482	-0-	-804	-0-	110	1	1985	2	N	-0-					5
							387	3									

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3282	-0-	-227	-0-	242	1	3040	2	N	-0-					23
03	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	252	1	3181	2	N	-0-					23
04	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	243	1	3333	2	N	-0-					23
05	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	244	1	3242	2	N	-0-					23
06	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	232	1	2957	2	N	-0-					23
07	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	234	1	2871	2	N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	358	1	4253	2	N	-0-					-0-
							815	3									
03	5735	X	4599	-0-	-1136	-0-	274	1	3631	2	N	-0-					-0-
							694	3									
04	5550	X	4842	-0-	-708	-0-	371	1	3752	2	N	-0-					-0-
							719	3									
05	5797	X	4762	-0-	-1035	-0-	272	1	3768	2	N	-0-					-0-
							722	3									
06	5610	X	4932	-0-	-678	-0-	189	1	3981	2	N	-0-					-0-
							762	3									
07	5797	X	3517	-0-	-2280	-0-	151	1	2825	2	N	-0-					-0-
							541	3									

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	4001	-0-	-233	-0-	138	1	3863	2	N	-0-					50
03	4526	X	3881	-0-	-645	-0-	137	1	3744	2	N	-0-					50
04	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	130	1	3504	2	N	-0-					50
05	4278	X	3525	-0-	-753	-0-	143	1	3382	2	N	-0-					50
06	4140	X	3632	-0-	-508	-0-	151	1	3481	2	N	-0-					50
07	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	151	1	3608	2	N	-0-					50

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	405	1	8995	2	N	-0-					-0-
							749	3									
03	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	317	1	9493	2	N	-0-					-0-
							790	3									
04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	472	1	8887	2	N	-0-					-0-
							740	3									
05	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	291	1	9224	2	N	-0-					-0-
							779	3									
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	79	1	8955	2	N	-0-					-0-
							756	3									
*07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	120	1	8891	2	N	-0-					-0-
							751	3									

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9396	X	8780	-0-	-616	-0-	8780	2			N	-0-					57
03	9951	X	9269	-0-	-682	-0-	9269	2			N	-0-					57
04	9630	X	8810	-0-	-820	-0-	8810	2			N	-0-					57
05	9765	X	8583	-0-	-1182	-0-	8583	2			N	-0-					57
06	9210	X	8069	-0-	-1141	-0-	8069	2			N	-0-					57
07	9393	X	8579	-0-	-814	-0-	8579	2			N	-0-					57

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16269	X	14453	-0-	-1816	-0-	577	1	12707	2	N	-0-					-0-
							1169	3									
03	16740	X	14630	-0-	-2110	-0-	438	1	12996	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
04	16140	X	14039	-0-	-2101	-0-	656	1	12255	2	N	-0-					-0-
							1128	3									
05	16244	X	14190	-0-	-2054	-0-	401	1	12674	2	N	-0-					-0-
							1115	3									
06	14940	X	13440	-0-	-1500	-0-	109	1	12257	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
07	15438	X	14371	-0-	-1067	-0-	177	1	13046	2	N	-0-					-0-
							1148	3									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	232	3	Y	11	20	1	1	8	12
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	6 7	1 9	79	3	Y	6	6	8			12
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	5 4	1 9	76	3	Y	4	4	8			12
05	279	N	89	-0-	-190	-0-	6 3	1 9	80	3	Y	3	3	8			12
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5 1	1 9	71	3	Y	1	1	8			12
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5 1	1 9	65	3	Y	1	1	8			12

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	284	-0-	-35	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1272	-0-	-497	-0-	77 23	1 9	1172	3	Y	21	24	1	1	8	24
03	1643	X	1288	-0-	-355	-0-	85 15	1 9	1188	3	Y	14	6	8			32
04	1470	X	1217	-0-	-253	-0-	80 11	1 9	1126	3	Y	10	4	8			38
05	1364	X	1241	-0-	-123	-0-	78 36	1 9	1127	3	Y	33	4	8			67
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	86 15	1 9	1177	3	Y	14	3	8			78
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	75 17	1 9	1025	3	Y	15	8	8			85

HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	176	-0-	-114	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					103
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					103
04	390	N	139	-0-	-251	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					103
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	4 1	1 9	57	3	Y	1					104
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					104
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	161	3	Y	5	70	1			39

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1087	-0-	-73	-0-	1085	3	2	9	N	2	2	8			98
03	1116	N	941	-0-	-175	-0-	926	3	15	9	N	14					112
04	1170	N	803	-0-	-367	-0-	800	3	3	9	N	3	3	8			112
05	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			N	-0-					112
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	820	3	9	9	N	8	2	8			118
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	812	3	7	9	N	6	4	8			120

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1507	-0-	-204	-0-	76	1	1431	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1674	X	1344	-0-	-330	-0-	59	1	1285	3	Y	-0-					-0-
04	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	70	1	1523	3	Y	67					67
							74	9									
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	68	1	2090	3	Y	1	61	1	1	8	6
							1	9									
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	52	1	1751	3	Y	3	5	1	3	8	1
							3	9									
*07	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	51	1	1827	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1100	-0-	-89	-0-	1100	3			Y	-0-					19
03	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			Y	-0-					19
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					19
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1064	3	2	9	Y	2	2	8			19
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					19
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					19

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	2821	-0-	-746	-0-	142	1	2678	3	Y	1					1
							1	9									
03	3162	X	2947	-0-	-215	-0-	130	1	2816	3	Y	1					2
							1	9									
04	2970	X	2847	-0-	-123	-0-	126	1	2721	3	Y	-0-					2
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	128	1	3916	3	Y	-0-					2
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	142	1	4811	3	Y	-0-					2
*07	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	314	1	11344	3	Y	7	1	8			8
							8	9									

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	79	1	1495	3	Y	-0-					3
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	71	1	1545	3	Y	-0-					3
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	73	1	1571	3	Y	-0-					3
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	76	1	2317	3	Y	4	1	8			6
							4	9									
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	82	1	2777	3	Y	-0-					6
*07	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	80	1	2876	3	Y	-0-					6

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2793	-0-	-716	-0-	141	1	2651	3	Y	1					1
							1	9									
03	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	128	1	2776	3	Y	3					4
							3	9									
04	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	124	1	2682	3	Y	12					16
							13	9									
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	121	1	3707	3	Y	-0-					16
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	141	1	4796	3	Y	-0-					16
*07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	130	1	4699	3	Y	-0-					16

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
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					14
03	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1265	3			Y	-0-					14
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					14
05	1364	N	1045	-0-	-319	-0-	1045	3			Y	-0-					14
06	1230	N	977	-0-	-253	-0-	977	3			Y	-0-					14
07	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	1062	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

02	2697	X	2423	-0-	-274	-0-	94	1	2328	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
03	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	97	1	2466	3	Y	7	7	8			111
							8	9									
04	2610	X	2352	-0-	-258	-0-	91	1	2258	3	Y	3	3	8			111
							3	9									
05	2604	X	1690	-0-	-914	-0-	50	1	1636	3	Y	4	4	8			111
							4	9									
06	2520	X	1141	-0-	-1379	-0-	29	1	1108	3	Y	4	4	8			111
							4	9									
07	2604	X	1101	-0-	-1503	-0-	33	1	1068	3	Y	-0-					111

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

02	2320	X	2221	-0-	-99	-0-	100	1	2120	3	Y	1					65
							1	9									
03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	120	1	2091	3	Y	17					82
							19	9									
04	2430	X	2386	-0-	-44	-0-	98	1	2285	3	Y	3	1	8			84
							3	9									
05	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	105	1	2371	3	Y	7	2	8			89
							8	9									
06	2430	X	2076	-0-	-354	-0-	139	1	1927	3	Y	9	60	1	1	8	37
							10	9									
07	2480	X	2107	-0-	-373	-0-	110	1	1993	3	Y	4	2	8			39
							4	9									

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	144	1	9873	2	Y	-0-					-0-
03	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	155	1	10753	2	Y	-0-					-0-
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	150	1	11102	2	Y	-0-					-0-
05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	155	1	11559	2	Y	-0-					-0-
06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	150	1	10600	2	Y	-0-					-0-
*07	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	150	1	12568	2	Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					6
03	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	2371	3	1	9	Y	1	1	8			6
04	2520	N	2190	-0-	-330	-0-	2190	3			Y	-0-					6
05	2542	N	2013	-0-	-529	-0-	2013	3			Y	-0-					6
06	2310	N	1821	-0-	-489	-0-	1820	3	1	9	Y	1	4	1			3
07	2263	N	1896	-0-	-367	-0-	1894	3	2	9	Y	2	1	8			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	44	-0-	-188	-0-	44	3			Y	-0-					98
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					98
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					98
05	248	X	167	-0-	-81	-0-	149	3	18	9	Y	16	2	8			112
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					112
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					112

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3067	-0-	-210	-0-	146	1	2742	3	Y	163	167	1			188
							179	9									
03	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	138	1	2987	3	Y	130	167	1			151
							143	9									
04	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	125	1	2714	3	Y	121	160	1			112
							133	9									
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	120	1	3668	3	Y	160					272
							176	9									
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	141	1	4794	3	Y	113	175	1	1	8	209
							124	9									
*07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	126	1	4555	3	Y	172	176	1			205
							189	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1703	-0-	-153	-0-	66	1	1635	3	N	2	2	8			56
							2	9									
03	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	60	1	1526	3	N	8	8	8			56
							9	9									
04	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	62	1	1537	3	N	4	3	8			57
							4	9									
05	1829	N	768	-0-	-1061	-0-	23	1	741	3	N	4	4	8			57
							4	9									
06	1530	N	762	-0-	-768	-0-	19	1	741	3	N	2	2	8			57
							2	9									
07	1643	N	351	-0-	-1292	-0-	10	1	341	3	N	-0-					57

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2306	-0-	-159	-0-	116	1	2189	3	N	1	1	8			115
							1	9									
03	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	102	1	2205	3	N	16	13	8			118
							18	9									
04	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	102	1	2211	3	N	14	5	8			127
							15	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					127
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	168	1	5701	3	N	-0-					127
*07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	157	1	5651	3	N	9	9	8			127
							10	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	93	1	2311	3	Y	-0-					3
03	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	97	1	2459	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
04	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	98	1	2442	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
05	2790	X	1738	-0-	-1052	-0-	51	1	1685	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
06	2580	X	1109	-0-	-1471	-0-	28	1	1075	3	Y	5	5	8			3
							6	9									
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					3

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4971	-0-	-394	-0-	193	1	4778	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	200	1	5055	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5103	-0-	-327	-0-	198	1	4904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	129	1	4247	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5190	X	3788	-0-	-1402	-0-	96	1	3677	3	Y	14	1	8			13
							15	9									
07	5301	X	3935	-0-	-1366	-0-	117	1	3818	3	Y	-0-					13

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3708	-0-	-265	-0-	144	1	3564	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	148	1	3755	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3768	-0-	-342	-0-	146	1	3622	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	2188	-0-	-2059	-0-	65	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	2307	-0-	-1623	-0-	59	1	2246	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3968	X	1615	-0-	-2353	-0-	48	1	1567	3	N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13630	X	12136	-0-	-1494	-0-	612	1	11523	3	N	1	1	8			84
							1	9									
03	13981	X	12581	-0-	-1400	-0-	554	1	11990	3	N	34	1	8			117
							37	9									
04	12900	X	12049	-0-	-851	-0-	532	1	11505	3	N	11	1	8			127
							12	9									
05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	520	1	15943	3	N	27	1	8			153
							30	9									
06	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	595	1	20198	3	N	2	2	8			153
							2	9									
*07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	463	1	16712	3	N	1	1	8			153
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10817	X	9969	-0-	-848	-0-	502	1	9466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11222	X	10490	-0-	-732	-0-	458	1	9926	3	N	96	1	8			95
							106	9									
04	10290	X	9802	-0-	-488	-0-	432	1	9340	3	N	27	2	8			120
							30	9									
05	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	422	1	12956	3	N	8	1	8			127
							9	9									
06	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	477	1	16209	3	N	10	4	8			133
							11	9									
*07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	397	1	14320	3	N	-0-					133

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	7689	-0-	-837	-0-	388	1	7301	3	Y	-0-					14
03	9114	X	7956	-0-	-1158	-0-	351	1	7597	3	Y	7					21
							8	9									
04	8430	X	7487	-0-	-943	-0-	330	1	7146	3	Y	10					31
							11	9									
05	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	321	1	9840	3	Y	12	1	8			42
							13	9									
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	378	1	12832	3	Y	14	1	8			55
							15	9									
*07	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	314	1	11316	3	Y	-0-					55

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	121	1	87	2	N	-0-					27
							3014	3									
03	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	123	1	53	2	N	-0-					27
							3124	3									
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	4	4	8			27
05	70469	X	70469	-0-	-0-	-0-	2082	1	68386	3	N	1	1	8			27
							1	9									
06	131857	X	131857	-0-	-0-	-0-	3355	1	128426	3	N	69	69	8			27
							76	9									
*07	127451	X	127451	-0-	-0-	-0-	3793	1	123650	3	N	7	7	8			27
							8	9									

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11165	X	10876	-0-	-289	-0-	421	1	10453	3	N	2	2	8			63
							2	9									
03	11780	X	11499	-0-	-281	-0-	437	1	11051	3	N	10	10	8			63
							11	9									
04	11430	X	11201	-0-	-229	-0-	434	1	10761	3	N	5	5	8			63
							6	9									
05	11811	X	8400	-0-	-3411	-0-	248	1	8145	3	N	6	6	8			63
							7	9									
06	11430	X	7417	-0-	-4013	-0-	189	1	7224	3	N	4	4	8			63
							4	9									
07	11625	X	6958	-0-	-4667	-0-	207	1	6741	3	N	9	9	8			63
							10	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	15834	X	14687	-0-	-1147	-0-	569	1	14111	3	Y	6	1	8			49
							7	9									
03	16926	X	15430	-0-	-1496	-0-	586	1	14843	3	Y	1	1	8			49
							1	9									
04	16380	X	14857	-0-	-1523	-0-	575	1	14271	3	Y	10	1	8			58
							11	9									
05	16802	X	12115	-0-	-4687	-0-	358	1	11755	3	Y	2	1	8			59
							2	9									
06	15480	X	10455	-0-	-5025	-0-	265	1	10160	3	Y	27	4	8			82
							30	9									
07	15686	X	10865	-0-	-4821	-0-	323	1	10525	3	Y	15					97
							17	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	114	1	6337	2	N	-0-					-0-
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	112	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3670	-0-	-1130	-0-	67	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3159	-0-	-1801	-0-	64	1	3095	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3895	-0-	-905	-0-	83	1	3812	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4693	-0-	-267	-0-	109	1	4584	2	N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

02	7598	X	6470	-0-	-1128	-0-	115	1	6355	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6927	-0-	-389	-0-	123	1	6804	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6337	-0-	-713	-0-	115	1	6222	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6840	-0-	-445	-0-	139	1	6701	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6274	-0-	-626	-0-	133	1	6141	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6794	-0-	-119	-0-	158	1	6636	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	262	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	513	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	269	1	1179	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1457	-0-	-155	-0-	615	1	842	2	N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	277	1	1399	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	887	-0-	-601	-0-	118	1	769	2	N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

02	8990	X	816	-0-	-8174	-0-	15	1	801	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	3928	-0-	-5186	-0-	70	1	3858	2	N	-0-					-0-
04	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	209	1	11300	2	N	-0-					-0-
05	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	242	1	11689	2	N	-0-					-0-
06	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	204	1	9435	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	7861	-0-	-4043	-0-	182	1	7679	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	143	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	151	1	897	2	N	-0-					-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	123	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	181	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	133	1	881	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3463	-0-	-510	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
03	4247	X	3224	-0-	-1023	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
04	4350	X	3765	-0-	-585	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
05	4495	X	3108	-0-	-1387	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
06	4350	X	3045	-0-	-1305	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
07	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3430	2		N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

02	6902	X	5788	-0-	-1114	-0-	5788	2		N	-0-			-0-
03	7378	X	6185	-0-	-1193	-0-	6185	2		N	-0-			-0-
04	6930	X	6011	-0-	-919	-0-	6011	2		N	-0-			-0-
05	6634	X	6229	-0-	-405	-0-	6229	2		N	-0-			-0-
06	6420	X	5912	-0-	-508	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
*07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		N	-0-			-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

02	11484	X	8928	-0-	-2556	-0-	8928	2		N	-0-			-0-
03	11625	X	9571	-0-	-2054	-0-	9571	2		N	-0-			-0-
04	10920	X	8845	-0-	-2075	-0-	8845	2		N	-0-			-0-
05	11036	X	9905	-0-	-1131	-0-	9905	2		N	-0-			-0-
06	9450	X	8803	-0-	-647	-0-	8803	2		N	-0-			-0-
07	9579	X	9221	-0-	-358	-0-	9221	2		N	-0-			-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-				N	-0-			-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

02	9077	X	7975	-0-	-1102	-0-	7975	2		N	-0-			-0-
03	9176	X	8149	-0-	-1027	-0-	8149	2		N	-0-			-0-
04	8880	X	7387	-0-	-1493	-0-	7387	2		N	-0-			-0-
05	9176	X	6108	-0-	-3068	-0-	6108	2		N	-0-			-0-
06	8700	X	7957	-0-	-743	-0-	7957	2		N	-0-			-0-
07	8525	X	6012	-0-	-2513	-0-	6012	2		N	-0-			-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

02	5046	X	4696	-0-	-350	-0-	4696	2		N	-0-			-0-
03	6882	X	5561	-0-	-1321	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
04	6660	X	4608	-0-	-2052	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
05	6882	X	4458	-0-	-2424	-0-	4458	2		N	-0-			-0-
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
07	5549	X	4698	-0-	-851	-0-	4698	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	11310	X	9257	-0-	-2053	-0-	1005	1	8252	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	9898	-0-	-1076	-0-	917	1	8981	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	10090	-0-	-410	-0-	740	1	9350	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9957	-0-	-614	-0-	563	1	9394	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9449	-0-	-781	-0-	694	1	8755	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8484	-0-	-1932	-0-	627	1	7857	2	N	-0-					-0-

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
02	14442	X	12921	-0-	-1521	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13262	-0-	-2176	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14476	-0-	-464	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14905	-0-	-378	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13219	-0-	-1571	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13821	-0-	-1152	-0-	13821	2			N	-0-					-0-

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
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	8555	X	3561	-0-	-4994	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8777	-0-	-368	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6462	-0-	-1968	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6007	-0-	-2704	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7588	-0-	-902	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	6602	-0-	-2171	-0-	6602	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10295	X	8522	-0-	-1773	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7707	-0-	-3298	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7909	-0-	-2201	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	6650	-0-	-3363	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7714	-0-	-1256	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8223	-0-	-891	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

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
02	8381	X	7488	-0-	-893	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8112	-0-	-723	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7517	-0-	-1003	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7870	-0-	-779	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7482	-0-	-738	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7832	-0-	-290	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	12151	X	9273	-0-	-2878	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10165	-0-	-2824	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9234	-0-	-2106	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	9854	-0-	-1461	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8826	-0-	-1704	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
*07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-

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
02	5510	X	4704	-0-	-806	-0-	510	1	4194	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5029	-0-	-706	-0-	466	1	4563	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4880	-0-	-550	-0-	358	1	4522	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4910	-0-	-236	-0-	278	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4748	-0-	-112	-0-	349	1	4399	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4817	-0-	-236	-0-	356	1	4461	2	N	-0-					-0-

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
02	11919	X	11115	-0-	-804	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11613	-0-	-1004	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9934	-0-	-1856	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	10857	-0-	-1326	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	10115	-0-	-1375	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	10053	-0-	-1820	-0-	10053	2			N	-0-					-0-

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
02	8613	X	7762	-0-	-851	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8398	-0-	-747	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7859	-0-	-991	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8096	-0-	-863	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	5487	-0-	-3033	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7516	-0-	-885	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

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
02	10295	X	29	-0-	-10266	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	5653	-0-	-5321	-0-	524	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	909	1	11487	2	N	-0-					-0-
05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	621	1	10365	2	N	-0-					-0-
06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	696	1	8788	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	8993	-0-	-3810	-0-	665	1	8328	2	N	-0-					-0-

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
02	10382	X	8750	-0-	-1632	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8110	-0-	-1370	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8538	-0-	-1258	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7801	-0-	-1679	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8511	-0-	-851	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	11948	X	9684	-0-	-2264	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	4955	-0-	-6918	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9898	-0-	-1262	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10331	-0-	-1201	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9095	-0-	-2065	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8428	-0-	-1926	-0-	8428	2			N	-0-					-0-

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
02	9773	X	7072	-0-	-2701	-0-	767	1	6305	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	7783	-0-	-2664	-0-	721	1	7062	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	7557	-0-	-2133	-0-	554	1	7003	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	7880	-0-	-1141	-0-	446	1	7434	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7812	-0-	-108	-0-	574	1	7238	2	N	-0-					-0-
*07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	581	1	7278	2	N	-0-					-0-

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
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3597	-0-	-1332	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3760	-0-	-920	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3194	-0-	-2386	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	2509	-0-	-2891	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	3530	-0-	-2050	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

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
02	12093	X	10423	-0-	-1670	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10084	-0-	-2843	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	7783	-0-	-4727	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11415	-0-	-458	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9696	-0-	-1074	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	9304	-0-	-1825	-0-	9304	2			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8758	X	6871	-0-	-1887	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6824	-0-	-2538	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6276	-0-	-804	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6039	-0-	-1308	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	5980	-0-	-1130	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	5773	-0-	-1574	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8903	X	8165	-0-	-738	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9132	-0-	-385	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8212	-0-	-998	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8410	-0-	-800	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8844	-0-	-301	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10295	X	8763	-0-	-1532	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	7855	-0-	-2499	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10464	-0-	-1326	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	8581	-0-	-3602	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	9104	-0-	-2686	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9123	-0-	-1696	-0-	9123	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309	X	7160	-0-	-2149	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7766	-0-	-1720	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7576	-0-	-1604	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7926	-0-	-940	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7519	-0-	-821	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6744	-0-	-1099	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

02	4959	X	4125	-0-	-834	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	3775	-0-	-1526	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3627	-0-	-543	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3561	-0-	-841	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3607	-0-	-653	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3199	-0-	-1203	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

02	8758	X	5526	-0-	-3232	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7552	-0-	-415	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6092	-0-	-1408	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6400	-0-	-1350	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5219	-0-	-2101	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	4747	-0-	-2817	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

02	812	X	798	-0-	-14	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	899	X	570	-0-	-329	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	870	X	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	899	X	747	-0-	-152	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	840	X	554	-0-	-286	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	868	X	642	-0-	-226	-0-	642	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

02	11368	X	8665	-0-	-2703	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11897	-0-	-813	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	10060	-0-	-2240	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9756	-0-	-2954	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11405	-0-	-115	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10401	-0-	-1503	-0-	10401	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

02	10498	X	8999	-0-	-1499	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9971	-0-	-755	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9134	-0-	-1096	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9198	-0-	-1125	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8441	-0-	-1309	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8579	-0-	-1403	-0-	8579	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7520	-0-	-943	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6889	-0-	-1301	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6636	-0-	-2106	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7514	-0-	-946	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7354	-0-	-1388	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	7300	-0-	-936	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7797	-0-	-728	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7525	-0-	-575	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7730	-0-	-578	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7276	-0-	-524	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7552	-0-	-260	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

02	11890	X	11180	-0-	-710	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11543	-0-	-1167	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10013	-0-	-2377	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	11397	-0-	-1406	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10010	-0-	-2380	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10072	-0-	-1894	-0-	10072	2			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

02	15544	X	13756	-0-	-1788	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14193	-0-	-2423	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13691	-0-	-1939	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
05	15593	X	14496	-0-	-1097	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13265	-0-	-1225	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13582	-0-	-1112	-0-	13582	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

02	7685	X	5795	-0-	-1890	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6727	-0-	-1085	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6009	-0-	-1371	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6142	-0-	-1484	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5908	-0-	-722	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

02	12296	X	8978	-0-	-3318	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8728	-0-	-1812	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	8732	-0-	-2608	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	9035	-0-	-2683	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	7503	-0-	-3837	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
*07	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

02	11977	X	10768	-0-	-1209	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11260	-0-	-1481	-0-	11260	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11063	-0-	-1117	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11090	-0-	-1496	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10419	-0-	-1761	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10370	-0-	-1131	-0-	10370	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

02	12760	X	11160	-0-	-1600	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11646	-0-	-1405	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10893	-0-	-1647	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11452	-0-	-1506	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10531	-0-	-1709	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11446	-0-	-489	-0-	11446	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11513	X	9910	-0-	-1603	-0-	1075	1	8835	2	N	-0-			-0-
03	12307	X	11515	-0-	-792	-0-	1067	1	10448	2	N	-0-			-0-
04	11910	X	10977	-0-	-933	-0-	805	1	10172	2	N	-0-			-0-
05	11718	X	10913	-0-	-805	-0-	617	1	10296	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10729	-0-	-401	-0-	788	1	9941	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10859	-0-	-642	-0-	803	1	10056	2	N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

02	11890	X	9601	-0-	-2289	-0-	9601	2			N	-0-			-0-
03	12462	X	10401	-0-	-2061	-0-	10401	2			N	-0-			-0-
04	11190	X	9413	-0-	-1777	-0-	9413	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	9569	-0-	-1498	-0-	9569	2			N	-0-			-0-
06	10590	X	9604	-0-	-986	-0-	9604	2			N	-0-			-0-
07	10416	X	9520	-0-	-896	-0-	9520	2			N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

02	13311	X	11563	-0-	-1748	-0-	11563	2			N	-0-			-0-
03	13671	X	12152	-0-	-1519	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
04	13020	X	11572	-0-	-1448	-0-	11572	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	11773	-0-	-1681	-0-	11773	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	10854	-0-	-1686	-0-	10854	2			N	-0-			-0-
07	12369	X	11054	-0-	-1315	-0-	11054	2			N	-0-			-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

02	10933	X	9359	-0-	-1574	-0-	9359	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	9521	-0-	-1639	-0-	9521	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	9090	-0-	-1710	-0-	9090	2			N	-0-			-0-
05	10602	X	8547	-0-	-2055	-0-	8547	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	9948	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	9747	-0-	-266	-0-	9747	2			N	-0-			-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

02	3799	X	2781	-0-	-1018	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	2624	-0-	-1306	-0-	2624	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
06	3660	X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	2346	-0-	-1436	-0-	2346	2			N	-0-			-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

02	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4476	-0-	-453	-0-	4476	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	3952	-0-	-758	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
05	5580	X	4631	-0-	-949	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	4070	-0-	-1330	-0-	4070	2			N	-0-			-0-
07	5580	X	4670	-0-	-910	-0-	4670	2			N	-0-			-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

02	10324	X	8978	-0-	-1346	-0-	8978	2			N	-0-			-0-
03	11036	X	10569	-0-	-467	-0-	10569	2			N	-0-			-0-
04	10770	X	9640	-0-	-1130	-0-	9640	2			N	-0-			-0-
05	11129	X	10556	-0-	-573	-0-	10556	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	7638	-0-	-3132	-0-	7638	2			N	-0-			-0-
07	10571	X	8476	-0-	-2095	-0-	8476	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15225	X	14530	-0-	-695	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14749	-0-	-1526	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13120	-0-	-2270	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14001	-0-	-1902	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	12521	-0-	-2509	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	12889	-0-	-2642	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

02	10208	X	9072	-0-	-1136	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8505	-0-	-2407	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8177	-0-	-2443	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8336	-0-	-2638	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8221	-0-	-2399	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
*07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
*07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

02	13137	X	11239	-0-	-1898	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	11906	-0-	-2137	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11601	-0-	-1239	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	11669	-0-	-1599	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10471	-0-	-1349	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10756	-0-	-1272	-0-	10756	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

02	3538	X	2325	-0-	-1213	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1135	-0-	-2647	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	40	-0-	-2967	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	21	-0-	-2889	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	31	-0-	-2449	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

02	10498	X	9202	-0-	-1296	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9648	-0-	-1388	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9353	-0-	-907	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9455	-0-	-1147	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8919	-0-	-771	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	9442	-0-	-385	-0-	9442	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11426	X	10018	-0-	-1408	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10095	-0-	-2305	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9892	-0-	-2108	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11950	-0-	-450	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10240	-0-	-440	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10417	-0-	-278	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16820	X	14926	-0-	-1894	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	14500	-0-	-2581	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	14236	-0-	-2294	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14534	-0-	-2144	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	10289	-0-	-5851	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	12432	-0-	-3533	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17574	X	15274	-0-	-2300	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15689	-0-	-2043	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	13956	-0-	-3204	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	14874	-0-	-2238	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	12781	-0-	-3779	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14924	-0-	-1413	-0-	14924	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23374	X	19058	-0-	-4316	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	17906	-0-	-6150	-0-	17906	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	17013	-0-	-5757	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
05	23374	X	21308	-0-	-2066	-0-	21308	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	18691	-0-	-3929	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	18036	-0-	-2331	-0-	18036	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18154	X	16251	-0-	-1903	-0-	16251	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16475	-0-	-2931	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	15959	-0-	-2041	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	13236	-0-	-5023	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14009	-0-	-2791	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15193	-0-	-2167	-0-	15193	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12876	X	9552	-0-	-3324	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11510	-0-	-1169	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9814	-0-	-1946	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	9815	-0-	-2337	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9319	-0-	-1811	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	8867	-0-	-2634	-0-	8867	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11687	X	9545	-0-	-2142	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10326	-0-	-1454	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9498	-0-	-1842	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9943	-0-	-1217	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9396	-0-	-1404	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9389	-0-	-934	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17835	X	13619	-0-	-4216	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	13358	-0-	-4188	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	13388	-0-	-3592	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13458	-0-	-2011	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12446	-0-	-2524	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11882	-0-	-2688	-0-	11882	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

02	12412	X	10624	-0-	-1788	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11487	-0-	-1254	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10591	-0-	-1739	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	10975	-0-	-1487	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10705	-0-	-1175	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10583	-0-	-918	-0-	10583	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

02	6902	X	5231	-0-	-1671	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6843	-0-	-535	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5354	-0-	-2024	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7034	-0-	-106	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6601	-0-	-343	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

02	17806	X	15863	-0-	-1943	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	15792	-0-	-3242	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17255	-0-	-1165	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	15963	-0-	-2110	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	15009	-0-	-2271	-0-	15009	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	15708	-0-	-2117	-0-	15708	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

02	16530	X	15248	-0-	-1282	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16121	-0-	-1363	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15249	-0-	-1671	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15076	-0-	-1943	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	13846	-0-	-2384	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14180	-0-	-2126	-0-	14180	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

02	7801	X	6844	-0-	-957	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6261	-0-	-1613	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5302	-0-	-2288	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7822	-0-	-21	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6266	-0-	-814	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5803	-0-	-1513	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

02	17545	X	11227	-0-	-6318	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	14540	-0-	-3781	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
04	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	17939	-0-	-382	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
06	16383	X	16383	-0-	-0-	-0-	16383	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	15740	-0-	-3201	-0-	15740	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	23026	X	16377	-0-	-6649	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	18615	-0-	-5968	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	17490	-0-	-5370	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	17338	-0-	-5106	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	15926	-0-	-5014	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
07	18600	X	18027	-0-	-573	-0-	18027	2			N	-0-					-0-

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
02	15834	X	14044	-0-	-1790	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14259	-0-	-2667	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	13614	-0-	-2766	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	13245	-0-	-3247	-0-	13245	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	12412	-0-	-3548	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
*07	15173	X	15173	-0-	-0-	-0-	15173	2			N	-0-					-0-

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
02	20851	X	18634	-0-	-2217	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	19506	-0-	-2783	-0-	19506	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	19045	-0-	-2735	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	18706	-0-	-3800	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	17399	-0-	-4381	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
07	19933	X	18430	-0-	-1503	-0-	18430	2			N	-0-					-0-

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
02	11281	X	8881	-0-	-2400	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10265	-0-	-554	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9576	-0-	-1044	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9590	-0-	-1384	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8565	-0-	-2055	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8757	-0-	-1504	-0-	8757	2			N	-0-					-0-

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
02	8845	X	6159	-0-	-2686	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8864	-0-	-219	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7199	-0-	-1591	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6136	-0-	-2854	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7366	-0-	-1214	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7082	-0-	-1784	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9367	X	7035	-0-	-2332	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8456	-0-	-844	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	7206	-0-	-3174	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8650	-0-	-2076	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	7184	-0-	-3196	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6866	-0-	-1597	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

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
02	24940	X	21159	-0-	-3781	-0-	21159	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	22708	-0-	-3580	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	18991	-0-	-6299	-0-	18991	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	20625	-0-	-4361	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	18708	-0-	-3492	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19414	-0-	-3309	-0-	19414	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
02	21866	X	18523	-0-	-3343	-0-	18523	2			N	-0-					-0-
03	22320	X	19097	-0-	-3223	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	12772	-0-	-7808	-0-	12772	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	15820	-0-	-5198	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	17731	-0-	-1649	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	16399	-0-	-3410	-0-	16399	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

02	35032	X	27202	-0-	-7830	-0-	27202	2			N	-0-					-0-
03	36642	X	29781	-0-	-6861	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	26408	-0-	-7642	-0-	26408	2			N	-0-					-0-
05	34255	X	28357	-0-	-5898	-0-	28357	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	26287	-0-	-3113	-0-	26287	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	26974	-0-	-2817	-0-	26974	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

02	8149	X	34	-0-	-8115	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

02	32915	X	28111	-0-	-4804	-0-	28111	2			N	-0-					-0-
03	35185	X	26802	-0-	-8383	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	25288	-0-	-6092	-0-	25288	2			N	-0-					-0-
05	32426	X	27183	-0-	-5243	-0-	27183	2			N	-0-					-0-
06	29070	X	23994	-0-	-5076	-0-	23994	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	24926	-0-	-5113	-0-	24926	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

02	29725	X	24650	-0-	-5075	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	28344	-0-	-2656	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	23397	-0-	-5613	-0-	23397	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	24737	-0-	-3907	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	23766	-0-	-3864	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	24432	-0-	-3902	-0-	24432	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

02	23751	X	21027	-0-	-2724	-0-	21027	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	20093	-0-	-5296	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	22369	-0-	-1271	-0-	22369	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	23248	-0-	-1180	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	20013	-0-	-3627	-0-	20013	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	21628	-0-	-1498	-0-	21628	2			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

02	36598	X	28442	-0-	-8156	-0-	28442	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	29494	-0-	-7768	-0-	29494	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	29464	-0-	-5276	-0-	29464	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	29928	-0-	-4575	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
06	31110	X	28177	-0-	-2933	-0-	28177	2			N	-0-					-0-
07	30442	X	26572	-0-	-3870	-0-	26572	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22939	X	18184	-0-	-4755	-0-	18184	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	19167	-0-	-3649	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	17872	-0-	-3068	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
05	21018	X	17983	-0-	-3035	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	17018	-0-	-2452	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17119	-0-	-2318	-0-	17119	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15167	X	12698	-0-	-2469	-0-	12698	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13389	-0-	-2111	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12492	-0-	-1968	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12533	-0-	-2006	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11670	-0-	-2100	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	11754	-0-	-1824	-0-	11754	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28014	X	21297	-0-	-6717	-0-	21297	2			N	-0-					-0-
03	29946	X	21649	-0-	-8297	-0-	21649	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	20353	-0-	-5747	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	23809	-0-	-712	-0-	23809	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	20313	-0-	-2037	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	18423	-0-	-4331	-0-	18423	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39817	X	31611	-0-	-8206	-0-	31611	2			N	-0-					-0-
03	40641	X	33727	-0-	-6914	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	32152	-0-	-5138	-0-	32152	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	32646	-0-	-4523	-0-	32646	2			N	-0-					-0-
06	34560	X	30244	-0-	-4316	-0-	30244	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	30981	-0-	-2809	-0-	30981	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37207	X	32706	-0-	-4501	-0-	32697	2	9	9	N	8					40
03	38688	X	33683	-0-	-5005	-0-	33668	2	15	9	N	14					54
04	36060	X	31080	-0-	-4980	-0-	31079	2	1	9	N	1					55
05	36146	X	31074	-0-	-5072	-0-	31059	2	15	9	N	14					69
06	34350	X	29278	-0-	-5072	-0-	29277	2	1	9	N	1					70
07	34968	X	28107	-0-	-6861	-0-	28107	2			N	-0-					70

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42079	X	39495	-0-	-2584	-0-	39206	2	289	9	N	263	193	0			227
03	44981	X	39779	-0-	-5202	-0-	39492	2	287	9	N	261	381	0			107
04	42630	X	37074	-0-	-5556	-0-	36809	2	265	9	N	241	191	0			157
05	43896	X	38853	-0-	-5043	-0-	38586	2	267	9	N	243	181	0			219
06	41310	X	35888	-0-	-5422	-0-	35640	2	248	9	N	225	364	1			80
07	42222	X	35446	-0-	-6776	-0-	35208	2	238	9	N	216	182	1			114

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30595	X	23048	-0-	-7547	-0-	23048	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	23684	-0-	-6169	-0-	23684	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	21362	-0-	-6478	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	20301	-0-	-7351	-0-	20301	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	18581	-0-	-6289	-0-	18581	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	18265	-0-	-6380	-0-	18265	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20677	X	18524	-0-	-2153	-0-	18488	2	36	9	N	33					177
03	21421	X	19463	-0-	-1958	-0-	19453	2	10	9	N	9					186
04	20730	X	18430	-0-	-2300	-0-	18416	2	14	9	N	13					199
05	20739	X	18307	-0-	-2432	-0-	18296	2	11	9	N	10					209
06	19500	X	17567	-0-	-1933	-0-	17554	2	13	9	N	12					221
07	19809	X	17516	-0-	-2293	-0-	17509	2	7	9	N	6					227

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

02	31436	X	25002	-0-	-6434	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
03	32271	X	25734	-0-	-6537	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
04	29520	X	23777	-0-	-5743	-0-	23777	2			N	-0-					-0-
05	29388	X	23806	-0-	-5582	-0-	23806	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	22470	-0-	-5070	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
07	26722	X	22691	-0-	-4031	-0-	22691	2			N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

02	34394	X	24707	-0-	-9687	-0-	24707	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	25551	-0-	-8890	-0-	25551	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	23583	-0-	-7617	-0-	23583	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	23304	-0-	-6921	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	21727	-0-	-5633	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
07	26412	X	21714	-0-	-4698	-0-	21714	2			N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

02	61204	X	61204	-0-	-0-	-0-	206 323	1 9	60675	2	N	294	183	0			242
03	63928	X	63928	-0-	-0-	-0-	220 340	1 9	63368	2	N	309	370	0			181
04	56316	X	56316	-0-	-0-	-0-	207 325	1 9	55784	2	N	295	377	0			99
05	55204	X	55204	-0-	-0-	-0-	214 331	1 9	54659	2	N	301	171	0			229
06	51467	X	51467	-0-	-0-	-0-	203 275	1 9	50989	2	N	250	365	1			114
*07	52823	X	52823	-0-	-0-	-0-	211 244	1 9	52368	2	N	222	184	1			152

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

02	65859	X	53612	-0-	-12247	-0-	147 199	1 9	53266	2	N	181	181	0			212
03	70401	X	54989	-0-	-15412	-0-	651 204	1 9	54134	2	N	185	193	0			204
04	65730	X	49965	-0-	-15765	-0-	630 233	1 9	49102	2	N	212	179	0			237
05	63612	X	49738	-0-	-13874	-0-	651 180	1 9	48907	2	N	164	183	0			218
06	58620	X	47685	-0-	-10935	-0-	630 165	1 9	46890	2	N	150	184	1			184
07	57319	X	47054	-0-	-10265	-0-	252 162	1 9	46640	2	N	147	184	1			147

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	73515	X	63317	-0-	-10198	-0-	213	1	62595	2	N	463	378	0			236
							509	9									
03	78585	X	67861	-0-	-10724	-0-	233	1	67067	2	N	510	565	0			181
							561	9									
04	74430	X	62646	-0-	-11784	-0-	229	1	61967	2	N	409	378	0			212
							450	9									
05	76911	X	60054	-0-	-16857	-0-	233	1	59355	2	N	424	370	0			266
							466	9									
06	71070	X	58657	-0-	-12413	-0-	231	1	58034	2	N	356	545	1			77
							392	9									
07	67859	X	58585	-0-	-9274	-0-	233	1	57930	2	N	384	362	1			99
							422	9									

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

02	60929	X	56918	-0-	-4011	-0-	190	1	56045	2	N	621	560	0			198
							683	9									
03	65131	X	57653	-0-	-7478	-0-	197	1	56771	2	N	623	562	0			259
							685	9									
04	63030	X	53225	-0-	-9805	-0-	194	1	52394	2	N	579	560	0			278
							637	9									
05	63953	X	52951	-0-	-11002	-0-	204	1	52131	2	N	560	555	0			283
							616	9									
06	60420	X	50322	-0-	-10098	-0-	197	1	49580	2	N	495	544	1			234
							545	9									
07	60853	X	50566	-0-	-10287	-0-	200	1	49842	2	N	476	536	1			174
							524	9									

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

02	71601	X	58678	-0-	-12923	-0-	58650	2	28	9	N	25					187
03	76539	X	64335	-0-	-12204	-0-	64309	2	26	9	N	24					211
04	74070	X	61147	-0-	-12923	-0-	61127	2	20	9	N	18					229
05	70804	X	59894	-0-	-10910	-0-	59870	2	24	9	N	22	171	0			80
06	64200	X	56816	-0-	-7384	-0-	56804	2	12	9	N	11					91
07	64325	X	56168	-0-	-8157	-0-	56151	2	17	9	N	15					106

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	15	1	354	2	N	-0-					-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	16	1	397	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

02	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	13	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	13	1	2798	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	15	1	2533	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	16	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	15	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	16	1	2543	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20358	X	14085	-0-	-6273	-0-	14	1	14071	2	N	-0-			-0-
03	21762	X	13445	-0-	-8317	-0-	16	1	13429	2	N	-0-			-0-
04	21060	X	11281	-0-	-9779	-0-	15	1	11266	2	N	-0-			-0-
05	19809	X	10167	-0-	-9642	-0-	16	1	10151	2	N	-0-			-0-
06	16950	X	9030	-0-	-7920	-0-	15	1	9015	2	N	-0-			-0-
07	15066	X	8361	-0-	-6705	-0-	16	1	8345	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	15	1	6592	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5849	-0-	-413	-0-	16	1	5833	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5707	-0-	-353	-0-	15	1	5692	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	5675	-0-	-587	-0-	16	1	5659	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5318	-0-	-742	-0-	15	1	5303	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5468	-0-	-794	-0-	16	1	5452	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

02	10730	X	7569	-0-	-3161	-0-	15	1	7554	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	9956	-0-	-1049	-0-	14	1	9942	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	7737	-0-	-2613	-0-	15	1	7722	2	N	-0-			-0-
05	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	15	1	10499	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	8269	-0-	-1601	-0-	15	1	8254	2	N	-0-			-0-
07	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	16	1	9110	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

02	8816	X	5915	-0-	-2901	-0-	14	1	5901	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	5796	-0-	-2109	-0-	16	1	5780	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	4977	-0-	-1503	-0-	15	1	4962	2	N	-0-			-0-
05	6324	X	2007	-0-	-4317	-0-	16	1	1991	2	N	-0-			-0-
06	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	13	1	7846	2	N	-0-			-0-
*07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	16	1	6527	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

02	12383	X	10759	-0-	-1624	-0-	15	1	10744	2	N	-0-			-0-
03	11501	X	10795	-0-	-706	-0-	16	1	10779	2	N	-0-			-0-
04	12120	X	9780	-0-	-2340	-0-	15	1	9765	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	9546	-0-	-2978	-0-	16	1	9530	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9169	-0-	-2951	-0-	15	1	9154	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	8564	-0-	-2937	-0-	14	1	8550	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

02	7540	X	6982	-0-	-558	-0-	15	1	6967	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7065	-0-	-809	-0-	16	1	7049	2	N	-0-			-0-
04	7080	X	6102	-0-	-978	-0-	15	1	6087	2	N	-0-			-0-
05	7471	X	5951	-0-	-1520	-0-	16	1	5935	2	N	-0-			-0-
06	7230	X	7098	-0-	-132	-0-	15	1	7083	2	N	-0-			-0-
07	7471	X	6310	-0-	-1161	-0-	16	1	6294	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

02	9483	X	7318	-0-	-2165	-0-	11	1	7307	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8539	-0-	-1071	-0-	16	1	8523	2	N	-0-			-0-
04	7920	X	4946	-0-	-2974	-0-	12	1	4934	2	N	-0-			-0-
05	7812	X	1242	-0-	-6570	-0-	7	1	1235	2	N	-0-			-0-
06	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	15	1	11891	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	8143	-0-	-382	-0-	16	1	8127	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	7623	-0-	-613	-0-	14	1	7609	2	N	-0-			-0-
03	9021	X	7810	-0-	-1211	-0-	16	1	7794	2	N	-0-			-0-
04	8730	X	6611	-0-	-2119	-0-	15	1	6596	2	N	-0-			-0-
05	9021	X	7103	-0-	-1918	-0-	15	1	7088	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	6740	-0-	-1240	-0-	15	1	6725	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	6646	-0-	-1507	-0-	16	1	6630	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	4174	-0-	-4294	-0-	16	1	4158	2	N	-0-			-0-
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-			-0-
04	7890	X	2885	-0-	-5005	-0-	22	1	2863	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	1314	-0-	-6839	-0-	31	1	1283	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	1154	-0-	-6736	-0-	30	1	1124	2	N	-0-			-0-
07	4464	X	1185	-0-	-3279	-0-	31	1	1154	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7859	X	4865	-0-	-2994	-0-	14	1	4851	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	2625	-0-	-5094	-0-	12	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	15	1	7367	2	N	-0-			-0-
05	7626	X	5847	-0-	-1779	-0-	15	1	5832	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	4690	-0-	-2690	-0-	14	1	4676	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	5717	-0-	-1909	-0-	12	1	5705	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	15	1	6346	2	N	-0-			22
03	6696	X	6666	-0-	-30	-0-	16	1	6650	2	N	-0-			22
04	6600	X	6294	-0-	-306	-0-	15	1	6279	2	N	-0-			22
05	6820	X	6250	-0-	-570	-0-	16	1	6234	2	N	-0-			22
06	6600	X	5813	-0-	-787	-0-	15	1	5798	2	N	-0-			22
07	6789	X	5873	-0-	-916	-0-	16	1	5857	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9657	X	8446	-0-	-1211	-0-	14	1	8432	2	N	-0-			-0-
03	9610	X	8685	-0-	-925	-0-	14	1	8671	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	6690	-0-	-2280	-0-	15	1	6675	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	7586	-0-	-1683	-0-	16	1	7570	2	N	-0-			-0-
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	15	1	8876	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	7746	-0-	-1275	-0-	15	1	7731	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	15	1	14390	2	N	-0-			-0-
03	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	15	1	14290	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	12125	-0-	-1675	-0-	15	1	12110	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	10706	-0-	-3554	-0-	15	1	10691	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	10399	-0-	-3401	-0-	15	1	10384	2	N	-0-			-0-
07	14260	X	9196	-0-	-5064	-0-	14	1	9182	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	6340	-0-	-823	-0-	12	1	6328	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6335	-0-	-1322	-0-	10	1	6325	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	6525	-0-	-795	-0-	8	1	6517	2	N	-0-			-0-
05	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	16	1	6800	2	N	-0-			-0-
06	6570	X	6512	-0-	-58	-0-	14	1	6498	2	N	-0-			-0-
07	6789	X	5599	-0-	-1190	-0-	12	1	5587	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	6961	-0-	-840	-0-	14	1	6947	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7316	-0-	-620	-0-	16	1	7300	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6791	-0-	-739	-0-	15	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6835	-0-	-822	-0-	15	1	6820	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6884	-0-	-436	-0-	15	1	6869	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6999	-0-	-441	-0-	16	1	6983	2	N	-0-					-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

02	14413	X	10402	-0-	-4011	-0-	15	1	10387	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	10520	-0-	-4887	-0-	15	1	10505	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	9303	-0-	-5607	-0-	15	1	9288	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	9399	-0-	-2784	-0-	15	1	9384	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	8877	-0-	-1893	-0-	15	1	8862	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	8937	-0-	-2192	-0-	15	1	8922	2	N	-0-					-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

02	11716	X	10557	-0-	-1159	-0-	15	1	10542	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10667	-0-	-1361	-0-	13	1	10654	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10291	-0-	-1109	-0-	13	1	10278	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10967	-0-	-596	-0-	15	1	10952	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9946	-0-	-1004	-0-	14	1	9932	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10237	-0-	-1047	-0-	16	1	10221	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

02	10788	X	8935	-0-	-1853	-0-	14	1	8921	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	9172	-0-	-1895	-0-	15	1	9157	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8690	-0-	-1270	-0-	15	1	8675	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8630	-0-	-1259	-0-	15	1	8615	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	15	1	8292	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	8356	-0-	-1192	-0-	16	1	8340	2	N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

02	8845	X	7719	-0-	-1126	-0-	15	1	7704	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8124	-0-	-1331	-0-	16	1	8108	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7472	-0-	-1408	-0-	15	1	7457	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8427	-0-	-532	-0-	15	1	8412	2	N	-0-					-0-
06	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	14	1	8547	2	N	-0-					-0-
*07	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	15	1	8672	2	N	-0-					-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

02	9048	X	-0-	-0-	-9048	-0-					N	-0-					-0-
03	14440	X	14440	-0-	-0-	-0-	12	1	14428	2	N	-0-					-0-
04	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	14	1	15107	2	N	-0-					-0-
05	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	16	1	15401	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11764	-0-	-26	-0-	15	1	11749	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	10567	-0-	-1616	-0-	15	1	10552	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

02	10556	X	9799	-0-	-757	-0-	14	1	9785	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9913	-0-	-1867	-0-	16	1	9897	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	8224	-0-	-3176	-0-	15	1	8209	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	10096	-0-	-1684	-0-	15	1	10081	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10006	-0-	-1394	-0-	15	1	9991	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	10136	-0-	-342	-0-	16	1	10120	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	8555	X	7805	-0-	-750	-0-	14	1	7791	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	8180	-0-	-314	-0-	16	1	8164	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7343	-0-	-847	-0-	15	1	7328	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7532	-0-	-931	-0-	15	1	7517	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7684	-0-	-386	-0-	15	1	7669	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7548	-0-	-791	-0-	15	1	7533	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

02	13166	X	11177	-0-	-1989	-0-	28	1	11149	2	N	-0-			-0-
03	14074	X	11514	-0-	-2560	-0-	30	1	11484	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	10731	-0-	-2079	-0-	28	1	10703	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	11124	-0-	-1152	-0-	31	1	11093	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	10264	-0-	-1286	-0-	30	1	10234	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	9901	-0-	-2034	-0-	30	1	9871	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

02	10295	X	8853	-0-	-1442	-0-	13	1	8840	2	N	-0-			-0-
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	15	1	10864	2	N	-0-			-0-
04	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	14	1	10424	2	N	-0-			-0-
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	15	1	9986	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9900	-0-	-630	-0-	15	1	9885	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9808	-0-	-1073	-0-	15	1	9793	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

02	12615	X	12325	-0-	-290	-0-	13	1	12312	2	N	-0-			-0-
03	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	15	1	13914	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	11616	-0-	-1434	-0-	14	1	11602	2	N	-0-			-0-
05	13485	X	10798	-0-	-2687	-0-	14	1	10784	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	10573	-0-	-2477	-0-	14	1	10559	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	10763	-0-	-2722	-0-	16	1	10747	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

02	10382	X	9298	-0-	-1084	-0-	14	1	9284	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	9747	-0-	-886	-0-	16	1	9731	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9782	-0-	-208	-0-	15	1	9767	2	N	-0-			-0-
05	10230	X	9918	-0-	-312	-0-	15	1	9903	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9589	-0-	-71	-0-	15	1	9574	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9806	-0-	-300	-0-	16	1	9790	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

02	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	15	1	46120	2	N	-0-			-0-
03	46516	X	46516	-0-	-0-	-0-	16	1	46500	2	N	-0-			-0-
04	40615	X	40615	-0-	-0-	-0-	15	1	40600	2	N	-0-			-0-
05	43068	X	43068	-0-	-0-	-0-	15	1	43053	2	N	-0-			-0-
06	41839	X	41839	-0-	-0-	-0-	15	1	41824	2	N	-0-			-0-
*07	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	15	1	40030	2	N	-0-			-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

02	16240	X	13321	-0-	-2919	-0-	14	1	13307	2	N	-0-			-0-
03	17360	X	10796	-0-	-6564	-0-	7	1	10789	2	N	-0-			-0-
04	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	15	1	19478	2	N	-0-			-0-
05	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	16	1	18862	2	N	-0-			-0-
06	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	15	1	18197	2	N	-0-			-0-
*07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	15	1	17841	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	6316	-0-	-1282	-0-	15	1	6301	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6522	-0-	-1600	-0-	16	1	6506	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	5617	-0-	-2243	-0-	15	1	5602	2	N	-0-			-0-
05	8091	X	5258	-0-	-2833	-0-	16	1	5242	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	5080	-0-	-1940	-0-	15	1	5065	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	16	1	4987	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18618	X	18073	-0-	-545	-0-	14	1	18059	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	18332	-0-	-1570	-0-	16	1	18316	2	N	-0-			-0-
04	19260	X	16336	-0-	-2924	-0-	15	1	16321	2	N	-0-			-0-
05	19902	X	15070	-0-	-4832	-0-	16	1	15054	2	N	-0-			-0-
06	19260	X	15488	-0-	-3772	-0-	14	1	15474	2	N	-0-			-0-
07	19313	X	16236	-0-	-3077	-0-	16	1	16220	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10121	X	9023	-0-	-1098	-0-	14	1	9009	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	9256	-0-	-819	-0-	15	1	9241	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8400	-0-	-690	-0-	15	1	8385	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	8471	-0-	-1170	-0-	15	1	8456	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8491	-0-	-839	-0-	15	1	8476	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	8579	-0-	-1062	-0-	15	1	8564	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29783	X	1195	-0-	-28588	-0-	9	1	1186	2	N	-0-			-0-
03	28706	X	890	-0-	-27816	-0-	3	1	887	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	616	-0-	-4394	-0-	4	1	612	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	1026	-0-	-4151	-0-	12	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	992	-0-	-3418	-0-	15	1	977	2	N	-0-			-0-
07	1271	X	708	-0-	-563	-0-	13	1	695	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10179	X	9913	-0-	-266	-0-	14	1	9899	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	8374	-0-	-1794	-0-	8	1	8366	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9564	-0-	-96	-0-	15	1	9549	2	N	-0-			-0-
05	10602	X	9667	-0-	-935	-0-	15	1	9652	2	N	-0-			-0-
06	10260	X	9990	-0-	-270	-0-	15	1	9975	2	N	-0-			-0-
07	10602	X	9644	-0-	-958	-0-	15	1	9629	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13978	X	12175	-0-	-1803	-0-	15	1	12160	2	N	-0-			-0-
03	14136	X	11532	-0-	-2604	-0-	16	1	11516	2	N	-0-			-0-
04	13230	X	10285	-0-	-2945	-0-	15	1	10270	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	10747	-0-	-2800	-0-	15	1	10732	2	N	-0-			-0-
06	12720	X	11706	-0-	-1014	-0-	15	1	11691	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	8742	-0-	-4278	-0-	15	1	8727	2	N	-0-			-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	14	1	10836	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	8553	-0-	-2483	-0-	16	1	8537	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	8950	-0-	-1730	-0-	15	1	8935	2	N	-0-			-0-
05	11594	X	8944	-0-	-2650	-0-	16	1	8928	2	N	-0-			-0-
06	11220	X	8562	-0-	-2658	-0-	15	1	8547	2	N	-0-			-0-
07	11594	X	8860	-0-	-2734	-0-	16	1	8844	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	-0-	-0-	-5365	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9628	X	8679	-0-	-949	-0-	14	1	8665	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9956	-0-	-119	-0-	15	1	9941	2	N	-0-					-0-
04	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	15	1	13889	2	N	-0-					-0-
05	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	15	1	14472	2	N	-0-					-0-
06	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	15	1	14351	2	N	-0-					-0-
*07	14743	X	14743	-0-	-0-	-0-	16	1	14727	2	N	-0-					-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11281	X	10666	-0-	-615	-0-	15	1	10651	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10236	-0-	-273	-0-	16	1	10220	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	9181	-0-	-2339	-0-	15	1	9166	2	N	-0-					-0-
05	11904	X	9755	-0-	-2149	-0-	16	1	9739	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10608	-0-	-912	-0-	15	1	10593	2	N	-0-					-0-
07	11408	X	10215	-0-	-1193	-0-	16	1	10199	2	N	-0-					-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	7056	-0-	-426	-0-	15	1	7041	2	N	-0-					-0-
03	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	15	1	9098	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6554	-0-	-1186	-0-	15	1	6539	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	15	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	6711	-0-	-2109	-0-	15	1	6696	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	6816	-0-	-2298	-0-	16	1	6800	2	N	-0-					-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7946	X	7284	-0-	-662	-0-	15	1	7269	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7282	-0-	-1026	-0-	15	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	6965	-0-	-1465	-0-	15	1	6950	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6865	-0-	-1846	-0-	16	1	6849	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6666	-0-	-1764	-0-	15	1	6651	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6675	-0-	-1106	-0-	16	1	6659	2	N	-0-					-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	15	1	23178	2	N	-0-					-0-
03	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	15	1	22207	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	18999	-0-	-1971	-0-	15	1	18984	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	7644	-0-	-14025	-0-	8	1	7636	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	5756	-0-	-15214	-0-	2	1	5754	2	N	-0-					-0-
*07	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	15	1	24648	2	N	-0-					-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14906	X	14325	-0-	-581	-0-	15	1	14310	2	N	-0-					-0-
03	15934	X	14611	-0-	-1323	-0-	16	1	14595	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	13544	-0-	-1876	-0-	15	1	13529	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	13423	-0-	-2511	-0-	16	1	13407	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	12658	-0-	-2732	-0-	15	1	12643	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	12493	-0-	-2821	-0-	15	1	12478	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10034	X	8334	-0-	-1700	-0-	12	1	8322	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	8874	-0-	-1852	-0-	13	1	8861	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	8449	-0-	-1931	-0-	14	1	8435	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8180	-0-	-1523	-0-	15	1	8165	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	7195	-0-	-1415	-0-	14	1	7181	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8591	-0-	-306	-0-	15	1	8576	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	14	1	15807	2	N	-0-			-0-
03	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15	1	15583	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	13304	-0-	-526	-0-	15	1	13289	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	12550	-0-	-1741	-0-	15	1	12535	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	11436	-0-	-2394	-0-	15	1	11421	2	N	-0-			-0-
07	14291	X	10854	-0-	-3437	-0-	15	1	10839	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31436	X	31436	-0-	-0-	-0-	14	1	31422	2	N	-0-			-0-
03	29624	X	29624	-0-	-0-	-0-	16	1	29608	2	N	-0-			-0-
04	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	15	1	25185	2	N	-0-			-0-
05	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	16	1	23581	2	N	-0-			-0-
06	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	15	1	21118	2	N	-0-			-0-
*07	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	15	1	19547	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18966	X	16961	-0-	-2005	-0-	334	1	16627	2	N	-0-			-0-
03	20274	X	17577	-0-	-2697	-0-	349	1	17228	2	N	-0-			-0-
04	19620	X	17343	-0-	-2277	-0-	344	1	16999	2	N	-0-			-0-
05	19871	X	17790	-0-	-2081	-0-	332	1	17458	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	16916	-0-	-634	-0-	331	1	16585	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	9498	-0-	-8637	-0-	222	1	9276	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	31117	X	-0-	-0-	-31117	-0-					N	-0-			-0-
03	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					N	-0-			-0-
04	31560	X	805	-0-	-30755	-0-	6	1	799	2	N	-0-			-0-
05	29357	X	194	-0-	-29163	-0-	2	1	192	2	N	-0-			-0-
06	18690	X	104	-0-	-18586	-0-	1	1	103	2	N	-0-			-0-
07	837	X	379	-0-	-458	-0-	1	1	378	2	N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	24969	X	22987	-0-	-1982	-0-	323	1	22664	2	N	-0-			-0-
03	26691	X	25879	-0-	-812	-0-	356	1	25523	2	N	-0-			-0-
04	25830	X	25523	-0-	-307	-0-	348	1	25175	2	N	-0-			-0-
05	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	358	1	25660	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	22822	-0-	-2228	-0-	344	1	22478	2	N	-0-			-0-
07	26381	X	20669	-0-	-5712	-0-	358	1	20311	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	295	1	15834	2	N	-0-			-0-
03	21018	X	16507	-0-	-4511	-0-	302	1	16205	2	N	-0-			-0-
04	20340	X	16331	-0-	-4009	-0-	322	1	16009	2	N	-0-			-0-
05	21018	X	16132	-0-	-4886	-0-	336	1	15796	2	N	-0-			-0-
06	18720	X	16322	-0-	-2398	-0-	305	1	16017	2	N	-0-			-0-
*07	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	350	1	17244	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9106	X	7701	-0-	-1405	-0-	15	1	7686	2	N	-0-			-0-
03	8928	X	7797	-0-	-1131	-0-	16	1	7781	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7188	-0-	-1032	-0-	15	1	7173	2	N	-0-			-0-
05	8277	X	7109	-0-	-1168	-0-	16	1	7093	2	N	-0-			-0-
06	7980	X	7305	-0-	-675	-0-	15	1	7290	2	N	-0-			-0-
07	8246	X	7320	-0-	-926	-0-	15	1	7305	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16675	X	14899	-0-	-1776	-0-	14	1	14885	2	N	-0-			-0-
03	16647	X	15563	-0-	-1084	-0-	16	1	15547	2	N	-0-			-0-
04	15810	X	15063	-0-	-747	-0-	15	1	15048	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	14874	-0-	-1060	-0-	15	1	14859	2	N	-0-			-0-
06	15420	X	14736	-0-	-684	-0-	15	1	14721	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	14931	-0-	-1003	-0-	16	1	14915	2	N	-0-			-0-

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
02	21025	X	17588	-0-	-3437	-0-	14	1	17574	2	N	-0-			-0-
03	22475	X	17762	-0-	-4713	-0-	16	1	17746	2	N	-0-			-0-
04	20130	X	16467	-0-	-3663	-0-	15	1	16452	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	16501	-0-	-3122	-0-	15	1	16486	2	N	-0-			-0-
06	18510	X	16079	-0-	-2431	-0-	15	1	16064	2	N	-0-			-0-
07	18786	X	16203	-0-	-2583	-0-	16	1	16187	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17864	X	15900	-0-	-1964	-0-	14	1	15886	2	N	-0-			-0-
03	19096	X	15758	-0-	-3338	-0-	16	1	15742	2	N	-0-			-0-
04	18480	X	14609	-0-	-3871	-0-	15	1	14594	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	14069	-0-	-4159	-0-	15	1	14054	2	N	-0-			-0-
06	17040	X	13827	-0-	-3213	-0-	15	1	13812	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	13674	-0-	-3314	-0-	16	1	13658	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	18840	X	18840	-0-	-0-	-0-	10	1	18830	2	N	-0-			-0-
03	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	15	1	24138	2	N	-0-			-0-
04	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	15	1	21210	2	N	-0-			-0-
05	18073	X	9103	-0-	-8970	-0-	8	1	9095	2	N	-0-			-0-
06	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	15	1	20405	2	N	-0-			-0-
*07	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	15	1	18255	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16849	X	11888	-0-	-4961	-0-	13	1	11875	2	N	-0-			-0-
03	15841	X	12356	-0-	-3485	-0-	15	1	12341	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	11170	-0-	-1250	-0-	15	1	11155	2	N	-0-			-0-
05	12834	X	10621	-0-	-2213	-0-	15	1	10606	2	N	-0-			-0-
06	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	15	1	13101	2	N	-0-			-0-
*07	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	15	1	13057	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23142	X	21409	-0-	-1733	-0-	14	1	21395	2	N	-0-			-0-
03	24738	X	21498	-0-	-3240	-0-	15	1	21483	2	N	-0-			-0-
04	23940	X	19588	-0-	-4352	-0-	15	1	19573	2	N	-0-			-0-
05	22971	X	20214	-0-	-2757	-0-	15	1	20199	2	N	-0-			-0-
06	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	15	1	24851	2	N	-0-			-0-
*07	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	16	1	23378	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

02	12702	X	11274	-0-	-1428	-0-	14	1	11260	2	N	-0-			-0-
03	12524	X	11594	-0-	-930	-0-	15	1	11579	2	N	-0-			-0-
04	11970	X	10465	-0-	-1505	-0-	15	1	10450	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	10320	-0-	-1770	-0-	16	1	10304	2	N	-0-			-0-
06	11700	X	10203	-0-	-1497	-0-	14	1	10189	2	N	-0-			-0-
07	12059	X	10532	-0-	-1527	-0-	15	1	10517	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

02	26709	X	22004	-0-	-4705	-0-	14	1	21990	2	N	-0-			-0-
03	28216	X	28216	-0-	-0-	-0-	6	1	28210	2	N	-0-			-0-
04	67025	X	67025	-0-	-0-	-0-	15	1	67010	2	N	-0-			-0-
05	55811	X	55811	-0-	-0-	-0-	16	1	55795	2	N	-0-			-0-
06	43598	X	43598	-0-	-0-	-0-	15	1	43583	2	N	-0-			-0-
*07	37341	X	37341	-0-	-0-	-0-	15	1	37326	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

02	12151	X	10825	-0-	-1326	-0-	14	1	10811	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	10933	-0-	-785	-0-	16	1	10917	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	10007	-0-	-1183	-0-	15	1	9992	2	N	-0-			-0-
05	11563	X	9832	-0-	-1731	-0-	15	1	9817	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9953	-0-	-1237	-0-	15	1	9938	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10130	-0-	-1433	-0-	15	1	10115	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

02	7134	X	5636	-0-	-1498	-0-	14	1	5622	2	N	-0-			-0-
03	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	15	1	7576	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	5943	-0-	-987	-0-	15	1	5928	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	15	1	5639	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	5753	-0-	-1597	-0-	15	1	5738	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	5912	-0-	-1683	-0-	15	1	5897	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

02	10034	X	7283	-0-	-2751	-0-	14	1	7269	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	8548	-0-	-1124	-0-	14	1	8534	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	8045	-0-	-1345	-0-	15	1	8030	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	8284	-0-	-1419	-0-	15	1	8269	2	N	-0-			-0-
06	9390	X	8485	-0-	-905	-0-	14	1	8471	2	N	-0-			-0-
*07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	15	1	8622	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

02	9599	X	8275	-0-	-1324	-0-	12	1	8263	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8066	-0-	-769	-0-	14	1	8052	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	15	1	7442	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	7361	-0-	-1474	-0-	15	1	7346	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	8019	-0-	-531	-0-	14	1	8005	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	8213	-0-	-622	-0-	15	1	8198	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	7158	-0-	-1223	-0-	14	1	7144	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	5178	-0-	-3781	-0-	14	1	5164	2	N	-0-			-0-
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	13	1	8946	2	N	-0-			-0-
05	8215	X	7839	-0-	-376	-0-	15	1	7824	2	N	-0-			-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	15	1	7881	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7632	-0-	-1327	-0-	15	1	7617	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

02	15805	X	13824	-0-	-1981	-0-	300	1	13524	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	15403	-0-	-1492	-0-	312	1	15091	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	15177	-0-	-1173	-0-	331	1	14846	2	N	-0-			-0-
05	16895	X	14967	-0-	-1928	-0-	326	1	14641	2	N	-0-			-0-
06	15360	X	14096	-0-	-1264	-0-	328	1	13768	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	14321	-0-	-1365	-0-	314	1	14007	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

02	16182	X	12629	-0-	-3553	-0-	15	1	12614	2	N	-0-			-0-
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15	1	15732	2	N	-0-			-0-
04	14940	X	14370	-0-	-570	-0-	15	1	14355	2	N	-0-			-0-
05	15314	X	13876	-0-	-1438	-0-	15	1	13861	2	N	-0-			-0-
06	15240	X	13622	-0-	-1618	-0-	15	1	13607	2	N	-0-			-0-
07	15748	X	14269	-0-	-1479	-0-	15	1	14254	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

02	10933	X	8876	-0-	-2057	-0-	13	1	8863	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	9747	-0-	-328	-0-	14	1	9733	2	N	-0-			-0-
04	9660	X	9406	-0-	-254	-0-	15	1	9391	2	N	-0-			-0-
05	9951	X	9080	-0-	-871	-0-	15	1	9065	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	9156	-0-	-264	-0-	15	1	9141	2	N	-0-			-0-
07	9734	X	9100	-0-	-634	-0-	15	1	9085	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

02	43152	X	29893	-0-	-13259	-0-	14	1	29879	2	N	-0-			-0-
03	42594	X	29673	-0-	-12921	-0-	15	1	29658	2	N	-0-			-0-
04	37620	X	26113	-0-	-11507	-0-	15	1	26098	2	N	-0-			-0-
05	36673	X	22418	-0-	-14255	-0-	15	1	22403	2	N	-0-			-0-
06	33300	X	28827	-0-	-4473	-0-	15	1	28812	2	N	-0-			-0-
07	31961	X	24248	-0-	-7713	-0-	14	1	24234	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

02	11803	X	8414	-0-	-3389	-0-	12	1	8402	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	10878	-0-	-592	-0-	15	1	10863	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	9889	-0-	-1031	-0-	15	1	9874	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	9806	-0-	-1075	-0-	15	1	9791	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9298	-0-	-1232	-0-	14	1	9284	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	9474	-0-	-1407	-0-	16	1	9458	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	23229	X	17618	-0-	-5611	-0-	13	1	17605	2	N	-0-			-0-
03	23176	X	23176	-0-	-0-	-0-	15	1	23161	2	N	-0-			-0-
04	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	15	1	29885	2	N	-0-			-0-
05	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	16	1	29570	2	N	-0-			-0-
06	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	15	1	25545	2	N	-0-			-0-
07	30907	X	24857	-0-	-6050	-0-	16	1	24841	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	21547	X	18110	-0-	-3437	-0-	14	1	18096	2	N	-0-			-0-
03	21111	X	18756	-0-	-2355	-0-	15	1	18741	2	N	-0-			-0-
04	19560	X	16401	-0-	-3159	-0-	15	1	16386	2	N	-0-			-0-
05	20212	X	16808	-0-	-3404	-0-	15	1	16793	2	N	-0-			-0-
06	19560	X	16451	-0-	-3109	-0-	15	1	16436	2	N	-0-			-0-
07	19344	X	16616	-0-	-2728	-0-	16	1	16600	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	35409	X	28138	-0-	-7271	-0-	15	1	28123	2	N	-0-			-0-
03	33914	X	28656	-0-	-5258	-0-	15	1	28641	2	N	-0-			-0-
04	32820	X	28497	-0-	-4323	-0-	15	1	28482	2	N	-0-			-0-
05	33914	X	29487	-0-	-4427	-0-	16	1	29471	2	N	-0-			-0-
06	30780	X	29096	-0-	-1684	-0-	15	1	29081	2	N	-0-			-0-
07	30070	X	29527	-0-	-543	-0-	16	1	29511	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	127803	X	77926	-0-	-49877	-0-	15	1	77911	2	N	-0-			-0-
03	121861	X	75251	-0-	-46610	-0-	16	1	75235	2	N	-0-			-0-
04	106590	X	66466	-0-	-40124	-0-	15	1	66451	2	N	-0-			-0-
05	99882	X	62725	-0-	-37157	-0-	16	1	62709	2	N	-0-			-0-
06	88410	X	55811	-0-	-32599	-0-	15	1	55796	2	N	-0-			-0-
07	83297	X	52929	-0-	-30368	-0-	16	1	52913	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42663	X	42663	-0-	-0-	-0-	15	1	42648	2	N	-0-			-0-
03	41474	X	41474	-0-	-0-	-0-	16	1	41458	2	N	-0-			-0-
04	38224	X	38224	-0-	-0-	-0-	15	1	38209	2	N	-0-			-0-
05	45601	X	37342	-0-	-8259	-0-	16	1	37326	2	N	-0-			-0-
06	44130	X	34319	-0-	-9811	-0-	15	1	34304	2	N	-0-			-0-
07	45601	X	33715	-0-	-11886	-0-	15	1	33700	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34133	X	26151	-0-	-7982	-0-	15	1	26136	2	N	-0-			-0-
03	35371	X	12157	-0-	-23214	-0-	7	1	12150	2	N	-0-			-0-
04	32640	X	-0-	-0-	-32640	-0-					N	-0-			-0-
05	33728	X	-0-	-0-	-33728	-0-					N	-0-			-0-
06	30540	X	135	-0-	-30405	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					N	-0-			-0-

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
02	148190	X	121365	-0-	-26825	-0-	14	1	121351	2	N	-0-			-0-
03	158410	X	126970	-0-	-31440	-0-	15	1	126955	2	N	-0-			-0-
04	153300	X	101935	-0-	-51365	-0-	15	1	101920	2	N	-0-			-0-
05	149575	X	105595	-0-	-43980	-0-	15	1	105580	2	N	-0-			-0-
06	125550	X	94979	-0-	-30571	-0-	15	1	94964	2	N	-0-			-0-
07	129735	X	89876	-0-	-39859	-0-	16	1	89860	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

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
02	134009	X	21869	-0-	-112140	-0-	4	1	21865	2	N	-0-			-0-
03	143251	X	117988	-0-	-25263	-0-	266	1	117722	2	N	-0-			-0-
04	138630	X	98048	-0-	-40582	-0-	15	1	98033	2	N	-0-			-0-
05	135718	X	98765	-0-	-36953	-0-	15	1	98750	2	N	-0-			-0-
06	114180	X	98366	-0-	-15814	-0-	403	1	97963	2	N	-0-			-0-
07	117986	X	95508	-0-	-22478	-0-	403	1	95105	2	N	-0-			-0-

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
02	148335	X	87159	-0-	-61176	-0-	9	1	87150	2	N	-0-			-0-
03	158565	X	131547	-0-	-27018	-0-	12	1	131535	2	N	-0-			-0-
04	161846	X	161846	-0-	-0-	-0-	15	1	161831	2	N	-0-			-0-
05	149720	X	149720	-0-	-0-	-0-	15	1	149705	2	N	-0-			-0-
06	135240	X	130493	-0-	-4747	-0-	15	1	130478	2	N	-0-			-0-
*07	174871	X	174871	-0-	-0-	-0-	15	1	174856	2	N	-0-			-0-

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
02	155614	X	119012	-0-	-36602	-0-	13	1	118999	2	N	-0-			-0-
03	166346	X	136076	-0-	-30270	-0-	15	1	136061	2	N	-0-			-0-
04	160980	X	125981	-0-	-34999	-0-	15	1	125966	2	N	-0-			-0-
05	158100	X	128220	-0-	-29880	-0-	15	1	128205	2	N	-0-			-0-
06	139380	X	106564	-0-	-32816	-0-	15	1	106549	2	N	-0-			-0-
07	136090	X	100555	-0-	-35535	-0-	16	1	100539	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	167765	X	-0-	-0-	-167765	-0-					N	-0-			-0-
03	179335	X	94310	-0-	-85025	-0-	12	1	94298	2	N	-0-			-0-
04	173550	X	111808	-0-	-61742	-0-	340	1	111468	2	N	-0-			-0-
05	169663	X	128153	-0-	-41510	-0-	418	1	127735	2	N	-0-			-0-
06	126064	X	126064	-0-	-0-	-0-	405	1	125659	2	N	-0-			-0-
*07	124047	X	124047	-0-	-0-	-0-	419	1	123628	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	99122	X	82386	-0-	-16736	-0-	13	1	82373	2	N	-0-			-0-
03	105958	X	85725	-0-	-20233	-0-	15	1	85710	2	N	-0-			-0-
04	102540	X	77325	-0-	-25215	-0-	15	1	77310	2	N	-0-			-0-
05	100409	X	74546	-0-	-25863	-0-	15	1	74531	2	N	-0-			-0-
06	92190	X	67994	-0-	-24196	-0-	15	1	67979	2	N	-0-			-0-
07	88071	X	66236	-0-	-21835	-0-	15	1	66221	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	107387	X	87315	-0-	-20072	-0-	14	1	87301	2	N	-0-			-0-
03	114793	X	86805	-0-	-27988	-0-	15	1	86790	2	N	-0-			-0-
04	111090	X	77631	-0-	-33459	-0-	15	1	77616	2	N	-0-			-0-
05	107074	X	74893	-0-	-32181	-0-	16	1	74877	2	N	-0-			-0-
06	94620	X	68505	-0-	-26115	-0-	15	1	68490	2	N	-0-			-0-
07	93341	X	66421	-0-	-26920	-0-	16	1	66405	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	109243	X	88310	-0-	-20933	-0-	15	1	88295	2	N	-0-			-0-
03	116777	X	87208	-0-	-29569	-0-	16	1	87192	2	N	-0-			-0-
04	113010	X	78706	-0-	-34304	-0-	15	1	78691	2	N	-0-			-0-
05	109802	X	75686	-0-	-34116	-0-	16	1	75670	2	N	-0-			-0-
06	97860	X	68727	-0-	-29133	-0-	15	1	68712	2	N	-0-			-0-
07	94395	X	66435	-0-	-27960	-0-	16	1	66419	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	98658	X	84868	-0-	-13790	-0-	14	1	84854	2	N	-0-			-0-
03	105462	X	80112	-0-	-25350	-0-	16	1	80096	2	N	-0-			-0-
04	102060	X	68748	-0-	-33312	-0-	15	1	68733	2	N	-0-			-0-
05	99386	X	64666	-0-	-34720	-0-	15	1	64651	2	N	-0-			-0-
06	87780	X	59519	-0-	-28261	-0-	15	1	59504	2	N	-0-			-0-
07	90706	X	57090	-0-	-33616	-0-	16	1	57074	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	306497	X	99768	-0-	-206729	-0-	7	1	99761	2	N	-0-			-0-
04	296610	X	236558	-0-	-60052	-0-	15	1	236543	2	N	-0-			-0-
05	306497	X	258531	-0-	-47966	-0-	84	1	258447	2	N	-0-			-0-
06	296610	X	194569	-0-	-102041	-0-	316	1	194253	2	N	-0-			-0-
07	244435	X	183005	-0-	-61430	-0-	253	1	182752	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	190443	X	152833	-0-	-37610	-0-	14	1	152819	2	N	-0-			-0-
03	203577	X	154797	-0-	-48780	-0-	16	1	154781	2	N	-0-			-0-
04	172260	X	141645	-0-	-30615	-0-	15	1	141630	2	N	-0-			-0-
05	172081	X	137077	-0-	-35004	-0-	16	1	137061	2	N	-0-			-0-
06	165150	X	124621	-0-	-40529	-0-	15	1	124606	2	N	-0-			-0-
07	163370	X	120883	-0-	-42487	-0-	15	1	120868	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	274050	X	187244	-0-	-86806	-0-	14	1	187230	2	N	-0-			-0-
03	292950	X	199674	-0-	-93276	-0-	16	1	199658	2	N	-0-			-0-
04	184994	X	184994	-0-	-0-	-0-	15	1	184979	2	N	-0-			-0-
05	200167	X	191460	-0-	-8707	-0-	15	1	191445	2	N	-0-			-0-
06	193710	X	182454	-0-	-11256	-0-	15	1	182439	2	N	-0-			-0-
*07	200900	X	200900	-0-	-0-	-0-	15	1	200885	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	289768	X	219353	-0-	-70415	-0-	15	1	219338	2	N	-0-			-0-
03	309752	X	220519	-0-	-89233	-0-	15	1	220504	2	N	-0-			-0-
04	200396	X	200396	-0-	-0-	-0-	15	1	200381	2	N	-0-			-0-
05	261547	X	197875	-0-	-63672	-0-	15	1	197860	2	N	-0-			-0-
06	237540	X	175954	-0-	-61586	-0-	15	1	175939	2	N	-0-			-0-
07	234484	X	169449	-0-	-65035	-0-	16	1	169433	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261812	X	222949	-0-	-38863	-0-	14	1	222935	2	N	-0-			-0-
03	279868	X	226417	-0-	-53451	-0-	16	1	226401	2	N	-0-			-0-
04	270840	X	199000	-0-	-71840	-0-	15	1	198985	2	N	-0-			-0-
05	257517	X	188730	-0-	-68787	-0-	15	1	188715	2	N	-0-			-0-
06	236460	X	172317	-0-	-64143	-0-	15	1	172302	2	N	-0-			-0-
07	238328	X	165750	-0-	-72578	-0-	16	1	165734	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	246848	X	88939	-0-	-157909	-0-	14	1	88925	2	N	-0-			-0-
03	263872	X	88288	-0-	-175584	-0-	15	1	88273	2	N	-0-			-0-
04	255360	X	78721	-0-	-176639	-0-	15	1	78706	2	N	-0-			-0-
05	107632	X	88940	-0-	-18692	-0-	14	1	88926	2	N	-0-			-0-
06	141684	X	141684	-0-	-0-	-0-	15	1	141669	2	N	-0-			-0-
*07	133991	X	133991	-0-	-0-	-0-	16	1	133975	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	277008	X	187803	-0-	-89205	-0-	14	1	187789	2	N	-0-			-0-
03	296112	X	188019	-0-	-108093	-0-	16	1	188003	2	N	-0-			-0-
04	286560	X	170524	-0-	-116036	-0-	15	1	170509	2	N	-0-			-0-
05	229059	X	165278	-0-	-63781	-0-	15	1	165263	2	N	-0-			-0-
06	207540	X	151401	-0-	-56139	-0-	15	1	151386	2	N	-0-			-0-
07	200756	X	145919	-0-	-54837	-0-	16	1	145903	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	303804	X	250044	-0-	-53760	-0-	14	1	250030	2	N	-0-			-0-
03	324756	X	268861	-0-	-55895	-0-	15	1	268846	2	N	-0-			-0-
04	314280	X	233818	-0-	-80462	-0-	15	1	233803	2	N	-0-			-0-
05	275993	X	243509	-0-	-32484	-0-	15	1	243494	2	N	-0-			-0-
06	261330	X	226778	-0-	-34552	-0-	15	1	226763	2	N	-0-			-0-
07	268863	X	223016	-0-	-45847	-0-	16	1	223000	2	N	-0-			-0-

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
02	338981	X	296420	-0-	-42561	-0-	389	1	296031	2	N	-0-			-0-
03	362359	X	311144	-0-	-51215	-0-	417	1	310727	2	N	-0-			-0-
04	350670	X	304405	-0-	-46265	-0-	395	1	304010	2	N	-0-			-0-
05	324911	X	313821	-0-	-11090	-0-	417	1	313404	2	N	-0-			-0-
06	315478	X	315478	-0-	-0-	-0-	405	1	315073	2	N	-0-			-0-
*07	322077	X	322077	-0-	-0-	-0-	418	1	321659	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	268888	X	243410	-0-	-25478	-0-	104	1	243306	2	N	-0-			-0-
03	287432	X	241498	-0-	-45934	-0-	15	1	241483	2	N	-0-			-0-
04	278160	X	217731	-0-	-60429	-0-	15	1	217716	2	N	-0-			-0-
05	287432	X	219324	-0-	-68108	-0-	15	1	219309	2	N	-0-			-0-
06	260850	X	198178	-0-	-62672	-0-	15	1	198163	2	N	-0-			-0-
07	260183	X	193584	-0-	-66599	-0-	16	1	193568	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	279763	X	213170	-0-	-66593	-0-	390	1	212780	2	N	-0-			-0-
03	299057	X	229899	-0-	-69158	-0-	419	1	229480	2	N	-0-			-0-
04	289410	X	211557	-0-	-77853	-0-	353	1	211204	2	N	-0-			-0-
05	257083	X	200475	-0-	-56608	-0-	45	1	200430	2	N	-0-			-0-
06	223620	X	195661	-0-	-27959	-0-	210	1	195451	2	N	-0-			-0-
07	229896	X	205313	-0-	-24583	-0-	419	1	204894	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	230811	X	208192	-0-	-22619	-0-	322	1	207870	2	N	-0-			-0-
03	246729	X	219927	-0-	-26802	-0-	281	1	219646	2	N	-0-			-0-
04	238770	X	196545	-0-	-42225	-0-	336	1	196209	2	N	-0-			-0-
05	222549	X	190324	-0-	-32225	-0-	418	1	189906	2	N	-0-			-0-
06	215370	X	171861	-0-	-43509	-0-	404	1	171457	2	N	-0-			-0-
07	222549	X	161643	-0-	-60906	-0-	417	1	161226	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	253750	X	222829	-0-	-30921	-0-	383	1	222446	2	N	-0-			-0-
03	271250	X	227841	-0-	-43409	-0-	418	1	227423	2	N	-0-			-0-
04	262500	X	206564	-0-	-55936	-0-	394	1	206170	2	N	-0-			-0-
05	271250	X	199882	-0-	-71368	-0-	349	1	199533	2	N	-0-			-0-
06	262500	X	181881	-0-	-80619	-0-	343	1	181538	2	N	-0-			-0-
07	238204	X	179427	-0-	-58777	-0-	231	1	179196	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	240250	X	93725	-0-	-146525	-0-	226	1	93499	2	N	-0-			-0-
04	232500	X	228346	-0-	-4154	-0-	404	1	227942	2	N	-0-			-0-
05	240250	X	234918	-0-	-5332	-0-	415	1	234503	2	N	-0-			-0-
06	232500	X	218520	-0-	-13980	-0-	405	1	218115	2	N	-0-			-0-
07	235972	X	211743	-0-	-24229	-0-	416	1	211327	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	149826	X	149826	-0-	-0-	-0-	104	1	149722	2	N	-0-			-0-
04	183036	X	183036	-0-	-0-	-0-	15	1	183021	2	N	-0-			-0-
05	195743	X	195743	-0-	-0-	-0-	240	1	195503	2	N	-0-			-0-
06	197412	X	197412	-0-	-0-	-0-	405	1	197007	2	N	-0-			-0-
*07	212242	X	212242	-0-	-0-	-0-	419	1	211823	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	289478	X	191193	-0-	-98285	-0-	14	1	191179	2	N	-0-			-0-
04	280140	X	204519	-0-	-75621	-0-	15	1	204504	2	N	-0-			-0-
05	289478	X	201671	-0-	-87807	-0-	16	1	201655	2	N	-0-			-0-
06	280140	X	185800	-0-	-94340	-0-	15	1	185785	2	N	-0-			-0-
07	211327	X	180077	-0-	-31250	-0-	15	1	180062	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	272924	X	144483	-0-	-128441	-0-	213	1	144270	2	N	-0-			-0-
04	264120	X	231231	-0-	-32889	-0-	15	1	231216	2	N	-0-			-0-
05	272924	X	241081	-0-	-31843	-0-	16	1	241065	2	N	-0-			-0-
06	264120	X	226258	-0-	-37862	-0-	15	1	226243	2	N	-0-			-0-
07	238948	X	222633	-0-	-16315	-0-	16	1	222617	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	307303	X	142410	-0-	-164893	-0-	223	1	142187	2	N	-0-			-0-
04	297390	X	234244	-0-	-63146	-0-	263	1	233981	2	N	-0-			-0-
05	307303	X	235771	-0-	-71532	-0-	320	1	235451	2	N	-0-			-0-
06	297390	X	223283	-0-	-74107	-0-	162	1	223121	2	N	-0-			-0-
07	242048	X	221430	-0-	-20618	-0-	332	1	221098	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	242079	X	176467	-0-	-65612	-0-	366	1	176101	2	N	-0-			-0-
04	234270	X	225291	-0-	-8979	-0-	380	1	224911	2	N	-0-			-0-
05	242079	X	227827	-0-	-14252	-0-	416	1	227411	2	N	-0-			-0-
06	234270	X	210944	-0-	-23326	-0-	405	1	210539	2	N	-0-			-0-
07	232810	X	207200	-0-	-25610	-0-	419	1	206781	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	407650	X	105517	-0-	-302133	-0-	139	1	105378	2	N	-0-					-0-
04	394500	X	292778	-0-	-101722	-0-	15	1	292763	2	N	-0-					-0-
05	407650	X	321182	-0-	-86468	-0-	41	1	321141	2	N	-0-					-0-
06	394500	X	291753	-0-	-102747	-0-	270	1	291483	2	N	-0-					-0-
07	302529	X	287907	-0-	-14622	-0-	419	1	287488	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	606	2	33	9	N	30					30
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					30

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					27
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					27
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					27
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					27
*06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					27
*07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					27

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

02	8323	X	8309	-0-	-14	-0-	8309	2			N	-0-					36
03	8897	X	8668	-0-	-229	-0-	8668	2			N	-0-					36
04	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	11547	2			N	-0-					36
05	10695	X	8212	-0-	-2483	-0-	8212	2			N	-0-					36
*06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			N	-0-					36
*07	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2			N	-0-					36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

02	3770	X	3084	-0-	-686	-0-	3084	2			N	-0-					75
03	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	3085	2			N	-0-					75
04	3780	X	2971	-0-	-809	-0-	2971	2			N	-0-					75
05	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	3345	2			N	-0-					75
*06	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2			N	-0-					75
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					75

CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

02	5713	X	5181	-0-	-532	-0-	5180	2	1	9	N	1					56
03	5828	X	5756	-0-	-72	-0-	5756	2			N	-0-					56
04	5640	X	5467	-0-	-173	-0-	5467	2			N	-0-					56
05	5766	X	5452	-0-	-314	-0-	5452	2			N	-0-					56
*06	5370	X	5252	-0-	-118	-0-	5252	2			N	-0-					56
07	5983	X	5300	-0-	-683	-0-	5300	2			N	-0-					56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	6187	-0-	-106	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5688	-0-	-402	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
*06	6390	X	5444	-0-	-946	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5500	-0-	-1103	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					41
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					41
04	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					41
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					41
*06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					41
*07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

02	11832	X	10323	-0-	-1509	-0-	10323	2			N	-0-					47
03	12989	X	11713	-0-	-1276	-0-	11713	2			N	-0-					47
04	13560	X	10777	-0-	-2783	-0-	10777	2			N	-0-					47
05	16027	X	10900	-0-	-5127	-0-	10900	2			N	-0-					47
*06	14430	X	10195	-0-	-4235	-0-	10195	2			N	-0-					47
07	12400	X	11000	-0-	-1400	-0-	11000	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

02	10643	X	7477	-0-	-3166	-0-	7477	2			N	-0-					70
03	10199	X	9333	-0-	-866	-0-	9333	2			N	-0-					70
04	9600	X	5699	-0-	-3901	-0-	5699	2			N	-0-					70
05	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					70
*06	8610	X	5710	-0-	-2900	-0-	5710	2			N	-0-					70
07	9827	X	5800	-0-	-4027	-0-	5800	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	979	1	6651	2	N	-0-					3
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	1055	1	6899	2	N	1					4
							1	9									
04	8550	X	7439	-0-	-1111	-0-	1005	1	6434	2	N	-0-					4
05	8835	X	7116	-0-	-1719	-0-	975	1	6141	2	N	-0-					4
06	8550	X	6838	-0-	-1712	-0-	983	1	5855	2	N	-0-					4
*07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	1057	1	8113	2	N	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11716	X	-0-	-0-	-11716	-0-					N	-0-			-0-
03	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-			-0-
04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-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-

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
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	797	1	5413	2	N	-0-			25
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	857	1	5600	2	N	-0-			25
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	845	1	5412	2	N	-0-			25
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	937	1	5902	2	N	-0-			25
06	6540	X	6027	-0-	-513	-0-	867	1	5160	2	N	-0-			25
*07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	806	1	6183	2	N	-0-			25

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	585	1	10936	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11620	-0-	-656	-0-	626	1	10994	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	11184	-0-	-696	-0-	626	1	10558	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11800	-0-	-507	-0-	647	1	11153	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	11458	-0-	-452	-0-	626	1	10832	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	11652	-0-	-655	-0-	626	1	11026	2	N	-0-			-0-

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
02	11803	X	8654	-0-	-3149	-0-	8654	2			N	-0-			-0-
03	12121	X	9089	-0-	-3032	-0-	9089	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	8543	-0-	-1837	-0-	8543	2			N	-0-			-0-
05	10478	X	8348	-0-	-2130	-0-	8348	2			N	-0-			-0-
06	10140	X	8206	-0-	-1934	-0-	8206	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	7554	-0-	-1684	-0-	7554	2			N	-0-			-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174522	X	-0-	-0-	-174522	-0-					N	-0-			-0-
03	195266	X	195266	-0-	-0-	-0-	195266	2			N	-0-			-0-
04	180540	X	174099	-0-	-6441	-0-	174099	2			N	-0-			-0-
05	186558	X	171966	-0-	-14592	-0-	171966	2			N	-0-			-0-
06	180540	X	157022	-0-	-23518	-0-	157022	2			N	-0-			-0-
07	186558	X	147016	-0-	-39542	-0-	147016	2			N	-0-			-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	403	N	58	-0-	-345	-0-	58	2			Y	-0-					3
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					3
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					3
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					3
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	3370	-0-	-1763	-0-	3370	3			N	-0-					7
03	5487	X	4060	-0-	-1427	-0-	4060	3			N	-0-					7
04	5010	X	3705	-0-	-1305	-0-	3705	3			N	-0-					7
05	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	3			N	-0-					7
06	3930	X	3581	-0-	-349	-0-	3581	3			N	-0-					7
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	3			N	-0-					7

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27637	X	23002	-0-	-4635	-0-	23002	3			N	-0-					4
03	29543	X	23174	-0-	-6369	-0-	23174	3			N	-0-					4
04	28590	X	20790	-0-	-7800	-0-	20790	3			N	-0-					4
05	27001	X	22380	-0-	-4621	-0-	22380	3			N	-0-					4
06	24720	X	20424	-0-	-4296	-0-	20424	3			N	-0-					4
07	24583	X	20538	-0-	-4045	-0-	791	1	19747	3	N	-0-					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11339	X	10377	-0-	-962	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
03	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
04	15240	X	9737	-0-	-5503	-0-	9737	3			N	-0-					-0-
05	15748	X	9319	-0-	-6429	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
06	15240	X	8579	-0-	-6661	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
*07	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	9378	-0-	-366	-0-	465	1	8913	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	9803	-0-	-613	-0-	443	1	9360	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9402	-0-	-438	-0-	528	1	8874	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9716	-0-	-452	-0-	511	1	9205	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9376	-0-	-314	-0-	482	1	8894	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10701	X	10190	-0-	-511	-0-	506	1	9684	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	10225	-0-	-1214	-0-	462	1	9763	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9163	-0-	-1847	-0-	515	1	8648	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10179	-0-	-1198	-0-	535	1	9644	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					-0-
07	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	9686	X	8764	-0-	-922	-0-	435	1	8329	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	9132	-0-	-1253	-0-	413	1	8719	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9133	-0-	-917	-0-	513	1	8620	2	N	-0-			-0-
05	10385	X	9753	-0-	-632	-0-	513	1	9240	2	N	-0-			-0-
06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	503	1	9283	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7277	-0-	-843	-0-	361	1	6916	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7883	-0-	-890	-0-	356	1	7527	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	7231	-0-	-1259	-0-	406	1	6825	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	8619	-0-	-154	-0-	453	1	8166	2	N	-0-			-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	457	1	8444	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10411	X	9901	-0-	-510	-0-	491	1	9410	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	9337	-0-	-1792	-0-	422	1	8915	2	N	-0-			-0-
04	10380	X	8157	-0-	-2223	-0-	458	1	7699	2	N	-0-			-0-
05	10726	X	10087	-0-	-639	-0-	530	1	9557	2	N	-0-			-0-
06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	568	1	10487	2	N	-0-			-0-
07	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	7573	-0-	-228	-0-	376	1	7197	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7820	-0-	-519	-0-	354	1	7466	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7636	-0-	-434	-0-	429	1	7207	2	N	-0-			-0-
05	8339	X	5764	-0-	-2575	-0-	303	1	5461	2	N	-0-			-0-
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	428	1	7896	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT			-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11890	X	7549	-0-	-4341	-0-	375	1	7174	2	N	-0-			-0-
03	12710	X	12402	-0-	-308	-0-	561	1	11841	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	9056	-0-	-2794	-0-	509	1	8547	2	N	-0-			-0-
05	12121	X	11714	-0-	-407	-0-	616	1	11098	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11789	-0-	-211	-0-	606	1	11183	2	N	-0-			-0-
07	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15573	X	14681	-0-	-892	-0-	728	1	13953	2	N	-0-			-0-
03	17205	X	15023	-0-	-2182	-0-	679	1	14344	2	N	-0-			-0-
04	16650	X	14223	-0-	-2427	-0-	799	1	13424	2	N	-0-			-0-
05	17205	X	14556	-0-	-2649	-0-	765	1	13791	2	N	-0-			-0-
06	15780	X	14938	-0-	-842	-0-	767	1	14171	2	N	-0-			-0-
07	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	130378					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	130378					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5379	-0-	-595	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5541	-0-	-845	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5037	-0-	-1143	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5424	-0-	-838	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5370	-0-	-390	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	3	9	9	N	8	1	8			47
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1906	3	7	9	N	6					53
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	3	2	9	N	2	2	8			53
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					53
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					53
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					53

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	T. A.		3031	-0-	3031	3031	3031	3			Y	-0-					87
04	T. A.		45	-0-	45	3076	45	3			Y	-0-					87
05	3076	X	-0-	-0-	-3076	-0-					Y	-0-					87
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7053	-0-	-604	-0-	7053	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	6261	-0-	-1149	-0-	6261	3			Y	-0-					-0-
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			Y	-0-					-0-
*06	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	3			Y	-0-					-0-
*07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

02	3103	X	324	-0-	-2779	-0-	324	3			Y	-0-					37
03	3255	X	157	-0-	-3098	-0-	157	3			Y	-0-					37
04	3150	X	454	-0-	-2696	-0-	454	3			Y	-0-					37
05	2883	X	404	-0-	-2479	-0-	404	3			Y	-0-					37
06	1890	X	109	-0-	-1781	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	341	X	60	-0-	-281	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

02	5887	X	5301	-0-	-586	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			Y	-0-					-0-
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			Y	-0-					-0-
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			Y	-0-					-0-
*06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
*07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			Y	-0-					-0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

02	14674	X	11273	-0-	-3401	-0-	11256	3	17	9	Y	15	1	8			164
03	15686	X	10591	-0-	-5095	-0-	10574	3	17	9	Y	15					179
04	15180	X	15046	-0-	-134	-0-	15044	3	2	9	Y	2					181
05	15376	X	14899	-0-	-477	-0-	14890	3	9	9	Y	8					189
06	14070	X	13780	-0-	-290	-0-	13780	3			Y	-0-					189
*07	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14155	3	6	9	Y	5					194

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

02	10440	X	8011	-0-	-2429	-0-	7985	3	26	9	Y	24	16	8			100
03	11160	X	7267	-0-	-3893	-0-	7261	3	6	9	Y	5					105
04	10800	X	10323	-0-	-477	-0-	10323	3			Y	-0-					105
05	10881	X	10151	-0-	-730	-0-	10123	3	28	9	Y	25					130
06	9960	X	9078	-0-	-882	-0-	9076	3	2	9	Y	2					132
*07	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9543	3	2	9	Y	2					134

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	X	235	-0-	-693	-0-	235	3			N	-0-					85
03	558	X	258	-0-	-300	-0-	256	3	2	9	N	2					87
04	390	X	217	-0-	-173	-0-	215	3	2	9	N	2					89
05	434	X	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					89
06	420	X	166	-0-	-254	-0-	166	3			N	-0-					89
07	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					89

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	568	1	3134	2	Y	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	644	1	3234	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	395	1	2893	2	Y	-0-					-0-
*05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	1570	1	3722	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	881	1	2616	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2001	X	996	-0-	-1005	-0-	85	1	911	2	N	-0-					37
03	2232	X	1369	-0-	-863	-0-	117	1	1251	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	2160	X	967	-0-	-1193	-0-	80	1	885	2	N	2	2	8			37
							2	9									
05	2232	X	1154	-0-	-1078	-0-	100	1	1050	2	N	4	1	8			40
							4	9									
06	1920	X	1241	-0-	-679	-0-	105	1	1136	2	N	-0-					40
07	1364	X	1190	-0-	-174	-0-	106	1	1082	2	N	2	2	8			40
							2	9									

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
02	3422	X	3334	-0-	-88	-0-	551	1	2750	2	N	30	2	8			160
							33	9									
03	3658	X	2995	-0-	-663	-0-	572	1	2395	2	N	25	3	8			182
							28	9									
04	3540	X	3057	-0-	-483	-0-	528	1	2423	2	N	96	181	1	2	8	95
							106	9									
05	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	518	1	2647	2	N	33	3	8			125
							36	9									
06	3450	X	2722	-0-	-728	-0-	392	1	2322	2	N	7					132
							8	9									
07	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	589	1	2482	2	N	27	2	8			157
							30	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

02	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	3121	2	31	9	N	28					162
03	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	3367	2	30	9	N	27					189
04	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2620	2	51	9	N	46	187	1	2	8	46
05	3379	X	2242	-0-	-1137	-0-	2210	2	32	9	N	29					75
06	3300	X	2351	-0-	-949	-0-	2321	2	30	9	N	27					102
07	3410	X	2024	-0-	-1386	-0-	1993	2	31	9	N	28	1	8			129

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1322	2	22	9	N	20					54
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					54
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					54
05	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	2			N	-0-					54
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	482	2			N	-0-					54
07	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					54

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					77
03	279	N	103	-0-	-176	-0-	103	2			N	-0-					77
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					77
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					77
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					77
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
GREEN UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 244285	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 11790		PERF.11550 - 11630					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JARRELL UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 244823	COMPL. DATE 04/09/2009	TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9942 - 11458					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
HEMBY GU			WELL #: 1	RRCID -> 244824	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 11880		PERF.11430 - 11686					
02	348 X	185	-0-	-163	-0-	185	2		N	-0-			32
03	372 X	262	-0-	-110	-0-	262	2		N	-0-			32
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			32
05	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			32
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			32
*07	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			32
TAYLOR, T.J.			WELL #: 15 T	RRCID -> 244834	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 11415		PERF.11023 - 11163					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WOOD TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 244852	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 12000		PERF.11606 - 11710					
02	2668 N	886	-0-	-1782	-0-	886	2		N	-0-			20
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		N	-0-			20
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-			20
*07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			20
LAKE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9	RRCID -> 244871	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11900		PERF.11654 - 11756					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	44	1	2625	2	Y	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	72	1	4213	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	80	1	4612	2	Y	31	3	8			34
							34	9									
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	87	1	4607	2	Y	11	26	1	4	8	15
							12	9									
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	112	1	5993	2	Y	17	26	1	1	8	5
							19	9									
07	4898	X	4362	-0-	-536	-0-	75	1	4258	2	Y	26					31
							29	9									

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
02	667	N	568	-0-	-99	-0-	56	1	512	2	N	-0-					164
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					164
04	3000	N	3322	-0-	322	322	3320	2	2	9	N	2					166
05	959	N	637	-0-	-322	-0-	636	2	1	9	N	1					167
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					167
07	1032	X	470	-0-	-562	-0-	470	2			N	-0-					167

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
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8			57
03	1891	X	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					57
04	1830	X	1797	-0-	-33	-0-	1796	2	1	9	N	1	1	8			57
05	1984	X	1314	-0-	-670	-0-	1313	2	1	9	N	1	1	8			57
06	1920	X	1523	-0-	-397	-0-	1523	2			N	-0-					57
07	1984	X	1538	-0-	-446	-0-	1538	2			N	-0-					57

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					77
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8			77
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					77
05	682	N	161	-0-	-521	-0-	161	2			N	-0-					77
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					77

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2129	-0-	-626	-0-	210	1	1912	2	N	6	1	8			64
							7	9									
03	2790	X	1896	-0-	-894	-0-	55	1	1827	2	N	13					77
							14	9									
04	2310	X	2134	-0-	-176	-0-	2134	2			N	-0-					77
05	2387	X	1008	-0-	-1379	-0-	1008	2			N	-0-					77
06	1830	N	1106	-0-	-724	-0-	1106	2			N	-0-					77
07	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	1368	2	3	9	N	3	1	8			79

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	732	1	2368	2	N	24	1	8			127
							26	9									
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	679	1	1782	2	N	22					149
							24	9									
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	554	1	1721	2	N	12	57	1	2	8	102
							13	9									
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	729	1	3046	2	N	13	3	8			112
							14	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	674	1	2680	2	N	-0-					112
*07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	649	1	2356	2	N	1	1	8			112
							1	9									

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095

02	2320	X	1704	-0-	-616	-0-	399	1	1290	2	N	14					149
							15	9									
03	2418	X	1934	-0-	-484	-0-	530	1	1392	2	N	11					160
							12	9									
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	579	1	1801	2	N	20	88	1			92
							22	9									
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	480	1	2008	2	N	2					94
							2	9									
06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	425	1	1692	2	N	-0-					94
07	2480	X	1952	-0-	-528	-0-	421	1	1531	2	N	-0-					94

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	249	1	2180	2	Y	18					30
							20	9									
03	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	240	1	2172	2	Y	30					60
							33	9									
04	2940	X	2536	-0-	-404	-0-	265	1	2262	2	Y	8					68
							9	9									
05	3038	X	1862	-0-	-1176	-0-	188	1	1643	2	Y	28	59	1			37
							31	9									
06	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	228	1	1994	2	Y	9					46
							10	9									
07	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	238	1	2189	2	Y	-0-					46

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8					155
03	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2467	2	10	9	N	9					164
04	2610	X	2376	-0-	-234	-0-	2375	2	1	9	N	1	1	8			164
05	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	2609	2	1	9	N	1	1	8			164
06	2640	X	2321	-0-	-319	-0-	2321	2			N	-0-					164
07	2728	X	2250	-0-	-478	-0-	2250	2			N	-0-					164

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	812	1 3 9	2557	2	Y	3	3	8			174
03	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	868	1 2 9	2534	2	Y	2	2	8			174
04	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	840	1 3 9	2440	2	Y	3	3	8			174
05	3689	X	1972	-0-	-1717	-0-	868	1 3 9	1101	2	Y	3	3	8			174
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	784	1	2786	2	Y	-0-					174
07	3596	X	2203	-0-	-1393	-0-	180	1	2023	2	Y	-0-					174

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					22
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					22
05	279	X	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					22
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					22
07	279	X	145	-0-	-134	-0-	145	2			N	-0-					22

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					172
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					172
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					172
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					172
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					172
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					172

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	135	1	2253	2	Y	-0-					28
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	129	1	2356	2	Y	-0-					28
04	2250	X	2228	-0-	-22	-0-	108	1	2099	2	Y	19					47
							21	9									
05	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	117	1	2242	2	Y	-0-					47
06	2460	X	2458	-0-	-2	-0-	121	1	2337	2	Y	-0-					47
*07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	131	1	2490	2	Y	-0-					47

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	X	26	-0-	-32	-0-	26	2			N	-0-					33
03	62	X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					33
04	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					33
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					33
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					33

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
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	803	1	3436	2	N	-0-					77
03	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	504	1	2518	2	N	-0-					77
04	3900	X	3466	-0-	-434	-0-	608	1	2858	2	N	-0-					77
05	4526	X	2681	-0-	-1845	-0-	404	1	2277	2	N	-0-					77
06	4380	X	4178	-0-	-202	-0-	745	1	3433	2	N	-0-					77
07	4526	X	3149	-0-	-1377	-0-	685	1	2464	2	N	-0-					77

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
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	361	1	8033	2	N	-0-					65
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	346	1	6063	2	N	-0-					65
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	371	1	6111	2	N	-0-					65
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	391	1	6263	2	N	-0-					65
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	343	1	5221	2	N	-0-					65
*07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	381	1	6286	2	N	-0-					65

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
02	2523	X	2385	-0-	-138	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6481	-0-	-15	-0-	475	1	6004	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	502	1	6224	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	3828	-0-	-2772	-0-	319	1	3509	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4158	-0-	-2755	-0-	318	1	3840	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3389	-0-	-3301	-0-	287	1	3102	2	N	-0-					-0-
*07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	611	1	8026	2	N	-0-					-0-

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
02	1943	X	1645	-0-	-298	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	1692	-0-	-106	-0-	1690	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	1770	X	1595	-0-	-175	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1729	-0-	-41	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1014	-0-	-753	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	4057	-0-	-351	-0-	87	1	3970	2	N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	87	1	4679	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	75	1	4593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	93	1	6415	2	N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	90	1	5343	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	93	1	5133	2	N	-0-					-0-

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
02	2088	X	1669	-0-	-419	-0-	1666	2	3	9	N	3	3	8			6
03	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	2006	2	7	9	N	6	6	8			6
04	1950	X	1648	-0-	-302	-0-	1647	2	1	9	N	1	1	8			6
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1775	2	4	9	N	4	4	8			6
06	1950	X	1919	-0-	-31	-0-	1916	2	3	9	N	3	3	8			6
07	2015	X	1731	-0-	-284	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			6

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	4547	-0-	-1456	-0-	490	1	4055	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	406	1	4663	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	457	1	4792	2	N	-0-					-0-
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	442	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4543	-0-	-377	-0-	346	1	4196	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	5425	X	3925	-0-	-1500	-0-	327	1	3597	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	3625	X	3588	-0-	-37	-0-	1073	1	2514	2	N	1	1	8			63
							1	9									
03	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	942	1	2511	2	N	2	2	8			63
							2	9									
04	3960	X	3161	-0-	-799	-0-	953	1	2207	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1036	1	3422	2	N	1	1	8			63
							1	9									
06	3960	X	3575	-0-	-385	-0-	1078	1	2497	2	N	-0-					63
07	3844	X	3452	-0-	-392	-0-	1043	1	2409	2	N	-0-					63

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	944	-0-	-419	-0-	81	1	863	2	Y	-0-					38
03	1674	X	1178	-0-	-496	-0-	101	1	1077	2	Y	-0-					38
04	1740	X	1053	-0-	-687	-0-	85	1	950	2	Y	16	41	1			13
							18	9									
05	1798	X	339	-0-	-1459	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					13
06	1740	X	1697	-0-	-43	-0-	143	1	1554	2	Y	-0-					13
*07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1191	2	Y	-0-					13

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					40
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					40
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					40
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	212	2	1	9	N	1	1	8			40
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					40
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40

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
02	9367	X	7564	-0-	-1803	-0-	29	1	7535	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8192	-0-	-1356	-0-	33	1	8159	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	7511	-0-	-1489	-0-	32	1	7479	2	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7503	-0-	-681	-0-	32	1	7471	2	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7156	-0-	-764	-0-	31	1	7125	2	Y	-0-					-0-
07	8184	X	7102	-0-	-1082	-0-	32	1	7059	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

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
02	6699	X	5672	-0-	-1027	-0-	397	1	5275	2	Y	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	457	1	6262	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5675	-0-	-355	-0-	396	1	5279	2	Y	-0-					-0-
05	6231	X	6142	-0-	-89	-0-	414	1	5728	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5146	-0-	-1364	-0-	363	1	4783	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5779	-0-	-948	-0-	414	1	5365	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16617	X	11632	-0-	-4985	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12323	-0-	-1937	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11029	-0-	-2501	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11234	-0-	-2065	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9781	-0-	-2699	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11669	-0-	-762	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

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
02	8033	X	5983	-0-	-2050	-0-	5982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8184	X	6070	-0-	-2114	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5138	-0-	-3562	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	5033	-0-	-3957	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6986	-0-	-1714	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	3646	-0-	-2740	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11803	X	9500	-0-	-2303	-0-	174	1	9317	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	12121	X	9505	-0-	-2616	-0-	180	1	9322	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	10770	X	9858	-0-	-912	-0-	180	1	9677	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11129	X	10101	-0-	-1028	-0-	186	1	9915	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9635	-0-	-1135	-0-	174	1	9459	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	10199	X	8654	-0-	-1545	-0-	186	1	8464	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
02	8236	X	6997	-0-	-1239	-0-	116	1	6881	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7981	-0-	-420	-0-	120	1	7861	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	7259	-0-	-721	-0-	120	1	7139	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7462	-0-	-784	-0-	124	1	7338	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	6883	-0-	-1097	-0-	112	1	6771	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7287	-0-	-680	-0-	124	1	7163	2	N	-0-					-0-

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
02	17661	X	15749	-0-	-1912	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	14447	-0-	-4432	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	16879	-0-	-791	-0-	16879	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15765	-0-	-1254	-0-	15764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16290	X	14639	-0-	-1651	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	14145	-0-	-3308	-0-	14145	2			N	-0-					-0-

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
02	18763	X	14378	-0-	-4385	-0-	56	1	14316	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	19499	X	15714	-0-	-3785	-0-	62	1	15651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17550	X	15332	-0-	-2218	-0-	64	1	15266	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	16833	X	16302	-0-	-531	-0-	68	1	16232	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	15210	X	14721	-0-	-489	-0-	64	1	14657	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	14394	-0-	-1447	-0-	66	1	14325	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
02	9860	X	8674	-0-	-1186	-0-	634	1	8015	2	N	23					70
							25	9									
03	9796	X	8407	-0-	-1389	-0-	626	1	7770	2	N	10					80
							11	9									
04	9360	X	8571	-0-	-789	-0-	713	1	7847	2	N	10					90
							11	9									
05	9641	X	8747	-0-	-894	-0-	667	1	8060	2	N	18	1	8			107
							20	9									
06	9210	X	8907	-0-	-303	-0-	753	1	8152	2	N	2					109
							2	9									
07	9269	X	8770	-0-	-499	-0-	620	1	8149	2	N	1					110
							1	9									

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
02	13427	X	13171	-0-	-256	-0-	13171	2			Y	-0-					2
03	14353	X	13644	-0-	-709	-0-	13644	2			Y	-0-					2
04	13890	X	11345	-0-	-2545	-0-	11345	2			Y	-0-					2
05	14229	X	13522	-0-	-707	-0-	13522	2			Y	-0-					2
06	13620	X	13425	-0-	-195	-0-	13425	2			Y	-0-					2
07	14074	X	13651	-0-	-423	-0-	13649	2	2	9	Y	2	2	8			2

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
02	18879	X	17545	-0-	-1334	-0-	17545	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	17617	-0-	-2099	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	16222	-0-	-2858	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17387	-0-	-1864	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	15569	-0-	-3061	-0-	15569	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16466	-0-	-2289	-0-	16466	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16994	X	16724	-0-	-270	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	17788	-0-	-223	-0-	17787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	17341	-0-	-670	-0-	17339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	17310	X	12774	-0-	-4536	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	16599	-0-	-1412	-0-	16599	2			N	-0-					-0-

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
02	13891	X	13043	-0-	-848	-0-	13032	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	14787	X	13762	-0-	-1025	-0-	13756	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	13680	X	12033	-0-	-1647	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14136	X	12222	-0-	-1914	-0-	12221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13500	X	11972	-0-	-1528	-0-	11970	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	13950	X	11271	-0-	-2679	-0-	11268	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19894	X	12958	-0-	-6936	-0-	12955	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	21266	X	12599	-0-	-8667	-0-	12593	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	20580	X	11253	-0-	-9327	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	11578	-0-	-5038	-0-	11574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	14700	X	10415	-0-	-4285	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	10741	-0-	-3116	-0-	10741	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7888	X	7522	-0-	-366	-0-	7522	2			Y	-0-					-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8367	-0-	-423	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
05	9083	X	7623	-0-	-1460	-0-	400	1	7223	2	Y	-0-					-0-
06	9030	X	7586	-0-	-1444	-0-	390	1	7196	2	Y	-0-					-0-
07	9331	X	7464	-0-	-1867	-0-	402	1	7062	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11194	X	9847	-0-	-1347	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	10454	-0-	-1512	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9416	-0-	-1594	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9677	-0-	-1452	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9761	-0-	-739	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9250	-0-	-1290	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10324	X	7863	-0-	-2461	-0-	7863	2			Y	-0-					-0-
03	9951	X	8154	-0-	-1797	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8988	-0-	-42	-0-	8988	2			Y	-0-					-0-
05	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	528	1	9529	2	Y	-0-					-0-
06	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	473	1	8722	2	Y	-0-					-0-
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	501	1	8799	2	Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	7699	-0-	-1349	-0-	7699	2			Y	-0-					-0-
03	9672	X	8171	-0-	-1501	-0-	8171	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	7964	-0-	-796	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8091	-0-	-961	-0-	8090	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			Y	-0-					-0-
*07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12876	X	12313	-0-	-563	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12528	-0-	-1236	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12607	-0-	-203	-0-	12606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13237	X	12839	-0-	-398	-0-	12838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12750	X	12200	-0-	-550	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	12313	-0-	-862	-0-	12312	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78851	X	58534	-0-	-20317	-0-	58534	2			N	-0-					-0-
03	78182	X	61170	-0-	-17012	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
04	71490	X	55170	-0-	-16320	-0-	55166	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	71176	X	53821	-0-	-17355	-0-	53820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	65400	X	50541	-0-	-14859	-0-	50541	2			N	-0-					-0-
07	62558	X	50510	-0-	-12048	-0-	50510	2			N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14732	X	12686	-0-	-2046	-0-	12686	2			Y	-0-					-0-
03	15066	X	13149	-0-	-1917	-0-	13149	2			Y	-0-					-0-
04	14580	X	11233	-0-	-3347	-0-	11233	2			Y	-0-					-0-
05	15066	X	14557	-0-	-509	-0-	14557	2			Y	-0-					-0-
06	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			Y	-0-					-0-
*07	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	X	6523	-0-	-176	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5760	-0-	-1401	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5231	-0-	-1699	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6257	-0-	-904	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5881	-0-	-869	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5762	-0-	-1213	-0-	5762	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44979	X	38666	-0-	-6313	-0-	38666	2			N	-0-					-0-
03	48081	X	40398	-0-	-7683	-0-	40398	2			N	-0-					-0-
04	46530	X	36609	-0-	-9921	-0-	36566	2	43	9	N	39	39	8			-0-
05	44764	X	36327	-0-	-8437	-0-	36298	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	41430	X	34002	-0-	-7428	-0-	33978	2	24	9	N	22	22	8			-0-
07	41323	X	35144	-0-	-6179	-0-	35103	2	41	9	N	37	37	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11919	X	10030	-0-	-1889	-0-	10030	2			Y	-0-					2
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			Y	-0-					2
04	12360	X	11255	-0-	-1105	-0-	11255	2			Y	-0-					2
05	12772	X	10320	-0-	-2452	-0-	10320	2			Y	-0-					2
06	13020	X	9325	-0-	-3695	-0-	9325	2			Y	-0-					2
07	13454	X	9289	-0-	-4165	-0-	9289	2			Y	-0-					2

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31987	X	28078	-0-	-3909	-0-	28075	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	32953	X	28729	-0-	-4224	-0-	28726	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	31890	X	25837	-0-	-6053	-0-	25834	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	31620	X	24481	-0-	-7139	-0-	24477	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	29910	X	22886	-0-	-7024	-0-	22886	2			Y	-0-					-0-
07	30008	X	22854	-0-	-7154	-0-	531	1	22323	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51214	X	41059	-0-	-10155	-0-	41056	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	53103	X	42503	-0-	-10600	-0-	42500	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	47760	X	39252	-0-	-8508	-0-	39249	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	46593	X	38579	-0-	-8014	-0-	38575	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	43470	X	36551	-0-	-6919	-0-	36551	2			Y	-0-					-0-
07	43896	X	38002	-0-	-5894	-0-	884	1	37111	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12702	X	11981	-0-	-721	-0-	11972	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	12493	X	11985	-0-	-508	-0-	11979	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	12240	X	10939	-0-	-1301	-0-	10938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12803	X	10150	-0-	-2653	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10345	-0-	-2045	-0-	10342	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	12803	X	9538	-0-	-3265	-0-	9535	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74182	X	56605	-0-	-17577	-0-	87	1	56518	2	N	-0-					-0-
03	73005	X	56381	-0-	-16624	-0-	93	1	56288	2	N	-0-					-0-
04	64920	X	52459	-0-	-12461	-0-	90	1	52369	2	N	-0-					-0-
05	63085	X	52119	-0-	-10966	-0-	93	1	52011	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	59550	X	48269	-0-	-11281	-0-	90	1	48165	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
07	60512	X	47635	-0-	-12877	-0-	93	1	47520	2	N	20	20	8			-0-
							22	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	6170	-0-	-1022	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	4456	-0-	-3015	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6389	-0-	-841	-0-	6389	2			Y	-0-					-0-
05	7471	X	5662	-0-	-1809	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	5913	-0-	-690	-0-	5913	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50228	X	40650	-0-	-9578	-0-	40646	2	4	9	Y	4	4	8			1
03	50995	X	42749	-0-	-8246	-0-	42746	2	3	9	Y	3	3	8			1
04	46620	X	39266	-0-	-7354	-0-	39262	2	4	9	Y	4	4	8			1
05	46066	X	38526	-0-	-7540	-0-	38522	2	4	9	Y	4	4	8			1
06	43110	X	36001	-0-	-7109	-0-	36001	2			Y	-0-					1
07	43462	X	39342	-0-	-4120	-0-	915	1	38427	2	Y	-0-					1

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			Y	-0-					9
03	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			Y	-0-					9
04	8880	X	7088	-0-	-1792	-0-	7088	2			Y	-0-					9
05	9176	X	7924	-0-	-1252	-0-	7924	2			Y	-0-					9
06	8970	X	8602	-0-	-368	-0-	8602	2			Y	-0-					9
07	9269	X	7800	-0-	-1469	-0-	7800	2			Y	-0-					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21605	X	20819	-0-	-786	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	21105	-0-	-2486	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	19562	-0-	-4228	-0-	19561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24583	X	19701	-0-	-4882	-0-	19700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23790	X	18036	-0-	-5754	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	17810	-0-	-4448	-0-	17810	2			N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65105	X	52813	-0-	-12292	-0-	52809	2	4	9	Y	4	2	8			2
03	65999	X	52729	-0-	-13270	-0-	52728	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	61800	X	50289	-0-	-11511	-0-	50288	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
05	59923	X	50007	-0-	-9916	-0-	50005	2	2	9	Y	2	1	8			1
06	55530	X	46146	-0-	-9384	-0-	46146	2			Y	-0-					1
07	56451	X	48035	-0-	-8416	-0-	48032	2	3	9	Y	3	3	8			1

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43065	X	35632	-0-	-7433	-0-	35628	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	44392	X	37269	-0-	-7123	-0-	37266	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	40590	X	33609	-0-	-6981	-0-	33606	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	40052	X	32583	-0-	-7469	-0-	32579	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	37380	X	30700	-0-	-6680	-0-	30700	2			Y	-0-					-0-
07	38099	X	27798	-0-	-10301	-0-	646	1	27142	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16646	X	13265	-0-	-3381	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14534	-0-	-3260	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13915	-0-	-785	-0-	13914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14477	X	12954	-0-	-1523	-0-	12953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14070	X	12126	-0-	-1944	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13818	-0-	-721	-0-	13818	2			N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54462	X	46085	-0-	-8377	-0-	174	1	45909	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	58218	X	47682	-0-	-10536	-0-	186	1	47492	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	50580	X	44551	-0-	-6029	-0-	44551	2			N	-0-					-0-
05	50592	X	44373	-0-	-6219	-0-	44370	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	48960	X	42672	-0-	-6288	-0-	42672	2			N	-0-					-0-
07	49259	X	43159	-0-	-6100	-0-	43159	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51562	X	44386	-0-	-7176	-0-	44379	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	55118	X	46049	-0-	-9069	-0-	46045	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	48120	X	43137	-0-	-4983	-0-	43127	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	49724	X	43913	-0-	-5811	-0-	43901	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	45930	X	40848	-0-	-5082	-0-	40846	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	47461	X	41416	-0-	-6045	-0-	41398	2	18	9	N	16	16	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47386	X	35536	-0-	-11850	-0-	35533	2	3	9	Y	3	2	8			1
03	47864	X	36250	-0-	-11614	-0-	36250	2			Y	-0-					1
04	44310	X	34214	-0-	-10096	-0-	34213	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
05	42997	X	32888	-0-	-10109	-0-	32886	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	39090	X	29676	-0-	-9414	-0-	29676	2			Y	-0-					-0-
07	37975	X	31186	-0-	-6789	-0-	31180	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

02	17081	X	14440	-0-	-2641	-0-	14440	2			Y	-0-					-0-
03	18259	X	14866	-0-	-3393	-0-	14866	2			Y	-0-					-0-
04	17670	X	15728	-0-	-1942	-0-	15728	2			Y	-0-					-0-
05	17267	X	13023	-0-	-4244	-0-	13023	2			Y	-0-					-0-
06	16710	X	12365	-0-	-4345	-0-	12365	2			Y	-0-					-0-
07	16244	X	11658	-0-	-4586	-0-	11658	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

02	38251	X	29978	-0-	-8273	-0-	117	1	29861	2	N	-0-					-0-
03	37169	X	32463	-0-	-4706	-0-	129	1	32333	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	34140	X	29446	-0-	-4694	-0-	123	1	29323	2	N	-0-					-0-
05	33914	X	29176	-0-	-4738	-0-	122	1	29054	2	N	-0-					-0-
06	31920	X	25726	-0-	-6194	-0-	113	1	25613	2	N	-0-					-0-
07	32457	X	25102	-0-	-7355	-0-	114	1	24988	2	N	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

02	8642	X	8043	-0-	-599	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8435	-0-	-803	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7634	-0-	-766	-0-	7633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8680	X	8292	-0-	-388	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8237	-0-	-73	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8509	-0-	-78	-0-	8508	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

02	28420	X	25758	-0-	-2662	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	26963	-0-	-2487	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	25469	-0-	-3031	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	25977	-0-	-2729	-0-	25977	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	24719	-0-	-2611	-0-	24719	2			N	-0-					-0-
07	27528	X	24578	-0-	-2950	-0-	24578	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

02	8236	X	4336	-0-	-3900	-0-	467	1	3869	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6202	-0-	-556	-0-	496	1	5704	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7170	X	6132	-0-	-1038	-0-	533	1	5599	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6526	-0-	-883	-0-	529	1	5997	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6828	-0-	-342	-0-	520	1	6307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	552	1	6066	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43964	X	39553	-0-	-4411	-0-	39553	2			Y	-0-					-0-
03	46190	X	40621	-0-	-5569	-0-	40621	2			Y	-0-					-0-
04	44700	X	37818	-0-	-6882	-0-	37817	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	46190	X	39145	-0-	-7045	-0-	39143	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	40920	X	38552	-0-	-2368	-0-	38552	2			Y	-0-					-0-
07	42284	X	38907	-0-	-3377	-0-	38899	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44167	X	30054	-0-	-14113	-0-	30054	2			Y	-0-					-0-
03	44950	X	30883	-0-	-14067	-0-	30883	2			Y	-0-					-0-
04	39060	X	29050	-0-	-10010	-0-	29049	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	35092	X	27513	-0-	-7579	-0-	27511	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	31080	X	23688	-0-	-7392	-0-	23688	2			Y	-0-					-0-
07	32116	X	23548	-0-	-8568	-0-	23548	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25491	X	21689	-0-	-3802	-0-	174	1	21515	2	N	-0-					-0-
03	25544	X	22398	-0-	-3146	-0-	186	1	22212	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	20569	-0-	-4091	-0-	180	1	20388	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	24056	X	21236	-0-	-2820	-0-	186	1	21050	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	19388	-0-	-3802	-0-	180	1	19208	2	N	-0-					-0-
07	23188	X	19819	-0-	-3369	-0-	186	1	19633	2	N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3981	-0-	-607	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3533	-0-	-1147	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3017	-0-	-1819	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2302	-0-	-2378	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2652	-0-	-1781	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8845	X	6805	-0-	-2040	-0-	112	1	6693	2	N	-0-					153
03	9455	X	6899	-0-	-2556	-0-	115	1	6784	2	N	-0-					153
04	8790	X	7134	-0-	-1656	-0-	122	1	7011	2	N	1	1	8			153
							1	9									
05	7285	X	5073	-0-	-2212	-0-	94	1	4979	2	N	-0-					153
06	7050	X	5958	-0-	-1092	-0-	110	1	5848	2	N	-0-					153
07	7378	X	7231	-0-	-147	-0-	125	1	7106	2	N	-0-					153

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907																	
02	240555	X	153852	-0-	-86703	-0-	105	1	153716	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
03	257145	X	141810	-0-	-115335	-0-	112	1	141665	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
04	248850	X	123017	-0-	-125833	-0-	107	1	122910	2	N	-0-					-0-
05	218953	X	113856	-0-	-105097	-0-	110	1	113729	2	N	15	15	8			-0-
							17	9									
06	159150	X	100684	-0-	-58466	-0-	110	1	100573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	164455	X	95811	-0-	-68644	-0-	110	1	95701	2	N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021																	
02	324017	X	229887	-0-	-94130	-0-	156	1	229731	2	N	-0-					-0-
03	346363	X	212542	-0-	-133821	-0-	167	1	212375	2	N	-0-					-0-
04	335190	X	186637	-0-	-148553	-0-	163	1	186474	2	N	-0-					-0-
05	298778	X	174471	-0-	-124307	-0-	169	1	174302	2	N	-0-					-0-
06	237810	X	145461	-0-	-92349	-0-	160	1	145301	2	N	-0-					-0-
07	245737	X	146545	-0-	-99192	-0-	169	1	146376	2	N	-0-					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A																	
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779																	
02	293980	X	293980	-0-	-0-	-0-	216	1	293764	2	N	-0-					-0-
03	438209	X	438209	-0-	-0-	-0-	279	1	437930	2	N	-0-					-0-
04	376716	X	376716	-0-	-0-	-0-	270	1	376446	2	N	-0-					-0-
05	347059	X	347059	-0-	-0-	-0-	279	1	346777	2	N	3					3
							3	9									
06	335340	X	310577	-0-	-24763	-0-	270	1	310307	2	N	-0-					3
07	346518	X	301450	-0-	-45068	-0-	279	1	301171	2	N	-0-					3

SAMSON LONE STAR, LLC 744737

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000																	
02	4611	X	4306	-0-	-305	-0-	294	1	3962	2	Y	45					53
							50	9									
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	532	1	4157	2	Y	-0-					53
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	715	1	4067	2	Y	-0-					53
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	784	1	4704	2	Y	34					87
							37	9									
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	757	1	4354	2	Y	9	85	1			11
							10	9									
07	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	802	1	3936	2	Y	-0-					11
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176																	
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	116	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	176	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	207	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	187	1	1127	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	174	1	2055	2	Y	39	33	1			26
							43	9									
03	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	133	1	2040	2	Y	41	49	1			18
							45	9									
04	2220	N	1934	-0-	-286	-0-	123	1	1745	2	Y	60	57	1			21
							66	9									
05	2294	N	1898	-0-	-396	-0-	135	1	1686	2	Y	70	80	1			11
							77	9									
06	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	155	1	1864	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	160	1	1911	2	Y	33	40	1			5
							36	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531						N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

02	1131	X	809	-0-	-322	-0-	67	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	654	-0-	-555	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1073	-0-	-97	-0-	76	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	868	X	843	-0-	-25	-0-	67	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	1006	-0-	-110	-0-	84	1	921	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3161	X	2573	-0-	-588	-0-	200	1	2370	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	3379	X	1902	-0-	-1477	-0-	116	1	1784	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	3000	X	2648	-0-	-352	-0-	174	1	2471	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2883	X	2097	-0-	-786	-0-	155	1	1939	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	214	1	2581	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	223	1	2669	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	137	1	2033	2	Y	48	27	1			58
							53	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	143	1	2183	2	Y	73	87	1			44
							80	9									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	117	1	2048	2	Y	69	93	1			20
							76	9									
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	134	1	2257	2	Y	71	57	1			34
							78	9									
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	143	1	2499	2	Y	49	59	1			24
							54	9									
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	134	1	2348	2	Y	67	69	1			22
							74	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	108	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3315	-0-	-455	-0-	258	1	3057	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3539	-0-	-429	-0-	217	1	3322	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3427	-0-	-323	-0-	225	1	3202	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	264	1	3291	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	259	1	3112	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	270	1	3233	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3280	-0-	-287	-0-	3280	2			Y	-0-					6
03	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	2			Y	-0-					6
04	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	8			6
05	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	2			Y	-0-					6
06	3540	X	3113	-0-	-427	-0-	3095	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	2
07	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	3009	2			Y	-0-					2

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	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6709	-0-	-700	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6346	-0-	-674	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7165	-0-	-399	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6759	-0-	-561	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7088	-0-	-476	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	806	1	7316	2	Y	-0-					8
03	8587	X	8390	-0-	-197	-0-	823	1	7567	2	Y	-0-					8
04	8310	X	7964	-0-	-346	-0-	770	1	7194	2	Y	-0-					8
05	8587	X	8113	-0-	-474	-0-	839	1	7274	2	Y	-0-					8
06	8310	X	7684	-0-	-626	-0-	774	1	6907	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	8587	X	7877	-0-	-710	-0-	797	1	7080	2	Y	-0-					3

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7772	X	7358	-0-	-414	-0-	7358	2			N	-0-					25
03	8308	X	7025	-0-	-1283	-0-	7025	2			N	-0-					25
04	7860	X	7401	-0-	-459	-0-	7401	2			N	-0-					25
05	7936	X	7457	-0-	-479	-0-	7427	2	30	9	N	27					52
06	7620	X	6828	-0-	-792	-0-	6828	2			N	-0-					52
07	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					52

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	131	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	141	1	2149	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	158	1	2672	2	Y	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	125	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	103	1	1816	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

02	5365	X	4478	-0-	-887	-0-	224	1	4254	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3667	-0-	-2316	-0-	162	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3882	-0-	-1908	-0-	181	1	3701	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	3803	-0-	-2180	-0-	392	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	3423	-0-	-1557	-0-	385	1	3038	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3816	-0-	-958	-0-	217	1	3599	2	N	-0-					-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

02	3886	X	3785	-0-	-101	-0-	239	1	3546	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	240	1	3658	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	213	1	3726	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	213	1	3596	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3605	-0-	-325	-0-	195	1	3410	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	202	1	3555	2	Y	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

02	3277	X	2068	-0-	-1209	-0-	131	1	1937	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2283	-0-	-1034	-0-	140	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2057	-0-	-1153	-0-	111	1	1945	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3317	X	1822	-0-	-1495	-0-	102	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1724	-0-	-946	-0-	93	1	1631	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	99	1	1738	2	Y	-0-					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

02	6583	X	5916	-0-	-667	-0-	461	1	5455	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6325	-0-	-712	-0-	388	1	5937	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6156	-0-	-654	-0-	405	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6414	-0-	-375	-0-	476	1	5938	2	Y	-0-					-0-
06	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	493	1	5929	2	Y	-0-					-0-
*07	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	562	1	6720	2	Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

02	5626	X	4515	-0-	-1111	-0-	352	1	4163	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4104	-0-	-1414	-0-	252	1	3852	2	Y	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	343	1	4875	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4822	-0-	-262	-0-	358	1	4464	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4220	-0-	-460	-0-	324	1	3896	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4108	-0-	-1286	-0-	317	1	3791	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

02	638	N	548	-0-	-90	-0-	15	1	533	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	17	1	626	2	N	-0-					-0-
04	720	N	458	-0-	-262	-0-	13	1	445	2	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	N	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	55	1	529	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

02	9251	X	5962	-0-	-3289	-0-	465	1	5497	2	Y	-0-					-0-
03	9641	X	6070	-0-	-3571	-0-	372	1	5698	2	Y	-0-					-0-
04	8010	X	5926	-0-	-2084	-0-	390	1	5536	2	Y	-0-					-0-
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	504	1	6288	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	5875	-0-	-395	-0-	451	1	5424	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	482	1	5765	2	Y	-0-					-0-

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					-0-
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			Y	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	458	1	8017	2	Y	-0-					-0-
05	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	420	1	7094	2	Y	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	446	1	7804	2	Y	-0-					-0-
*07	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	440	1	7725	2	Y	-0-					-0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

02	7395	X	6094	-0-	-1301	-0-	6088	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	6557	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7350	X	6039	-0-	-1311	-0-	6033	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7068	X	6616	-0-	-452	-0-	6598	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	6750	X	5704	-0-	-1046	-0-	5695	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	6572	X	5707	-0-	-865	-0-	5700	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

*09	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1040	1	10061	2	N	-0-					-0-
10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1090	1	9783	2	N	-0-					-0-
11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	1054	1	9460	2	N	-0-					-0-
12	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	1019	1	8983	2	N	-0-					-0-
01	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	995	1	9072	2	N	-0-					-0-
02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	955	1	8318	2	N	-0-					-0-
03	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	929	1	8035	2	N	-0-					-0-
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	888	1	7877	2	N	-0-					-0-
05	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	920	1	8249	2	N	-0-					-0-
*06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	931	1	7497	2	N	-0-					-0-
*07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	1005	1	7994	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9106	X	8974	-0-	-132	-0-	699	1	8275	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9443	-0-	-291	-0-	579	1	8864	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	9249	-0-	-171	-0-	608	1	8641	2	Y	-0-					-0-
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	763	1	9520	2	Y	-0-					-0-
06	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	802	1	9654	2	Y	-0-					-0-
*07	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	803	1	9602	2	Y	-0-					-0-

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
02	7163	X	4287	-0-	-2876	-0-	4287	2			Y	-0-					29
03	8060	X	4547	-0-	-3513	-0-	4547	2			Y	-0-					29
04	7800	X	6401	-0-	-1399	-0-	346	1	6055	2	Y	-0-					29
05	8060	X	5631	-0-	-2429	-0-	315	1	5316	2	Y	-0-					29
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	285	1	4983	2	Y	-0-					29
07	6603	X	5261	-0-	-1342	-0-	283	1	4978	2	Y	-0-					29

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
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	1317	1	6590	2	Y	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	1446	1	7624	2	Y	-0-					-0-
04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	1431	1	7157	2	Y	-0-					-0-
05	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	1755	1	7167	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7209	-0-	-561	-0-	1686	1	5523	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7173	-0-	-856	-0-	1426	1	5747	2	Y	-0-					-0-

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
02	12847	X	11334	-0-	-1513	-0-	11333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13361	X	11998	-0-	-1363	-0-	11997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12600	X	11534	-0-	-1066	-0-	11533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
06	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16161	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-

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
*09	9660	X	8417	-0-	-1243	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8706	-0-	-811	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
11	9210	X	8811	-0-	-399	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8939	-0-	-578	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	7352	-0-	-1359	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6244	-0-	-2282	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	5594	-0-	-3520	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6224	-0-	-2596	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7801	-0-	-1127	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
*06	7110	X	5584	-0-	-1526	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
*07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

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
*09	T. A.		7921	-0-	7921	18319	7921	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		6189	-0-	6189	24508	6189	2			Y	-0-					-0-
11	30984	X	6476	-0-	-24508	-0-	6476	2			Y	-0-					-0-
12	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			Y	-0-					-0-
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			Y	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			Y	-0-					-0-
05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			Y	-0-					-0-
*06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			Y	-0-					-0-
*07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	T. A.	7114	-0-	7114	16060	7114	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	6355	-0-	6355	22415	6355	2		Y	-0-			-0-
11	30070 X	7655	-0-	-22415	-0-	7655	2		Y	-0-			-0-
12	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2		Y	-0-			-0-
01	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2		Y	-0-			-0-
02	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2		Y	-0-			-0-
03	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2		Y	-0-			-0-
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2		Y	-0-			-0-
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2		Y	-0-			-0-
*06	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		Y	-0-			-0-
*07	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2		Y	-0-			-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

*09	7800 X	4291	-0-	-3509	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
10	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2		N	-0-			-0-
11	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2		N	-0-			-0-
12	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2		N	-0-			-0-
01	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2		N	-0-			-0-
02	7917 X	7376	-0-	-541	-0-	7376	2		N	-0-			-0-
03	8463 X	7336	-0-	-1127	-0-	7336	2		N	-0-			-0-
04	9090 X	6541	-0-	-2549	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
05	9393 X	7804	-0-	-1589	-0-	7804	2		N	-0-			-0-
*06	9090 X	6964	-0-	-2126	-0-	6964	2		N	-0-			-0-
*07	7874 X	5088	-0-	-2786	-0-	5088	2		N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

*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-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

*09	4920 X	4069	-0-	-851	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
10	4929 X	4243	-0-	-686	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4032	-0-	-618	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4178	-0-	-410	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4241	-0-	-99	-0-	4241	2		N	-0-			-0-
02	3973 X	3790	-0-	-183	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4002	-0-	-245	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3881	-0-	-229	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3569	-0-	-678	-0-	3569	2		N	-0-			-0-
*06	4110 X	3059	-0-	-1051	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
*07	4061 X	3261	-0-	-800	-0-	3261	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	1080	1	10446	2	N	-0-			-0-
10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	616	1	5529	2	N	-0-			-0-
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	549	1	4929	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	5047	-0-	-3912	-0-	514	1	4533	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	4711	-0-	-4248	-0-	466	1	4245	2	N	-0-			-0-
02	8381	X	4225	-0-	-4156	-0-	435	1	3790	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	4330	-0-	-1808	-0-	449	1	3881	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	3889	-0-	-1601	-0-	394	1	3495	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	3945	-0-	-1108	-0-	396	1	3549	2	N	-0-			-0-
*06	4560	X	4119	-0-	-441	-0-	455	1	3664	2	N	-0-			-0-
*07	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	455	1	3620	2	N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	7050	X	5791	-0-	-1259	-0-	5791	2			N	-0-			-0-
10	7285	X	5603	-0-	-1682	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
11	6870	X	5569	-0-	-1301	-0-	5569	2			N	-0-			-0-
12	6758	X	5902	-0-	-856	-0-	5902	2			N	-0-			-0-
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
02	5597	X	5518	-0-	-79	-0-	5518	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	5705	-0-	-185	-0-	5705	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	5278	-0-	-1022	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	4784	-0-	-1726	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
*06	6300	X	4219	-0-	-2081	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
*07	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5867	2			N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	7560	X	5990	-0-	-1570	-0-	5990	2			N	-0-			-0-
10	7812	X	5648	-0-	-2164	-0-	5648	2			N	-0-			-0-
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	6693	-0-	-468	-0-	6693	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6851	-0-	-310	-0-	6851	2			N	-0-			-0-
02	7453	X	5635	-0-	-1818	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
03	7967	X	5810	-0-	-2157	-0-	5810	2			N	-0-			-0-
04	7710	X	5856	-0-	-1854	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
05	6851	X	5947	-0-	-904	-0-	5947	2			N	-0-			-0-
*06	6630	X	5366	-0-	-1264	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
*07	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-

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
*09	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
10	10199	X	8748	-0-	-1451	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	8225	-0-	-1645	-0-	8225	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	8352	-0-	-1196	-0-	8352	2			N	-0-			-0-
01	9517	X	7689	-0-	-1828	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
02	8207	X	7271	-0-	-936	-0-	7271	2			N	-0-			-0-
03	8742	X	7497	-0-	-1245	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	7211	-0-	-1009	-0-	7211	2			N	-0-			-0-
05	8339	X	7493	-0-	-846	-0-	7493	2			N	-0-			-0-
*06	7530	X	6295	-0-	-1235	-0-	6295	2			N	-0-			-0-
*07	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	7010	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	10350	X	8721	-0-	-1629	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9667	-0-	-873	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
11	10050	X	9162	-0-	-888	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8645	-0-	-1523	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	7804	-0-	-2364	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02	9048	X	7647	-0-	-1401	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7712	-0-	-1960	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8335	-0-	-815	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8032	-0-	-617	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
*06	7920	X	7648	-0-	-272	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
*07	8618	X	8487	-0-	-131	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

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
*09	10530	X	8610	-0-	-1920	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9011	-0-	-1870	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
11	9720	X	8839	-0-	-881	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9022	-0-	-805	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9123	-0-	-456	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8555	X	8151	-0-	-404	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8968	-0-	-177	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8027	-0-	-823	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8234	-0-	-880	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
*06	8820	X	6817	-0-	-2003	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
*07	8959	X	7923	-0-	-1036	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

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
*09	17970	X	15116	-0-	-2854	-0-	15116	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	14574	-0-	-3344	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
11	17040	X	13905	-0-	-3135	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	14061	-0-	-2617	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
01	16430	X	13936	-0-	-2494	-0-	13936	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12686	-0-	-1930	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	12394	-0-	-2176	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	12077	-0-	-1843	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12684	-0-	-1390	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
*06	13500	X	12163	-0-	-1337	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
*07	13547	X	11360	-0-	-2187	-0-	11360	2			N	-0-					-0-

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
*09	14190	X	11725	-0-	-2465	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11318	-0-	-2632	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
11	13440	X	10932	-0-	-2508	-0-	10932	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	10045	-0-	-2944	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	10684	-0-	-2243	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	11339	X	8596	-0-	-2743	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8956	-0-	-2359	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7771	-0-	-3149	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7203	-0-	-3492	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
*06	10350	X	6440	-0-	-3910	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
*07	9176	X	7783	-0-	-1393	-0-	7783	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	12390	X	10144	-0-	-2246	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10332	-0-	-1913	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
11	11670	X	9699	-0-	-1971	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9731	-0-	-1708	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9439	-0-	-2000	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
02	9802	X	8271	-0-	-1531	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8752	-0-	-1571	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8570	-0-	-1120	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8520	-0-	-1214	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
*06	9120	X	7988	-0-	-1132	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
*07	8866	X	8028	-0-	-838	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

02	5336	X	4543	-0-	-793	-0-	4468	2	75	9	Y	68	57	1			35
03	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	5083	2	74	9	Y	67	72	1			30
04	5400	X	4845	-0-	-555	-0-	4783	2	62	9	Y	56	58	1			28
05	5580	X	4704	-0-	-876	-0-	4645	2	59	9	Y	54	56	1			26
06	5130	X	4627	-0-	-503	-0-	4572	2	55	9	Y	50	57	1			19
07	5146	X	4668	-0-	-478	-0-	4618	2	50	9	Y	45	29	1			35

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

02	4959	X	3898	-0-	-1061	-0-	3884	2	14	9	Y	13	18	1			18
03	5301	X	3916	-0-	-1385	-0-	3905	2	11	9	Y	10					28
04	5130	X	3819	-0-	-1311	-0-	3811	2	8	9	Y	7					35
05	5146	X	3921	-0-	-1225	-0-	3911	2	10	9	Y	9	31	1			13
06	4350	X	3791	-0-	-559	-0-	3784	2	7	9	Y	6	12	1			7
07	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	4102	2	3	9	Y	3					10

HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

02	7714	X	6523	-0-	-1191	-0-	6516	2	7	9	N	6	5	1			3
03	8215	X	7233	-0-	-982	-0-	7225	2	8	9	N	7	7	1			3
04	7770	X	6996	-0-	-774	-0-	6990	2	6	9	N	5	5	1			3
05	8029	X	6973	-0-	-1056	-0-	6973	2			N	-0-	3	1			-0-
06	7350	X	6800	-0-	-550	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6770	-0-	-453	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	3509	X	3030	-0-	-479	-0-	3028	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	3751	X	3222	-0-	-529	-0-	3219	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	2962	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3104	3	10	9	Y	9	9	1			3
06	3210	X	2962	-0-	-248	-0-	2949	3	13	9	Y	12	13	1			2
07	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	2990	3	15	9	Y	14	13	1			3

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
02	4379	X	4159	-0-	-220	-0-	77	1	4059	2	Y	21	22	1			14
							23	9									
03	4681	X	4245	-0-	-436	-0-	85	1	4136	2	Y	22	22	1			14
							24	9									
04	4530	X	4115	-0-	-415	-0-	82	1	4009	2	Y	22	29	1			7
							24	9									
05	4681	X	3895	-0-	-786	-0-	76	1	3763	2	Y	51	24	1			34
							56	9									
06	4530	X	3736	-0-	-794	-0-	75	1	3591	2	Y	64	59	1			39
							70	9									
07	4433	X	3720	-0-	-713	-0-	80	1	3574	2	Y	60	71	1			28
							66	9									

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
02	61821	X	61821	-0-	-0-	-0-	61821	2			Y	-0-					-0-
03	56062	X	56062	-0-	-0-	-0-	56062	2			Y	-0-					-0-
04	51295	X	51295	-0-	-0-	-0-	51295	2			Y	-0-					-0-
05	40778	X	40778	-0-	-0-	-0-	40778	2			Y	-0-					-0-
06	42298	X	42298	-0-	-0-	-0-	42298	2			Y	-0-					-0-
*07	40274	X	40274	-0-	-0-	-0-	40274	2			Y	-0-					-0-

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
02	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16819	2			N	-0-					39
03	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-					39
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-					39
05	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					39
06	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					39
*07	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					39

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
02	5568	X	5207	-0-	-361	-0-	5207	3			N	-0-					87
03	5952	X	5517	-0-	-435	-0-	5517	3			N	-0-					87
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	3			N	-0-					87
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					87
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					87
07	6293	X	5123	-0-	-1170	-0-	5123	3			N	-0-					87

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3936	-0-	-327	-0-	3928	3	8	9	Y	7	7	1			4
03	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	4207	3	7	9	Y	6	7	1			3
04	4320	X	3991	-0-	-329	-0-	3987	3	4	9	Y	4	3	1			4
05	4309	X	3970	-0-	-339	-0-	3968	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	3812	3	2	9	Y	2	4	1			1
07	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	3949	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26186	X	26186	-0-	-0-	-0-	26186	3			Y	-0-					-0-
03	28102	X	28102	-0-	-0-	-0-	28102	3			Y	-0-					-0-
04	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	24718	3			Y	-0-					-0-
05	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	23341	3			Y	-0-					-0-
06	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	20511	3			Y	-0-					-0-
*07	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	3			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	1260	-0-	-1089	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1173	-0-	-1400	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	488	-0-	-2002	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	910	-0-	-1663	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	612	1	4121	2	N	-0-					-0-
*07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	544	1	3745	2	N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7685	X	5375	-0-	-2310	-0-	289	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5683	-0-	-889	-0-	620	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5389	-0-	-971	-0-	600	1	4789	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5735	-0-	-124	-0-	620	1	5115	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4811	-0-	-739	-0-	577	1	4234	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5003	-0-	-732	-0-	587	1	4416	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2199	-0-	-585	-0-	152	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2155	-0-	-821	-0-	151	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2130	-0-	-750	-0-	148	1	1982	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	2028	-0-	-328	-0-	137	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1495	-0-	-785	-0-	100	1	1395	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	148	1	1941	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	5712	-0-	-610	-0-	394	1	5318	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6121	-0-	-637	-0-	429	1	5692	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6138	-0-	-312	-0-	426	1	5712	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6110	-0-	-555	-0-	412	1	5698	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5757	-0-	-303	-0-	386	1	5371	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5623	-0-	-732	-0-	397	1	5226	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3234	-0-	-304	-0-	223	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	234	1	3107	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3130	-0-	-350	-0-	217	1	2913	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3134	-0-	-338	-0-	211	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2883	-0-	-477	-0-	194	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	204	1	2681	2	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	619	-0-	-1382	-0-	42	1	577	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	894	-0-	-1245	-0-	63	1	831	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	525	-0-	-1275	-0-	36	1	489	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	415	-0-	-1445	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
06	870	X	654	-0-	-216	-0-	44	1	610	2	N	-0-					-0-
*07	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	95	1	1243	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5110	-0-	-719	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5151	-0-	-1080	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	4744	-0-	-1286	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	4683	-0-	-1238	-0-	4683	2			N	-0-			-0-
06	5400	X	4228	-0-	-1172	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	4151	-0-	-1305	-0-	4151	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4231	-0-	-235	-0-	4231	2			N	-0-			199
03	4743	X	4555	-0-	-188	-0-	4514	2	41	9	N	37			236
04	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	4302	2			N	-0-			236
05	4588	X	4377	-0-	-211	-0-	4377	2			N	-0-			236
06	4410	X	4250	-0-	-160	-0-	4250	2			N	-0-			236
07	4557	X	4249	-0-	-308	-0-	4249	2			N	-0-			236

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3800	-0-	-463	-0-	1110	1	2690	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	1234	1	2692	2	N	-0-			-0-
04	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	1200	1	2480	2	N	-0-			-0-
05	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	1213	1	2699	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3854	-0-	-76	-0-	1135	1	2719	2	N	-0-			-0-
*07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1235	1	2917	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3521	-0-	-278	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
03	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	3422	3			N	-0-			-0-
04	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	3472	3			N	-0-			-0-
05	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3477	3			N	-0-			-0-
06	3930	X	3240	-0-	-690	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
07	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3433	3			N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	4157	-0-	-947	-0-	1069	1	3088	2	N	-0-			40
03	5239	X	4253	-0-	-986	-0-	1217	1	3036	2	N	-0-			40
04	5070	X	3850	-0-	-1220	-0-	1183	1	2667	2	N	-0-			40
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	1207	1	3797	2	N	-0-			40
06	4290	X	4206	-0-	-84	-0-	1177	1	3029	2	N	-0-			40
07	4433	X	4431	-0-	-2	-0-	1240	1	3191	2	N	-0-			40

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5019	-0-	-810	-0-	346	1	4673	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	3490	-0-	-2741	-0-	245	1	3245	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	415	1	5555	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	5773	-0-	-303	-0-	389	1	5384	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5262	-0-	-138	-0-	352	1	4910	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	4852	-0-	-1317	-0-	342	1	4510	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	6886	-0-	-248	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	6747	-0-	-631	-0-	6747	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	6451	-0-	-1439	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	6596	-0-	-1557	-0-	6596	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	6148	-0-	-1742	-0-	6148	2			N	-0-			-0-
07	7347	X	6352	-0-	-995	-0-	6352	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4645	-0-	-401	-0-	320	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	350	1	4652	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4660	-0-	-260	-0-	323	1	4337	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4355	-0-	-605	-0-	294	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4690	-0-	-140	-0-	315	1	4375	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4447	-0-	-544	-0-	314	1	4133	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

02	3944	X	3779	-0-	-165	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3196	-0-	-1082	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3273	-0-	-867	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3307	-0-	-971	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3184	-0-	-716	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2727	-0-	-1303	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

02	12064	X	10892	-0-	-1172	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11344	-0-	-1025	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10594	-0-	-1076	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11162	-0-	-897	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10649	-0-	-721	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10846	-0-	-810	-0-	10846	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

02	4437	X	3880	-0-	-557	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3942	-0-	-801	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3945	-0-	-645	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3902	-0-	-438	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3669	-0-	-351	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3654	-0-	-500	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

02	6032	X	5546	-0-	-486	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5778	-0-	-670	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5295	-0-	-855	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5157	-0-	-573	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5232	-0-	-689	-0-	5232	2			N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

02	4437	X	3692	-0-	-745	-0-	571	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	609	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	600	1	2981	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	172	1	3068	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3132	-0-	-798	-0-	181	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3088	-0-	-849	-0-	188	1	2900	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

02	29	X	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	13079	X	12174	-0-	-905	-0-	12174	2			N	-0-					16
03	13981	X	12703	-0-	-1278	-0-	12703	2			N	-0-					16
04	13170	X	11937	-0-	-1233	-0-	11937	2			N	-0-					16
05	13547	X	12120	-0-	-1427	-0-	12120	2			N	-0-					16
06	12870	X	11526	-0-	-1344	-0-	11526	2			N	-0-					16
07	13020	X	10969	-0-	-2051	-0-	10969	2			N	-0-					16

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
02	11339	X	10406	-0-	-933	-0-	10406	2			N	-0-					45
03	11935	X	10900	-0-	-1035	-0-	10900	2			N	-0-					45
04	11160	X	10288	-0-	-872	-0-	10288	2			N	-0-					45
05	11346	X	10382	-0-	-964	-0-	10382	2			N	-0-					45
06	10980	X	9880	-0-	-1100	-0-	9880	2			N	-0-					45
07	11129	X	9954	-0-	-1175	-0-	9954	2			N	-0-					45

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
02	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14084	3	17	9	N	15	13	1			6
03	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15068	3	13	9	N	12	13	1			5
04	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14265	3	11	9	N	10	13	1			2
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14303	3	12	9	N	11	9	1			4
06	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	13716	3	4	9	N	4	6	1			2
*07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13958	3	6	9	N	5	4	1			3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	361	2			N	-0-					60
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	853	2	22	9	N	20					80
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					80
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					80
06	570	N	251	-0-	-319	-0-	251	2			N	-0-					80
07	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					80

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9077	X	8692	-0-	-385	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8925	-0-	-778	-0-	8922	2	3	9	N	3					3
04	9390	X	8301	-0-	-1089	-0-	8301	2			N	-0-					3
05	9703	X	7711	-0-	-1992	-0-	7711	2			N	-0-					3
06	9120	X	8339	-0-	-781	-0-	8339	2			N	-0-					3
07	9300	X	8689	-0-	-611	-0-	8689	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	1218	N	1107	-0-	-111	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	841	-0-	-389	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	881	-0-	-297	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	816	-0-	-294	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3953	-0-	-487	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

02	7772	X	6826	-0-	-946	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7006	-0-	-899	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6712	-0-	-818	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7190	-0-	-591	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6500	-0-	-1030	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7029	-0-	-256	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

02	3248	X	2733	-0-	-515	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2523	-0-	-567	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

02	5916	X	5129	-0-	-787	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5394	-0-	-868	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5334	-0-	-726	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5373	-0-	-672	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5010	-0-	-540	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
*07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3851	-0-	-520	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4118	-0-	-472	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4268	-0-	-475	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2923	-0-	-1667	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3773	-0-	-846	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

02	6235	X	5890	-0-	-345	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4229	-0-	-2436	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6106	-0-	-344	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6090	-0-	-544	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5685	-0-	-555	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3162	-0-	-434	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2615	-0-	-865	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2866	-0-	-730	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4438	-0-	-463	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4642	-0-	-597	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4612	-0-	-308	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*06	4620	X	4304	-0-	-316	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*07	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4602	-0-	-328	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4454	-0-	-599	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4502	-0-	-388	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4543	-0-	-386	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4293	-0-	-477	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4467	-0-	-462	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5561	-0-	-935	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6674	-0-	-316	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6036	-0-	-1373	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9512	X	8530	-0-	-982	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8764	-0-	-784	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8241	-0-	-789	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8153	-0-	-961	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7544	-0-	-1276	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	7686	-0-	-1428	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6757	X	5642	-0-	-1115	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6236	-0-	-987	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5990	-0-	-1000	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5825	-0-	-205	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
*07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5591	-0-	-963	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	4532	-0-	-2474	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4608	-0-	-1782	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4817	-0-	-1786	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1597	-0-	-4223	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	4685	-0-	-825	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5182	-0-	-708	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4478	-0-	-802	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4632	-0-	-762	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4330	-0-	-800	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4120	-0-	-1057	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018	X	6435	-0-	-583	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6856	-0-	-584	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6134	-0-	-976	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	5928	-0-	-1419	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5989	-0-	-791	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6188	-0-	-694	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11281	X	8355	-0-	-2926	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10733	-0-	-1326	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8734	-0-	-1196	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9490	-0-	-771	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8302	-0-	-2078	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8419	-0-	-2307	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	7322	-0-	-885	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7793	-0-	-546	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6981	-0-	-819	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7065	-0-	-871	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6444	-0-	-1176	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8961	X	7347	-0-	-1614	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8186	-0-	-1393	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7146	-0-	-1464	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7427	-0-	-1470	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6884	-0-	-1036	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7068	-0-	-1116	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1952	-0-	-993	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1117	-0-	-1733	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	655	-0-	-2290	-0-	655	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	4248	-0-	-1233	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4457	-0-	-999	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4099	-0-	-1181	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4136	-0-	-1320	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3858	-0-	-522	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14297	X	12090	-0-	-2207	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	12616	-0-	-2357	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13217	-0-	-553	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13813	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	13110	-0-	-561	-0-	13110	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

02	2175	X	1700	-0-	-475	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1158	-0-	-1105	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	939	-0-	-1101	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	965	-0-	-1143	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1037	-0-	-733	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	977	-0-	-852	-0-	977	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

02	11716	X	10208	-0-	-1508	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10854	-0-	-1329	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9776	-0-	-1624	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10346	-0-	-1434	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9440	-0-	-1390	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9846	-0-	-1066	-0-	9846	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

02	11281	X	10003	-0-	-1278	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9806	-0-	-2191	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9214	-0-	-2126	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9017	-0-	-2174	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9722	-0-	-1048	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9109	-0-	-1586	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

02	14935	X	13294	-0-	-1641	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	13790	-0-	-2175	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13078	-0-	-1712	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13070	-0-	-1996	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12172	-0-	-1568	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	12242	-0-	-1956	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

02	7946	X	6804	-0-	-1142	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7421	-0-	-732	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6459	-0-	-1011	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6276	-0-	-894	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6394	-0-	-1015	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

02	9541	X	7583	-0-	-1958	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8371	-0-	-1828	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7715	-0-	-1045	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	7806	-0-	-1215	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7117	-0-	-1253	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7337	-0-	-1033	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	5916	X	4415	-0-	-1501	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4868	-0-	-1456	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4578	-0-	-1182	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4756	-0-	-1103	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

02	11919	X	9553	-0-	-2366	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10328	-0-	-2413	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9344	-0-	-2476	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	9845	-0-	-2369	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8539	-0-	-3281	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9702	-0-	-621	-0-	9702	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

02	5945	X	5064	-0-	-881	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5347	-0-	-760	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4973	-0-	-757	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4637	-0-	-613	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5004	-0-	-421	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

02	6003	X	4850	-0-	-1153	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5236	-0-	-995	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5053	-0-	-647	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5039	-0-	-851	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4578	-0-	-822	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

02	15747	X	13255	-0-	-2492	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13950	-0-	-2666	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	12831	-0-	-2259	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	12945	-0-	-2555	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11987	-0-	-1903	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12721	-0-	-1446	-0-	12721	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

02	20300	X	17739	-0-	-2561	-0-	17739	2			N	-0-					-0-
03	20119	X	17497	-0-	-2622	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	16285	-0-	-2315	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15219	-0-	-3908	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14658	-0-	-3852	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
*07	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

02	8526	X	7252	-0-	-1274	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7712	-0-	-1402	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7102	-0-	-1298	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7035	-0-	-1645	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6772	-0-	-1058	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6849	-0-	-901	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1366	-0-	-171	-0-	1366	2			N	-0-					172
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			N	-0-					172
04	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	1568	2	3	9	N	3					175
05	1457	N	995	-0-	-462	-0-	995	2			N	-0-					175
06	1530	N	995	-0-	-535	-0-	995	2			N	-0-					175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

02	1914	N	1777	-0-	-137	-0-	1763	2	14	9	N	13	1	8			162
03	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	1798	2	11	9	N	10					172
04	1890	N	1731	-0-	-159	-0-	1731	2			N	-0-					172
05	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			N	-0-					172
06	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1674	2	17	9	N	15					187
07	1798	N	1476	-0-	-322	-0-	1463	2	13	9	N	12					199

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

02	116	N	86	-0-	-30	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	661	2	N	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	17	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	319	-0-	-828	-0-	319	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

*08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

02	8700	X	7345	-0-	-1355	-0-	517	1	6828	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	7518	-0-	-1689	-0-	613	1	6905	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	7708	-0-	-1202	-0-	573	1	7135	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6547	-0-	-1482	-0-	403	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6379	-0-	-1211	-0-	394	1	5985	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7045	-0-	-922	-0-	280	1	6765	2	N	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

02	7598	X	6823	-0-	-775	-0-	481	1	6342	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7166	-0-	-956	-0-	585	1	6581	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7376	-0-	-484	-0-	548	1	6828	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	6502	-0-	-1062	-0-	400	1	6102	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	5982	-0-	-1068	-0-	370	1	5612	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6087	-0-	-1539	-0-	242	1	5845	2	N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					1
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					1
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1260	3	322	5	N	-0-					1
05	662	X	662	-0-	-0-	-0-	481	3	181	5	N	-0-					1
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	365	3	74	5	N	-0-					1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

02	1624	N	1605	-0-	-19	-0-	1605	3			N	-0-					26
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					26
04	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	3			N	-0-					26
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					26
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					26
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					26

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	978	-0-	-240	-0-	978	3			N	-0-					31
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					31
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					31
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					31
06	1440	N	1152	-0-	-288	-0-	1152	3			N	-0-					31
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-					31

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2534	-0-	-859	-0-	2534	3			N	-0-					14
03	3627	X	2981	-0-	-646	-0-	2981	3			N	-0-					14
04	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	2989	3			N	-0-					14
05	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			N	-0-					14
06	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	3			N	-0-					14
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2578	-0-	-467	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	3009	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2871	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2682	-0-	-288	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1404	-0-	-1603	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2771	-0-	-651	-0-	2771	3			N	-0-					1
03	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	3			N	-0-					1
04	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	2846	3			N	-0-					1
05	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2855	3			N	-0-					1
06	2940	X	2784	-0-	-156	-0-	2784	3			N	-0-					1
07	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	3			N	-0-					1

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	4625	-0-	-1117	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5376	-0-	-762	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5287	-0-	-353	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5171	-0-	-349	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
*07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1982	-0-	-48	-0-	1982	3			N	-0-					6
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3			N	-0-					6
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	3			N	-0-					6
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					6
06	6510	X	4979	-0-	-1531	-0-	4979	3			N	-0-					6
07	6727	X	5084	-0-	-1643	-0-	5084	3			N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

02	4205 X	3003	-0-	-1202	-0-	3003	3			N	-0-					50
03	4495 X	4154	-0-	-341	-0-	4152	3	2	9	N	2	2	8			50
04	4200 X	3856	-0-	-344	-0-	3854	3	2	9	N	2	2	8			50
05	4340 X	3905	-0-	-435	-0-	3905	3			N	-0-					50
06	4020 X	3590	-0-	-430	-0-	3590	3			N	-0-					50
07	4154 X	3662	-0-	-492	-0-	3662	3			N	-0-					50

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

02	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4361	3	6	9	N	5	5	8			5
03	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	3626	3	2	9	N	2	2	8			5
04	3540 X	3516	-0-	-24	-0-	3516	3			N	-0-					5
05	4681 X	3491	-0-	-1190	-0-	3491	3			N	-0-					5
06	4530 X	3356	-0-	-1174	-0-	3356	3			N	-0-					5
07	4681 X	3681	-0-	-1000	-0-	3681	3			N	-0-					5

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

02	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
03	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	3			N	-0-					-0-
04	8610 X	8430	-0-	-180	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
05	8897 X	8359	-0-	-538	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
06	8640 X	7632	-0-	-1008	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
07	8928 X	8473	-0-	-455	-0-	8473	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

02	4814 X	4554	-0-	-260	-0-	4551	3	3	9	N	3	3	8			5
03	5146 X	4604	-0-	-542	-0-	4602	3	2	9	N	2	2	8			5
04	4920 X	4379	-0-	-541	-0-	4373	3	6	9	N	5	5	8			5
05	4991 X	4454	-0-	-537	-0-	4454	3			N	-0-					5
06	4710 X	4354	-0-	-356	-0-	4354	3			N	-0-					5
07	4867 X	4105	-0-	-762	-0-	4105	3			N	-0-					5

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

02	5974 X	5680	-0-	-294	-0-	5677	3	3	9	N	3	3	8			3
03	6324 X	5936	-0-	-388	-0-	5929	3	7	9	N	6	6	8			3
04	6120 X	5649	-0-	-471	-0-	5642	3	7	9	N	6	6	8			3
05	6200 X	5703	-0-	-497	-0-	5703	3			N	-0-					3
06	5910 X	5424	-0-	-486	-0-	5424	3			N	-0-					3
07	6076 X	5260	-0-	-816	-0-	5260	3			N	-0-					3

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
04	2670 X	2340	-0-	-330	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	2914 X	2529	-0-	-385	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
06	2820 X	2371	-0-	-449	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	2535	-0-	-379	-0-	2535	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7440	-0-	-713	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7054	-0-	-836	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
05	8153	X	7103	-0-	-1050	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6670	-0-	-920	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6448	-0-	-1240	-0-	6448	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7424	X	6670	-0-	-754	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6903	-0-	-785	-0-	6903	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6558	-0-	-792	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6833	-0-	-483	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6349	-0-	-641	-0-	6349	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6460	-0-	-670	-0-	6460	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	6001	-0-	-147	-0-	6000	3	1	9	N	1	1	8			5
03	6572	X	6192	-0-	-380	-0-	6186	3	6	9	N	5	5	8			5
04	6360	X	5945	-0-	-415	-0-	5943	3	2	9	N	2	2	8			5
05	6572	X	6072	-0-	-500	-0-	6072	3			N	-0-					5
06	6270	X	5619	-0-	-651	-0-	5619	3			N	-0-					5
07	6417	X	5836	-0-	-581	-0-	5836	3			N	-0-					5

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10759	X	9664	-0-	-1095	-0-	9664	3			N	-0-					10
03	11253	X	10137	-0-	-1116	-0-	10137	3			N	-0-					10
04	10710	X	9591	-0-	-1119	-0-	9591	3			N	-0-					10
05	10850	X	9696	-0-	-1154	-0-	9696	3			N	-0-					10
06	10200	X	9160	-0-	-1040	-0-	9160	3			N	-0-					10
07	10323	X	9218	-0-	-1105	-0-	9218	3			N	-0-					10

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11861	X	10410	-0-	-1451	-0-	10410	3			N	-0-					13
03	12183	X	10430	-0-	-1753	-0-	10430	3			N	-0-					13
04	11310	X	9017	-0-	-2293	-0-	9017	3			N	-0-					13
05	11687	X	11184	-0-	-503	-0-	11184	3			N	-0-					13
06	10980	X	10724	-0-	-256	-0-	10724	3			N	-0-					13
07	11129	X	10690	-0-	-439	-0-	10690	3			N	-0-					13

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10295	X	9988	-0-	-307	-0-	9984	3	4	9	N	4	4	8			4
03	11315	X	10256	-0-	-1059	-0-	10249	3	7	9	N	6	6	8			4
04	10950	X	9151	-0-	-1799	-0-	9143	3	8	9	N	7	7	8			4
05	11315	X	9170	-0-	-2145	-0-	9169	3	1	9	N	1	1	8			4
06	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11205	3			N	-0-					4
*07	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12959	3	1	9	N	1	1	8			4

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13369	X	11661	-0-	-1708	-0-	11658	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	13857	X	12198	-0-	-1659	-0-	12189	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	13260	X	11399	-0-	-1861	-0-	11392	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	13392	X	12228	-0-	-1164	-0-	12228	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	11084	-0-	-1396	-0-	11084	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	6261	-0-	-6201	-0-	6261	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	7008	-0-	-329	-0-	7004	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	7719	X	7216	-0-	-503	-0-	7208	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	7470	X	6969	-0-	-501	-0-	6961	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	6759	-0-	-531	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6691	-0-	-811	-0-	6691	3			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-					8
03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					8
04	11100	X	10203	-0-	-897	-0-	10203	3			N	-0-					8
05	11470	X	10253	-0-	-1217	-0-	10253	3			N	-0-					8
06	11100	X	10002	-0-	-1098	-0-	10002	3			N	-0-					8
07	11222	X	10345	-0-	-877	-0-	10345	3			N	-0-					8

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	8582	-0-	-2	-0-	8580	3	2	9	N	2	2	8			10
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10302	3	6	9	N	5	5	8			10
04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9492	3	2	9	N	2	2	8			10
05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	3			N	-0-					10
06	9990	X	8596	-0-	-1394	-0-	8596	3			N	-0-					10
07	10323	X	9491	-0-	-832	-0-	9491	3			N	-0-					10

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16733	X	15014	-0-	-1719	-0-	15008	3	6	9	N	5	5	8			-0-
03	17577	X	12375	-0-	-5202	-0-	12365	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	16800	X	15217	-0-	-1583	-0-	15204	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	16771	X	15442	-0-	-1329	-0-	15442	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	14806	-0-	-1154	-0-	14806	3			N	-0-					-0-
07	16058	X	14775	-0-	-1283	-0-	14775	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12905	X	11612	-0-	-1293	-0-	11605	3	7	9	N	6	6	8			-0-
03	13640	X	12019	-0-	-1621	-0-	12010	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	13110	X	11512	-0-	-1598	-0-	11502	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	13206	X	11177	-0-	-2029	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11110	-0-	-1220	-0-	11110	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	10837	-0-	-1563	-0-	10837	3			N	-0-					-0-

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
02	21634	X	20749	-0-	-885	-0-	20749	3			N	-0-					-0-
03	23126	X	21657	-0-	-1469	-0-	21657	3			N	-0-					-0-
04	22170	X	20818	-0-	-1352	-0-	20818	3			N	-0-					-0-
05	22909	X	21481	-0-	-1428	-0-	21481	3			N	-0-					-0-
06	21840	X	20233	-0-	-1607	-0-	20233	3			N	-0-					-0-
07	22165	X	21514	-0-	-651	-0-	21514	3			N	-0-					-0-

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
02	6960	X	4813	-0-	-2147	-0-	4813	3			N	-0-					23
03	7440	X	5498	-0-	-1942	-0-	5498	3			N	-0-					23
04	7200	X	4904	-0-	-2296	-0-	4904	3			N	-0-					23
05	6262	X	4792	-0-	-1470	-0-	4792	3			N	-0-					23
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					23
*07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	7631	-0-	-199	-0-	7630	3	1	9	N	1	1	8			10
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7977	3	2	9	N	2	2	8			10
04	8220	X	7623	-0-	-597	-0-	7617	3	6	9	N	5	5	8			10
05	8494	X	7761	-0-	-733	-0-	7761	3			N	-0-					10
06	8220	X	7247	-0-	-973	-0-	7247	3			N	-0-					10
07	8153	X	6039	-0-	-2114	-0-	6039	3			N	-0-					10

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
02	21286	X	19285	-0-	-2001	-0-	19285	3			N	-0-					8
03	22227	X	20195	-0-	-2032	-0-	20195	3			N	-0-					8
04	21090	X	19242	-0-	-1848	-0-	19242	3			N	-0-					8
05	21328	X	19526	-0-	-1802	-0-	19526	3			N	-0-					8
06	20160	X	18418	-0-	-1742	-0-	18418	3			N	-0-					8
07	20615	X	18600	-0-	-2015	-0-	18600	3			N	-0-					8

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
02	11542	X	10736	-0-	-806	-0-	10736	3			N	-0-					10
03	11873	X	10798	-0-	-1075	-0-	10798	3			N	-0-					10
04	11070	X	10507	-0-	-563	-0-	10507	3			N	-0-					10
05	11470	X	10476	-0-	-994	-0-	10476	3			N	-0-					10
06	11100	X	10409	-0-	-691	-0-	10409	3			N	-0-					10
07	11470	X	9571	-0-	-1899	-0-	9571	3			N	-0-					10

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
02	9483	X	8153	-0-	-1330	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	8730	-0-	-1159	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8501	-0-	-679	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	8637	-0-	-787	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
06	8970	X	8078	-0-	-892	-0-	8078	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8367	-0-	-406	-0-	8367	3			N	-0-					-0-

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
02	11745	X	7397	-0-	-4348	-0-	7397	3			N	-0-					3
03	8556	X	7834	-0-	-722	-0-	7834	3			N	-0-					3
04	7590	X	7040	-0-	-550	-0-	7040	3			N	-0-					3
05	7905	X	6692	-0-	-1213	-0-	6692	3			N	-0-					3
06	7650	X	6929	-0-	-721	-0-	6929	3			N	-0-					3
07	7905	X	5679	-0-	-2226	-0-	5679	3			N	-0-					3

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23606	X	21698	-0-	-1908	-0-	21698	3			N	-0-					40
03	24986	X	19904	-0-	-5082	-0-	19904	3			N	-0-					40
04	24180	X	18700	-0-	-5480	-0-	18700	3			N	-0-					40
05	24614	X	18831	-0-	-5783	-0-	18831	3			N	-0-					40
06	23430	X	17603	-0-	-5827	-0-	17603	3			N	-0-					40
07	23188	X	18031	-0-	-5157	-0-	18031	3			N	-0-					40

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11078	X	9949	-0-	-1129	-0-	9949	3			N	-0-					5
03	11470	X	10346	-0-	-1124	-0-	10346	3			N	-0-					5
04	10920	X	9926	-0-	-994	-0-	9926	3			N	-0-					5
05	11129	X	9914	-0-	-1215	-0-	9914	3			N	-0-					5
06	10530	X	9378	-0-	-1152	-0-	9378	3			N	-0-					5
07	10633	X	9726	-0-	-907	-0-	9726	3			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP//CONT.// 858348
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20039	X	17532	-0-	-2507	-0-	17532	3			N	-0-					3
03	20739	X	18410	-0-	-2329	-0-	18410	3			N	-0-					3
04	19560	X	17314	-0-	-2246	-0-	17314	3			N	-0-					3
05	19809	X	17548	-0-	-2261	-0-	17548	3			N	-0-					3
06	18480	X	16662	-0-	-1818	-0-	16662	3			N	-0-					3
07	18755	X	16799	-0-	-1956	-0-	16799	3			N	-0-					3

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

02	18676	X	14299	-0-	-4377	-0-	14299	3			N	-0-					-0-
03	19406	X	15278	-0-	-4128	-0-	15278	3			N	-0-					-0-
04	16500	X	14260	-0-	-2240	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
05	16430	X	14192	-0-	-2238	-0-	14192	3			N	-0-					-0-
06	15720	X	13228	-0-	-2492	-0-	13228	3			N	-0-					-0-
07	15283	X	14679	-0-	-604	-0-	14679	3			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

02	19894	X	17730	-0-	-2164	-0-	17730	3			N	-0-					12
03	21204	X	18699	-0-	-2505	-0-	18699	3			N	-0-					12
04	19980	X	17810	-0-	-2170	-0-	17810	3			N	-0-					12
05	20243	X	18013	-0-	-2230	-0-	18013	3			N	-0-					12
06	18510	X	16647	-0-	-1863	-0-	16647	3			N	-0-					12
07	18941	X	16976	-0-	-1965	-0-	16976	3			N	-0-					12

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

02	27289	X	24945	-0-	-2344	-0-	24945	3			N	-0-					13
03	28768	X	26189	-0-	-2579	-0-	26189	3			N	-0-					13
04	27060	X	24900	-0-	-2160	-0-	24900	3			N	-0-					13
05	27590	X	25036	-0-	-2554	-0-	25036	3			N	-0-					13
06	26190	X	23713	-0-	-2477	-0-	23713	3			N	-0-					13
07	26660	X	24052	-0-	-2608	-0-	24052	3			N	-0-					13

SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	638	-0-	-116	-0-	630	2	8	9	Y	7					133
03	1333	N	895	-0-	-438	-0-	876	2	19	9	Y	17					150
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	Y	2					152
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1045	2	8	9	Y	7					159
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1090	2	6	9	Y	5					164
07	1426	N	634	-0-	-792	-0-	634	2			Y	-0-					164

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1652	-0-	-262	-0-	1635	2	17	9	Y	15					161
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1619	2	2	9	Y	2					163
04	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	1612	2	25	9	Y	23					186
05	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	1583	2	15	9	Y	14	1	8			199
06	1560	N	1029	-0-	-531	-0-	1026	2	3	9	Y	3					202
07	1705	N	981	-0-	-724	-0-	975	2	6	9	Y	5					207

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	965	-0-	-21	-0-	948	2	17	9	Y	15					35
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	790	2	1	9	Y	1					36
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	14					50
05	1023	N	944	-0-	-79	-0-	934	2	10	9	Y	9					59
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	4	9	Y	4					63
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					68

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4329	2	10	9	Y	9					15
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4591	2	10	9	Y	9	14	1			10
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4199	2	8	9	Y	7					17
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4253	2	7	9	Y	6	14	1			9
06	3960	X	3804	-0-	-156	-0-	3797	2	7	9	Y	6					15
07	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	3938	2	7	9	Y	6	13	1			8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3919	-0-	-721	-0-	53	1	3780	2	Y	78	137	1			92
							86	9									
03	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	52	1	3757	2	Y	67					159
							74	9									
04	4140	X	3426	-0-	-714	-0-	52	1	3309	2	Y	59	142	1			76
							65	9									
05	4247	X	3510	-0-	-737	-0-	60	1	3378	2	Y	65	11	8			130
							72	9									
06	4050	X	3223	-0-	-827	-0-	53	1	3117	2	Y	48	133	1			45
							53	9									
07	4185	X	3299	-0-	-886	-0-	56	1	3176	2	Y	61					106
							67	9									

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19923	X	19047	-0-	-876	-0-	1504	1	17533	2	Y	9	9	8			60
							10	9									
03	21297	X	20030	-0-	-1267	-0-	1503	1	18519	2	Y	7	7	8			60
							8	9									
04	19980	X	19324	-0-	-656	-0-	1463	1	17711	2	Y	136	6	8			190
							150	9									
05	20367	X	19651	-0-	-716	-0-	1492	1	18155	2	Y	4	4	8			190
							4	9									
06	19710	X	18972	-0-	-738	-0-	1463	1	17509	2	Y	-0-					190
07	20367	X	19415	-0-	-952	-0-	1492	1	17899	2	Y	22	174	1			38
							24	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3909	-0-	-93	-0-	307	1	3581	2	Y	19	9	8			141
							21	9									
03	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	285	1	3515	2	Y	2	2	8			141
							2	9									
04	4140	X	3871	-0-	-269	-0-	295	1	3566	2	Y	9	9	8			141
							10	9									
05	4185	X	2596	-0-	-1589	-0-	197	1	2395	2	Y	4	4	8			141
							4	9									
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	325	1	3886	2	Y	19	133	1			27
							21	9									
07	4185	X	3827	-0-	-358	-0-	294	1	3529	2	Y	4					31
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	5559	-0-	-705	-0-	439	1	5113	2	Y	6	6	8			39
							7	9									
03	6572	X	5971	-0-	-601	-0-	446	1	5501	2	Y	22	2	8			59
							24	9									
04	6210	X	4818	-0-	-1392	-0-	365	1	4423	2	Y	27	7	8			79
							30	9									
05	6262	X	5265	-0-	-997	-0-	399	1	4862	2	Y	4	4	8			79
							4	9									
06	5880	X	4611	-0-	-1269	-0-	354	1	4235	2	Y	20					99
							22	9									
07	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	421	1	5046	2	Y	-0-					99

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3380	-0-	-477	-0-	74	1	3299	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	77	1	3428	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
04	3990	X	3817	-0-	-173	-0-	86	1	3724	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	85	1	3720	2	Y	49	30	1			24
							54	9									
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	89	1	3987	2	Y	53	32	1			45
							58	9									
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	92	1	4349	2	Y	50	74	1			21
							55	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4775	-0-	-10	-0-	4694	2	81	9	Y	74					132
03	5115	X	4947	-0-	-168	-0-	4864	2	83	9	Y	75	122	1			85
04	4950	X	4721	-0-	-229	-0-	4654	2	67	9	Y	61					146
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5255	2	65	9	Y	59	119	1	4	8	82
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5485	2	73	9	Y	66					148
*07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5149	2	65	9	Y	59	124	1			83

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3834	-0-	-284	-0-	53	1	3760	2	Y	19	37	1			23
							21	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	67	1	4768	2	Y	21					44
							23	9									
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	74	1	4734	2	Y	21	40	1			25
							23	9									
05	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	76	1	4269	2	Y	21	3	8			43
							23	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	78	1	4541	2	Y	17	44	1			16
							19	9									
*07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	84	1	4815	2	Y	23					39
							25	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	5207	-0-	-535	-0-	411	1	4786	2	Y	9	9	8			25
							10	9									
03	6076	X	5422	-0-	-654	-0-	407	1	5012	2	Y	3	3	8			25
							3	9									
04	5760	X	5197	-0-	-563	-0-	396	1	4794	2	Y	6	6	8			25
							7	9									
05	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	400	1	4865	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
06	5550	X	4844	-0-	-706	-0-	374	1	4470	2	Y	-0-					25
07	5580	X	5353	-0-	-227	-0-	409	1	4905	2	Y	35					60
							39	9									

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	119	1	5269	2	Y	101	66	1			77
							111	9									
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	137	1	6062	2	Y	101	131	1			47
							111	9									
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	132	1	5696	2	Y	92	64	1			75
							101	9									
05	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	148	1	6451	2	Y	87	120	1			42
							96	9									
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	120	1	5359	2	Y	72	54	1			60
							79	9									
07	4960	X	4240	-0-	-720	-0-	87	1	4100	2	Y	48	88	1			20
							53	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3090	-0-	-970	-0-	3025	2	65	9	N	59	6	8			96
03	4340	X	3490	-0-	-850	-0-	3477	2	13	9	N	12	2	8			106
04	4200	X	3273	-0-	-927	-0-	3267	2	6	9	N	5	5	8			106
05	3720	X	3140	-0-	-580	-0-	3094	2	46	9	N	42	4	8			144
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3703	2	22	9	N	20					164
07	3503	X	2847	-0-	-656	-0-	2825	2	22	9	N	20					184

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3744	-0-	-374	-0-	294	1	3425	2	Y	23	5	8			146
							25	9									
03	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	267	1	3286	2	Y	8	135	1	2	8	17
							9	9									
04	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	291	1	3519	2	Y	22	5	8			34
							24	9									
05	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	284	1	3456	2	Y	12	4	8			42
							13	9									
06	3900	X	3601	-0-	-299	-0-	277	1	3316	2	Y	7					49
							8	9									
07	3999	X	3857	-0-	-142	-0-	296	1	3547	2	Y	13					62
							14	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5083	2	41	9	Y	37	38	1			24
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6237	2	24	9	Y	22	41	1			5
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5929	2	22	9	Y	20					25
05	5704	X	5664	-0-	-40	-0-	5644	2	20	9	Y	18	39	1	1	8	3
06	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	4981	2	21	9	Y	19					22
07	5704	X	4946	-0-	-758	-0-	4926	2	20	9	Y	18	39	1			1

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
02	6148	X	6065	-0-	-83	-0-	6010	2	55	9	Y	50	58	1			34
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7297	2	33	9	Y	30	53	1			11
04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6856	2	29	9	Y	26					37
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6980	2	28	9	Y	25	54	1	1	8	7
06	6690	X	6092	-0-	-598	-0-	6063	2	29	9	Y	26					33
07	6913	X	6021	-0-	-892	-0-	5993	2	28	9	Y	25	52	1			6

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

02	4089	X	3740	-0-	-349	-0-	3723	2	17	9	N	15					166
03	4309	X	4038	-0-	-271	-0-	4018	2	20	9	N	18					184
04	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	3881	2	21	9	N	19	171	1			32
05	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	3992	2	24	9	N	22					54
06	3960	X	3865	-0-	-95	-0-	3845	2	20	9	N	18					72
07	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	3877	2	20	9	N	18					90

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

02	5394	X	4120	-0-	-1274	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4177	-0-	-1589	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4033	-0-	-737	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4107	-0-	-822	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4046	-0-	-334	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4303	-0-	-99	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

02	4408	X	3833	-0-	-575	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3588	-0-	-1217	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3484	-0-	-626	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3472	-0-	-620	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

02	4553	X	3515	-0-	-1038	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3776	-0-	-967	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3465	-0-	-945	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
*07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

02	3480	X	2656	-0-	-824	-0-	2613	2	43	9	Y	39	41	1			55
03	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2889	2	50	9	Y	45	47	1			53
04	3060	X	1797	-0-	-1263	-0-	1763	2	34	9	Y	31	32	1			52
05	3007	X	2253	-0-	-754	-0-	2167	2	86	9	Y	78	76	1			54
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2945	2	73	9	Y	66	64	1			56
*07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2921	2	62	9	Y	56	55	1			57

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

02	17313	X	15324	-0-	-1989	-0-	15112	2	212	9	Y	193	204	1			68
03	18507	X	16614	-0-	-1893	-0-	16371	2	243	9	Y	221	229	1			60
04	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	18680	2	229	9	Y	208	213	1			55
05	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17219	2	176	9	Y	160	157	1			58
06	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	17990	2	198	9	Y	180	177	1			61
07	18507	X	13430	-0-	-5077	-0-	13288	2	142	9	Y	129	128	1			62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4184	-0-	-572	-0-	4132	2	52	9	Y	47	50	1			24
03	5084	X	4465	-0-	-619	-0-	4407	2	58	9	Y	53	55	1			22
04	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	2819	2	47	9	Y	43	44	1			21
05	4898	X	2544	-0-	-2354	-0-	2499	2	45	9	Y	41	40	1			22
06	4380	X	2683	-0-	-1697	-0-	2639	2	44	9	Y	40	40	1			22
07	4464	X	2396	-0-	-2068	-0-	2353	2	43	9	Y	39	38	1			23

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

02	8584	X	7018	-0-	-1566	-0-	6949	2	69	9	Y	63	43	1			31
03	9021	X	5105	-0-	-3916	-0-	5060	2	45	9	Y	41	58	1			14
04	8070	X	7442	-0-	-628	-0-	7368	2	74	9	Y	67	62	1			19
05	8339	X	7235	-0-	-1104	-0-	7165	2	70	9	Y	64	56	1	2	8	25
06	7710	X	6802	-0-	-908	-0-	6749	2	53	9	Y	48	54	1			19
07	7688	X	6119	-0-	-1569	-0-	6052	2	67	9	Y	61	60	1			20

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

02	6090	X	5654	-0-	-436	-0-	5612	2	42	9	Y	38					65
03	6262	X	5491	-0-	-771	-0-	5456	2	35	9	Y	32	70	1			27
04	6060	X	5128	-0-	-932	-0-	5091	2	37	9	Y	34					61
05	6045	X	5083	-0-	-962	-0-	5044	2	39	9	Y	35	64	1			32
06	5850	X	4759	-0-	-1091	-0-	4729	2	30	9	Y	27					59
07	6045	X	4141	-0-	-1904	-0-	4120	2	21	9	Y	19	65	1			13

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

02	13717	X	11209	-0-	-2508	-0-	11046	2	163	9	Y	148	101	1			72
03	14663	X	7233	-0-	-7430	-0-	7138	2	95	9	Y	86	128	1			30
04	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16407	2	244	9	Y	222	187	1			65
05	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14199	2	209	9	Y	190	172	1	5	8	78
06	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13734	2	158	9	Y	144	165	1			57
*07	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15614	2	255	9	Y	232	210	1			79

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

02	9338	X	7476	-0-	-1862	-0-	7382	2	94	9	Y	85	91	1			16
03	9982	X	6857	-0-	-3125	-0-	6771	2	86	9	Y	78	77	1			17
04	9660	X	7649	-0-	-2011	-0-	7555	2	94	9	Y	85	78	1			24
05	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8783	2	97	9	Y	88	91	1			21
06	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8802	2	94	9	Y	85	87	1			19
07	7998	X	6983	-0-	-1015	-0-	6900	2	83	9	Y	75	71	1			23

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

02	12528	X	12441	-0-	-87	-0-	12333	2	108	9	Y	98	68	1			48
03	13392	X	7714	-0-	-5678	-0-	7653	2	61	9	Y	55	84	1			19
04	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13659	2	121	9	Y	110	97	1			32
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13468	2	117	9	Y	106	92	1	3	8	43
06	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13682	2	94	9	Y	85	95	1			33
*07	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13674	2	132	9	Y	120	113	1			40

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

02	12238	X	8081	-0-	-4157	-0-	7908	2	173	9	Y	157	185	1			31
03	12803	X	6527	-0-	-6276	-0-	6388	2	139	9	Y	126	131	1			26
04	12390	X	6964	-0-	-5426	-0-	6819	2	145	9	Y	132	122	1			36
05	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10544	2	182	9	Y	165	161	1			40
06	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	11905	2	196	9	Y	178	180	1			38
*07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11509	2	215	9	Y	195	173	1			60

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14210	X	11461	-0-	-2749	-0-	11430	2	31	9	Y	28	32	1			5
03	15190	X	10409	-0-	-4781	-0-	10380	2	29	9	Y	26	25	1			6
04	14700	X	10174	-0-	-4526	-0-	10146	2	28	9	Y	25	24	1			7
05	12245	X	9879	-0-	-2366	-0-	9856	2	23	9	Y	21	23	1			5
06	11850	X	9995	-0-	-1855	-0-	9972	2	23	9	Y	21	21	1			5
07	12245	X	10246	-0-	-1999	-0-	10220	2	26	9	Y	24	22	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	5484	-0-	-577	-0-	5415	2	69	9	Y	63	70	1			12
03	6479	X	5787	-0-	-692	-0-	5714	2	73	9	Y	66	64	1			14
04	6270	X	6189	-0-	-81	-0-	6113	2	76	9	Y	69	64	1			19
05	6479	X	5445	-0-	-1034	-0-	5384	2	61	9	Y	55	61	1			13
06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5932	2	64	9	Y	58	58	1			13
07	6386	X	5559	-0-	-827	-0-	5493	2	66	9	Y	60	55	1			18

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	5872	-0-	-1610	-0-	5833	2	39	9	Y	35	69	1			59
03	6975	X	6400	-0-	-575	-0-	6359	2	41	9	Y	37					96
04	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5628	2	43	9	Y	39	74	1			61
05	6262	X	5703	-0-	-559	-0-	5644	2	59	9	Y	54	79	1			36
06	6180	X	4366	-0-	-1814	-0-	4321	2	45	9	Y	41					77
07	6386	X	4601	-0-	-1785	-0-	4566	2	35	9	Y	32	64	1			45

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11397	X	9888	-0-	-1509	-0-	9825	2	63	9	Y	57	114	1			43
03	12183	X	9470	-0-	-2713	-0-	9412	2	58	9	Y	53					96
04	11790	X	10793	-0-	-997	-0-	10732	2	61	9	Y	55	105	1			46
05	12183	X	9919	-0-	-2264	-0-	9843	2	76	9	Y	69	101	1			14
06	11640	X	11137	-0-	-503	-0-	11045	2	92	9	Y	84					98
07	11160	X	10861	-0-	-299	-0-	10799	2	62	9	Y	56	112	1			42

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					130
03	13888	X	8682	-0-	-5206	-0-	8682	3			N	-0-					130
04	11430	X	8122	-0-	-3308	-0-	8122	3			N	-0-					130
05	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	8044	3			N	-0-					40
06	8670	X	7864	-0-	-806	-0-	7864	3			N	-0-					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8062	X	6826	-0-	-1236	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7095	-0-	-1244	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6686	-0-	-1384	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7698	-0-	-83	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6512	-0-	-808	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6525	-0-	-760	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1936	-0-	-464	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10875	X	8903	-0-	-1972	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	9673	-0-	-1952	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	8632	-0-	-2618	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	9078	-0-	-2547	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9303	-0-	-57	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8597	-0-	-1075	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
03	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
05	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
06	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
*07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
*07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	16689	-0-	-764	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	17880	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15388	-0-	-2065	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14003	-0-	-2887	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	13834	-0-	-3619	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11600	X	11303	-0-	-297	-0-	11301	2	2	9	Y	2	2	8			54
03	12400	X	12342	-0-	-58	-0-	12342	2			Y	-0-					54
04	12000	X	11731	-0-	-269	-0-	11729	2	2	9	Y	2	2	8			54
05	12090	X	11711	-0-	-379	-0-	11710	2	1	9	Y	1	1	8			54
06	11940	X	11059	-0-	-881	-0-	11059	2			Y	-0-					54
07	12338	X	11346	-0-	-992	-0-	11346	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	4486	-0-	-1546	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4657	-0-	-1078	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3875	-0-	-1315	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4039	-0-	-1324	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4155	-0-	-675	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3728	-0-	-100	-0-	3715	2	13	9	N	12	191	1			33
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4005	2	70	9	N	64					97
04	3930	X	2924	-0-	-1006	-0-	2921	2	3	9	N	3					100
05	4061	X	3945	-0-	-116	-0-	3855	2	90	9	N	82					182
06	3930	X	3744	-0-	-186	-0-	3686	2	58	9	N	53	183	1			52
07	4061	X	3602	-0-	-459	-0-	3602	2			N	-0-					52

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
02	4031	X	2960	-0-	-1071	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2391	-0-	-1239	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

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
02	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	43238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	30420	-0-	-0-	-0-	30420	2			N	-0-					-0-
05	22608	X	22608	-0-	-0-	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
06	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
*07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-

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
02	9657	X	8385	-0-	-1272	-0-	8384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10323	X	9192	-0-	-1131	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	4801	-0-	-5159	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8561	-0-	-646	-0-	8561	2			N	-0-					-0-

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
02	12209	X	11523	-0-	-686	-0-	12	1	11511	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10831	-0-	-1135	-0-	11	1	10820	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10916	-0-	-454	-0-	11	1	10905	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	11352	-0-	-955	-0-	11	1	11341	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	10128	-0-	-1782	-0-	10	1	10118	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11345	-0-	-962	-0-	11	1	11334	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	236	-0-	-257	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
04	840	N	683	-0-	-157	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	N	-0-					-0-
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	20	1	433	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	1	1	871	2	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	1	1	907	2	N	-0-					-0-
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6409	X	5830	-0-	-579	-0-	10	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	10	1	6100	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5483	-0-	-877	-0-	9	1	5474	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5699	-0-	-873	-0-	10	1	5689	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5724	-0-	-306	-0-	10	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	12	1	5831	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11948	X	6655	-0-	-5293	-0-	6654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
04	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13513	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	12772	X	11165	-0-	-1607	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	9613	-0-	-3167	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10464	-0-	-3517	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10121	X	8764	-0-	-1357	-0-	9	1	8755	2	N	-0-					3
03	10416	X	8819	-0-	-1597	-0-	9	1	8810	2	N	-0-					3
04	9720	X	9021	-0-	-699	-0-	9	1	9012	2	N	-0-					3
05	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	9	1	8833	2	N	-0-					3
06	9300	X	8688	-0-	-612	-0-	9	1	8679	2	N	-0-					3
07	9362	X	8831	-0-	-531	-0-	9	1	8822	2	N	-0-					3

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
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7282	-0-	-1388	-0-	7276	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8959	X	7134	-0-	-1825	-0-	7133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9000	X	6993	-0-	-2007	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8116	-0-	-1184	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13833	X	11507	-0-	-2326	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14288	-0-	-499	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
04	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12393	-0-	-1437	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13905	-0-	-1595	-0-	13905	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	7375	-0-	-716	-0-	324	1	7043	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	8649	X	7405	-0-	-1244	-0-	326	1	7077	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	7950	X	7558	-0-	-392	-0-	332	1	7225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7874	X	7583	-0-	-291	-0-	333	1	7247	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	7620	X	6555	-0-	-1065	-0-	288	1	6263	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	7874	X	6919	-0-	-955	-0-	304	1	6609	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

02	7888	X	6658	-0-	-1230	-0-	7	1	6651	2	N	-0-					5
03	8060	X	6230	-0-	-1830	-0-	6	1	6224	2	N	-0-					5
04	7410	X	6577	-0-	-833	-0-	7	1	6570	2	N	-0-					5
05	7657	X	6693	-0-	-964	-0-	7	1	6686	2	N	-0-					5
06	7410	X	6327	-0-	-1083	-0-	6	1	6321	2	N	-0-					5
07	7130	X	6433	-0-	-697	-0-	6	1	6427	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

02	8352	X	7723	-0-	-629	-0-	7723	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8114	-0-	-659	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
04	8340	X	7576	-0-	-764	-0-	7576	2			Y	-0-					-0-
05	8339	X	7754	-0-	-585	-0-	7754	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	7257	-0-	-813	-0-	7257	2			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7509	-0-	-737	-0-	7509	2			Y	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

02	29365	X	29365	-0-	-0-	-0-	29	1	29336	2	N	-0-					-0-
03	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	28	1	28360	2	N	-0-					-0-
04	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	25	1	24937	2	N	-0-					-0-
05	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	23	1	23495	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21	1	21249	2	N	-0-					-0-
*07	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20	1	20207	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

02	3915	X	3809	-0-	-106	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

02	15051	X	12503	-0-	-2548	-0-	21	1	12482	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	13057	-0-	-2567	-0-	22	1	13035	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	12873	-0-	-1797	-0-	22	1	12851	2	N	-0-					-0-
05	14632	X	12960	-0-	-1672	-0-	22	1	12938	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12341	-0-	-589	-0-	21	1	12320	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	10549	-0-	-2812	-0-	21	1	10528	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10179	X	7223	-0-	-2956	-0-	12	1	7211	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	8397	-0-	-2484	-0-	14	1	8383	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	7415	-0-	-1945	-0-	13	1	7402	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	8146	-0-	-1526	-0-	14	1	8132	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	7462	-0-	-1898	-0-	13	1	7449	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	8287	-0-	-114	-0-	16	1	8271	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10324	X	8610	-0-	-1714	-0-	15	1	8595	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	9211	-0-	-1763	-0-	16	1	9195	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	8915	-0-	-1585	-0-	15	1	8900	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9456	-0-	-1394	-0-	16	1	9440	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8329	-0-	-1781	-0-	14	1	8315	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	7936	-0-	-1271	-0-	16	1	7920	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19720	X	17850	-0-	-1870	-0-	17849	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21080	X	20471	-0-	-609	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	17882	-0-	-1258	-0-	17881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19778	X	18039	-0-	-1739	-0-	18037	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19800	X	16763	-0-	-3037	-0-	16763	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	18103	-0-	-2357	-0-	18103	2			N	-0-					-0-

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7366	X	5931	-0-	-1435	-0-	6	1	5925	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6057	-0-	-980	-0-	6	1	6051	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5917	-0-	-1373	-0-	6	1	5910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7533	X	5703	-0-	-1830	-0-	6	1	5697	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	5930	-0-	-1360	-0-	6	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	4505	-0-	-1850	-0-	6	1	4499	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178173	X	178173	-0-	-0-	-0-	178	1	177995	2	N	-0-					-0-
03	168684	X	168684	-0-	-0-	-0-	137	1	168547	2	N	-0-					-0-
04	150285	X	150285	-0-	-0-	-0-	148	1	150131	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	190464	X	147545	-0-	-42919	-0-	145	1	147400	2	N	-0-					-0-
06	184320	X	129491	-0-	-54829	-0-	132	1	129359	2	N	-0-					-0-
07	190464	X	100168	-0-	-90296	-0-	128	1	100040	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8294	X	7360	-0-	-934	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
03	8618	X	7675	-0-	-943	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7104	-0-	-906	-0-	7104	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7419	-0-	-734	-0-	7419	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	6793	-0-	-857	-0-	6793	2			Y	-0-					-0-
07	7874	X	7259	-0-	-615	-0-	7259	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8033	X	6632	-0-	-1401	-0-	7	1	6625	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6895	-0-	-1134	-0-	7	1	6888	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6962	-0-	-718	-0-	7	1	6955	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	6821	-0-	-1115	-0-	7	1	6814	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5976	-0-	-894	-0-	6	1	5970	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6298	-0-	-894	-0-	6	1	6292	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14181	X	13400	-0-	-781	-0-	13398	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15159	X	13140	-0-	-2019	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13421	-0-	-1069	-0-	13419	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14322	X	12558	-0-	-1764	-0-	12557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13860	X	13531	-0-	-329	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12282	-0-	-2040	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

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
02	9512	X	7979	-0-	-1533	-0-	14	1	7965	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8066	-0-	-1885	-0-	14	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	7215	-0-	-2415	-0-	12	1	7203	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	6936	-0-	-2240	-0-	12	1	6924	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	3323	-0-	-5227	-0-	6	1	3317	2	N	-0-					-0-
*07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	18	1	8957	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219037	X	150883	-0-	-68154	-0-	150883	2			N	-0-					-0-
03	234143	X	167208	-0-	-66935	-0-	167208	2			N	-0-					-0-
04	226590	X	156604	-0-	-69986	-0-	156601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	223820	X	156527	-0-	-67293	-0-	156527	2			N	-0-					-0-
06	174180	X	146863	-0-	-27317	-0-	146863	2			N	-0-					-0-
07	167214	X	146099	-0-	-21115	-0-	146099	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6239	-0-	-257	-0-	11	1	6228	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6372	-0-	-696	-0-	11	1	6361	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	5559	-0-	-1281	-0-	9	1	5550	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5896	-0-	-1172	-0-	10	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5533	-0-	-1067	-0-	10	1	5523	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	4978	-0-	-1687	-0-	10	1	4968	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10614	X	9684	-0-	-930	-0-	10	1	9674	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9860	-0-	-1486	-0-	10	1	9850	2	N	-0-					-0-
04	13560	X	9192	-0-	-4368	-0-	9	1	9182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14012	X	7341	-0-	-6671	-0-	7	1	7334	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	6593	-0-	-6967	-0-	7	1	6586	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	5564	-0-	-4790	-0-	7	1	5557	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30144	2			N	-0-					-0-
03	47840	X	47840	-0-	-0-	-0-	47840	2			N	-0-					-0-
04	35532	X	35532	-0-	-0-	-0-	35532	2			N	-0-					-0-
05	30680	X	30680	-0-	-0-	-0-	30680	2			N	-0-					-0-
06	23305	X	23305	-0-	-0-	-0-	23305	2			N	-0-					-0-
*07	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	20363	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11658	X	8960	-0-	-2698	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	9127	-0-	-3335	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	8241	-0-	-3819	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	6096	-0-	-6366	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	4742	-0-	-7318	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	2365	-0-	-7214	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9425	X	9055	-0-	-370	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8791	-0-	-1098	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8501	-0-	-1069	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9037	-0-	-852	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
*06	9360	X	8349	-0-	-1011	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
*07	9672	X	8573	-0-	-1099	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

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
02	11513	X	8886	-0-	-2627	-0-	9	1	8877	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	10926	-0-	-1381	-0-	9	1	10917	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	8768	-0-	-2812	-0-	9	1	8758	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11842	X	10277	-0-	-1565	-0-	10	1	10267	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	8741	-0-	-2719	-0-	9	1	8732	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	6118	-0-	-4794	-0-	8	1	6110	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17255	X	14885	-0-	-2370	-0-	15	1	14868	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	17546	X	15610	-0-	-1936	-0-	16	1	15594	2	N	-0-					-0-
04	16440	X	15108	-0-	-1332	-0-	15	1	15093	2	N	-0-					-0-
05	16461	X	15177	-0-	-1284	-0-	15	1	15162	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	14407	-0-	-1253	-0-	14	1	14393	2	N	-0-					-0-
07	15903	X	14217	-0-	-1686	-0-	14	1	14203	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9802	X	8417	-0-	-1385	-0-	8	1	8409	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	8811	-0-	-1667	-0-	7	1	8804	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	8464	-0-	-1676	-0-	8	1	8456	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8717	-0-	-1730	-0-	9	1	8708	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	7867	-0-	-2243	-0-	8	1	7859	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	6668	-0-	-2322	-0-	9	1	6659	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	5940	-0-	-904	-0-	10	1	5930	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	5089	-0-	-2227	-0-	9	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6326	-0-	-244	-0-	11	1	6314	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6789	X	5366	-0-	-1423	-0-	9	1	5357	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5618	-0-	-532	-0-	10	1	5608	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	4860	-0-	-1681	-0-	10	1	4850	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540	X	6603	-0-	-937	-0-	7	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7022	-0-	-1038	-0-	7	1	7015	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6578	-0-	-1222	-0-	6	1	6572	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6868	-0-	-510	-0-	7	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	6	1	6247	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	4834	-0-	-2234	-0-	6	1	4828	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9106	X	8057	-0-	-1049	-0-	14	1	8043	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8064	-0-	-1670	-0-	14	1	8050	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7751	-0-	-1279	-0-	13	1	7737	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	9331	X	7735	-0-	-1596	-0-	13	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	7717	-0-	-743	-0-	13	1	7704	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7835	-0-	-783	-0-	16	1	7819	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29197	X	29197	-0-	-0-	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
03	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
04	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	8812	-0-	-4766	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
06	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
*07	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	4131	-0-	-132	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3825	-0-	-732	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4237	-0-	-173	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4454	-0-	-103	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1327	-0-	-3083	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1876	-0-	-1348	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1766	-0-	-1458	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

02	51156	X	35254	-0-	-15902	-0-	35254	2			N	-0-					-0-
03	49321	X	39520	-0-	-9801	-0-	39520	2			N	-0-					-0-
04	39510	X	36758	-0-	-2752	-0-	36757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38967	X	36741	-0-	-2226	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
06	38250	X	33999	-0-	-4251	-0-	33999	2			N	-0-					-0-
07	39525	X	33270	-0-	-6255	-0-	33270	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

02	78419	X	78419	-0-	-0-	-0-	78419	2			N	-0-					-0-
03	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46555	2			N	-0-					-0-
04	70641	X	70641	-0-	-0-	-0-	70641	2			N	-0-					-0-
05	56641	X	56641	-0-	-0-	-0-	56641	2			N	-0-					-0-
06	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	42956	2			N	-0-					-0-
*07	38580	X	38580	-0-	-0-	-0-	38580	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

02	18328	X	7553	-0-	-10775	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	3348	-0-	-16244	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	6197	-0-	-10003	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	4581	-0-	-10268	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	4057	-0-	-10043	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	5300	-0-	-2760	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

02	55013	X	42662	-0-	-12351	-0-	43	1	42619	2	N	-0-					-0-
03	54095	X	43601	-0-	-10494	-0-	44	1	43557	2	N	-0-					-0-
04	48960	X	40850	-0-	-8110	-0-	41	1	40808	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	48515	X	40247	-0-	-8268	-0-	40	1	40207	2	N	-0-					-0-
06	46500	X	37608	-0-	-8892	-0-	38	1	37570	2	N	-0-					-0-
07	45601	X	37323	-0-	-8278	-0-	37	1	37286	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

02	8091	X	7011	-0-	-1080	-0-	7	1	7004	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7088	-0-	-1561	-0-	6	1	7082	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7005	-0-	-1365	-0-	7	1	6997	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	8649	X	7426	-0-	-1223	-0-	7	1	7419	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	7	1	6561	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	5278	-0-	-2224	-0-	7	1	5271	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5386	-0-	-588	-0-	5	1	5381	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5681	-0-	-705	-0-	6	1	5675	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5602	-0-	-428	-0-	6	1	5596	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5455	-0-	-683	-0-	5	1	5450	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4848	-0-	-792	-0-	5	1	4843	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3894	-0-	-1903	-0-	5	1	3889	2	N	-0-					-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11223	X	9586	-0-	-1637	-0-	10	1	9576	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	10022	-0-	-1975	-0-	8	1	10014	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9034	-0-	-1856	-0-	9	1	9024	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11253	X	9500	-0-	-1753	-0-	9	1	9491	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8843	-0-	-1627	-0-	9	1	8834	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	7047	-0-	-3214	-0-	9	1	7038	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12093	X	11185	-0-	-908	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12324	-0-	-231	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
04	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	12045	-0-	-1688	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6643	-0-	-456	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7126	-0-	-404	-0-	7125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6142	-0-	-1388	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
*07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9889	X	8482	-0-	-1407	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	6842	-0-	-3729	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8192	-0-	-1348	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8154	-0-	-1704	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8356	-0-	-884	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8019	-0-	-1033	-0-	8019	2			N	-0-					-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16762	X	15046	-0-	-1716	-0-	15	1	15031	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	15425	-0-	-2493	-0-	13	1	15412	2	N	-0-					-0-
04	16680	X	14994	-0-	-1686	-0-	15	1	14978	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17081	X	14941	-0-	-2140	-0-	15	1	14926	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	13287	-0-	-2943	-0-	14	1	13273	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	10980	-0-	-5109	-0-	14	1	10966	2	N	-0-					-0-

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
02	10034	X	8694	-0-	-1340	-0-	15	1	8679	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	7129	-0-	-3597	-0-	12	1	7117	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	6881	-0-	-3229	-0-	12	1	6869	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	6616	-0-	-3583	-0-	11	1	6605	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	6042	-0-	-3258	-0-	10	1	6032	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	5925	-0-	-3375	-0-	12	1	5913	2	N	-0-					-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9947	X	8548	-0-	-1399	-0-	15	1	8533	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	8680	-0-	-1953	-0-	15	1	8665	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8495	-0-	-1795	-0-	14	1	8480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10633	X	8443	-0-	-2190	-0-	15	1	8428	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8064	-0-	-1836	-0-	14	1	8050	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7819	-0-	-1326	-0-	15	1	7804	2	N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8990	X	7900	-0-	-1090	-0-	8	1	7892	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8348	-0-	-952	-0-	8	1	8340	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7843	-0-	-767	-0-	8	1	7835	2	N	-0-					-0-
05	8897	X	7992	-0-	-905	-0-	8	1	7984	2	N	-0-					-0-
*06	8400	X	5788	-0-	-2612	-0-	6	1	5782	2	N	-0-					-0-
*07	8432	X	6726	-0-	-1706	-0-	9	1	6717	2	N	-0-					-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18038	X	15201	-0-	-2837	-0-	15	1	15186	2	N	-0-					-0-
03	19282	X	16602	-0-	-2680	-0-	14	1	16588	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	15905	-0-	-2035	-0-	16	1	15889	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16231	-0-	-1966	-0-	16	1	16215	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	14672	-0-	-2938	-0-	15	1	14657	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	11158	-0-	-5458	-0-	14	1	11144	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152685	X	126382	-0-	-26303	-0-	216	1	126166	2	N	-0-					-0-
03	163215	X	127531	-0-	-35684	-0-	218	1	127313	2	N	-0-					-0-
04	157950	X	123243	-0-	-34707	-0-	211	1	123025	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	154752	X	123402	-0-	-31350	-0-	212	1	123188	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	143220	X	111523	-0-	-31697	-0-	192	1	111331	2	N	-0-					-0-
07	135098	X	111371	-0-	-23727	-0-	221	1	111150	2	N	-0-					-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10585	X	8703	-0-	-1882	-0-	15	1	8688	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9721	-0-	-1501	-0-	17	1	9704	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	8708	-0-	-1852	-0-	15	1	8693	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9310	-0-	-1602	-0-	16	1	9294	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8860	-0-	-620	-0-	15	1	8845	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	8919	-0-	-815	-0-	18	1	8901	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	6112	-0-	-1051	-0-	6	1	6106	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	7	1	6551	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5158	-0-	-1832	-0-	5	1	5152	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7099	X	5048	-0-	-2051	-0-	5	1	5043	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	4534	-0-	-2336	-0-	5	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	3521	-0-	-3051	-0-	4	1	3517	2	N	-0-					-0-

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
02	67164	X	42124	-0-	-25040	-0-	42124	2			N	-0-					-0-
03	63643	X	43039	-0-	-20604	-0-	43039	2			N	-0-					-0-
04	57810	X	39182	-0-	-18628	-0-	39180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	56048	X	37902	-0-	-18146	-0-	37902	2			N	-0-					-0-
06	49020	X	35550	-0-	-13470	-0-	35550	2			N	-0-					-0-
07	45043	X	35557	-0-	-9486	-0-	35557	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12499	X	10094	-0-	-2405	-0-	10	1	10084	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	11611	-0-	-1161	-0-	12	1	11599	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10286	-0-	-1594	-0-	10	1	10276	2	N	-0-					-0-
05	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11	1	11301	2	N	-0-					-0-
*06	11250	X	9484	-0-	-1766	-0-	10	1	9474	2	N	-0-					-0-
*07	11625	X	7820	-0-	-3805	-0-	10	1	7810	2	N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63423	X	51109	-0-	-12314	-0-	52	1	51057	2	N	-0-					-0-
03	67022	X	51754	-0-	-15268	-0-	52	1	51702	2	N	-0-					-0-
04	61920	X	49000	-0-	-12920	-0-	49	1	48949	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	63178	X	49407	-0-	-13771	-0-	50	1	49357	2	N	-0-					-0-
06	56760	X	45353	-0-	-11407	-0-	45	1	45308	2	N	-0-					-0-
07	54622	X	45011	-0-	-9611	-0-	45	1	44966	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42311	X	34635	-0-	-7676	-0-	34635	2			N	-0-					-0-
03	45167	X	36214	-0-	-8953	-0-	36214	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	33297	-0-	-9033	-0-	33297	2			N	-0-					-0-
05	41540	X	33487	-0-	-8053	-0-	33487	2			N	-0-					-0-
06	38400	X	31580	-0-	-6820	-0-	31580	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	31869	-0-	-5145	-0-	31869	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24476	X	21324	-0-	-3152	-0-	21	1	21303	2	N	-0-					-0-
03	26164	X	22274	-0-	-3890	-0-	22	1	22252	2	N	-0-					-0-
04	24300	X	18856	-0-	-5444	-0-	18	1	18836	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	24707	X	22620	-0-	-2087	-0-	22	1	22598	2	N	-0-					-0-
06	22560	X	18639	-0-	-3921	-0-	19	1	18620	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	13906	-0-	-8879	-0-	18	1	13888	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34568	X	31384	-0-	-3184	-0-	31	1	31353	2	N	-0-					-0-
03	36952	X	31571	-0-	-5381	-0-	32	1	31539	2	N	-0-					-0-
04	34080	X	30307	-0-	-3773	-0-	31	1	30275	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	35216	X	30185	-0-	-5031	-0-	30	1	30155	2	N	-0-					-0-
06	32730	X	29655	-0-	-3075	-0-	30	1	29625	2	N	-0-					-0-
07	33542	X	28612	-0-	-4930	-0-	29	1	28583	2	N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17545	X	14984	-0-	-2561	-0-	15	1	14969	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15624	-0-	-1767	-0-	13	1	15611	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	14662	-0-	-2168	-0-	14	1	14648	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	15204	-0-	-2187	-0-	15	1	15189	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14059	-0-	-1901	-0-	14	1	14045	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	11055	-0-	-4972	-0-	14	1	11041	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10382	X	8329	-0-	-2053	-0-	8	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10332	-0-	-766	-0-	10	1	10322	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8616	-0-	-2124	-0-	8	1	8607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10726	X	9005	-0-	-1721	-0-	9	1	8996	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9369	-0-	-1011	-0-	10	1	9359	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	6412	-0-	-3911	-0-	8	1	6404	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32103	X	27805	-0-	-4298	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	28828	-0-	-4187	-0-	28828	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	26386	-0-	-5084	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
05	32519	X	26449	-0-	-6070	-0-	26449	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	24476	-0-	-6994	-0-	24476	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	24539	-0-	-5190	-0-	24539	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10701	X	8640	-0-	-2061	-0-	9	1	8631	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9564	-0-	-1286	-0-	10	1	9554	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9887	-0-	-223	-0-	10	1	9877	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9217	-0-	-982	-0-	9	1	9208	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	8899	-0-	-731	-0-	9	1	8890	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8877	-0-	-1353	-0-	9	1	8868	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	2681	-0-	-770	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3051	-0-	-576	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2742	-0-	-768	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3002	-0-	-625	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2585	-0-	-925	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2417	-0-	-621	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55026	X	55026	-0-	-0-	-0-	55026	2			N	-0-					-0-
03	39212	X	39212	-0-	-0-	-0-	39212	2			N	-0-					-0-
04	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	42923	2			N	-0-					-0-
05	29631	X	29631	-0-	-0-	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
06	25397	X	25397	-0-	-0-	-0-	25397	2			N	-0-					-0-
*07	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	24665	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10498	X	8437	-0-	-2061	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8774	-0-	-1828	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8619	-0-	-1221	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	5953	-0-	-4184	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8398	-0-	-902	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8211	-0-	-810	-0-	8211	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22185	X	17784	-0-	-4401	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	18610	-0-	-4361	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	16954	-0-	-4376	-0-	16953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21328	X	18113	-0-	-3215	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	16318	-0-	-3332	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	16440	-0-	-2563	-0-	16440	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	5067	-0-	-588	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3979	-0-	-1911	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3973	-0-	-1787	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3969	-0-	-1983	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3798	-0-	-1962	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*07	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13195	X	11343	-0-	-1852	-0-	11	1	11332	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	12067	-0-	-2038	-0-	10	1	12057	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	8834	-0-	-4486	-0-	9	1	8825	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12947	-0-	-817	-0-	13	1	12934	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	7749	-0-	-4161	-0-	8	1	7741	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	9851	-0-	-2270	-0-	13	1	9838	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10266	X	9177	-0-	-1089	-0-	9	1	9168	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9700	-0-	-902	-0-	10	1	9690	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9528	-0-	-702	-0-	9	1	9518	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10075	X	8558	-0-	-1517	-0-	8	1	8550	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8697	-0-	-783	-0-	9	1	8688	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	6845	-0-	-3013	-0-	9	1	6836	2	N	-0-					-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8004	X	6033	-0-	-1971	-0-	6	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7173	-0-	-1383	-0-	6	1	7167	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	8191	-0-	-89	-0-	8	1	8183	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	5958	-0-	-2598	-0-	6	1	5952	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5739	-0-	-1191	-0-	6	1	5733	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	5855	-0-	-2608	-0-	7	1	5848	2	N	-0-					-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16791	X	12734	-0-	-4057	-0-	22	1	12712	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15633	-0-	-1665	-0-	27	1	15606	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	14037	-0-	-2373	-0-	24	1	14012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16244	X	14113	-0-	-2131	-0-	24	1	14089	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	12819	-0-	-2901	-0-	22	1	12797	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	13647	-0-	-1977	-0-	27	1	13620	2	N	-0-					-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16704	X	15005	-0-	-1699	-0-	26	1	14979	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	13487	-0-	-4276	-0-	23	1	13464	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	13737	-0-	-3423	-0-	23	1	13714	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	14669	-0-	-3063	-0-	25	1	14644	2	N	-0-					-0-
06	15510	X	14761	-0-	-749	-0-	25	1	14736	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14360	-0-	-1667	-0-	28	1	14332	2	N	-0-					-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309	X	6270	-0-	-3039	-0-	11	1	6259	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	6619	-0-	-3332	-0-	11	1	6608	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	5977	-0-	-1493	-0-	10	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6121	-0-	-1598	-0-	11	1	6110	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5815	-0-	-1655	-0-	10	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6510	-0-	-186	-0-	13	1	6497	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	33	1	713	2	N	-0-					-0-
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	37	1	809	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	N	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	32	1	685	2	N	-0-					-0-
07	930	N	578	-0-	-352	-0-	32	1	546	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

02	12325	X	9817	-0-	-2508	-0-	17	1	9800	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	10205	-0-	-2970	-0-	18	1	10187	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	11288	-0-	-712	-0-	19	1	11269	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	9865	-0-	-2535	-0-	17	1	9848	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10409	-0-	-541	-0-	18	1	10391	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	9759	-0-	-1897	-0-	19	1	9740	2	N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

02	13137	X	11965	-0-	-1172	-0-	11964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14043	X	11298	-0-	-2745	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11380	-0-	-1850	-0-	11379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13671	X	11106	-0-	-2565	-0-	11105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12630	X	10828	-0-	-1802	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	10844	-0-	-1959	-0-	10844	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3688	-0-	-1985	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5918	-0-	-1012	-0-	5915	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7719	X	5013	-0-	-2706	-0-	5012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7470	X	5791	-0-	-1679	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	3046	-0-	-4673	-0-	3046	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

02	15341	X	11690	-0-	-3651	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	15072	-0-	-1327	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	11351	-0-	-4519	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	11907	-0-	-2136	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11000	-0-	-3580	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
*07	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	15774	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

02	15341	X	14985	-0-	-356	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14030	-0-	-2369	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	12830	-0-	-3040	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	13188	-0-	-2839	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	11503	-0-	-4007	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	12034	-0-	-3993	-0-	12034	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34539	X	31962	-0-	-2577	-0-	31	1	31931	2	N	-0-					-0-
03	35774	X	32475	-0-	-3299	-0-	32	1	32443	2	N	-0-					-0-
04	36060	X	30742	-0-	-5318	-0-	30	1	30712	2	N	-0-					-0-
05	37262	X	30771	-0-	-6491	-0-	30	1	30741	2	N	-0-					-0-
06	36060	X	28263	-0-	-7797	-0-	28	1	28235	2	N	-0-					-0-
07	34162	X	28402	-0-	-5760	-0-	28	1	28374	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22417	X	19694	-0-	-2723	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	17160	-0-	-6121	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	21121	-0-	-1409	-0-	21119	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22289	X	19893	-0-	-2396	-0-	19893	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17840	-0-	-2530	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
07	21824	X	17866	-0-	-3958	-0-	17866	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24215	X	19140	-0-	-5075	-0-	19	1	19121	2	N	-0-					-0-
03	24118	X	18662	-0-	-5456	-0-	19	1	18643	2	N	-0-					-0-
04	22200	X	18608	-0-	-3592	-0-	19	1	18589	2	N	-0-					-0-
05	22320	X	17823	-0-	-4497	-0-	18	1	17805	2	N	-0-					-0-
06	19800	X	17778	-0-	-2022	-0-	18	1	17760	2	N	-0-					-0-
07	20460	X	16108	-0-	-4352	-0-	16	1	16092	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12064	X	10147	-0-	-1917	-0-	10	1	10137	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10664	-0-	-1891	-0-	11	1	10653	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10405	-0-	-1115	-0-	10	1	10394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11594	X	10181	-0-	-1413	-0-	10	1	10170	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11070	X	10134	-0-	-936	-0-	10	1	10124	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9628	-0-	-1222	-0-	10	1	9618	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14384	X	12722	-0-	-1662	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12839	-0-	-894	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12018	-0-	-1272	-0-	12016	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	13733	X	12672	-0-	-1061	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11998	-0-	-1172	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	12248	-0-	-1361	-0-	12248	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12035	X	10438	-0-	-1597	-0-	10	1	10428	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	10468	-0-	-1653	-0-	10	1	10458	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9188	-0-	-2542	-0-	9	1	9178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11656	X	9812	-0-	-1844	-0-	10	1	9802	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9455	-0-	-1345	-0-	10	1	9445	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	8404	-0-	-2756	-0-	11	1	8393	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20996	X	16018	-0-	-4978	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	18943	-0-	-2199	-0-	18943	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	17113	-0-	-3347	-0-	17112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19933	X	17708	-0-	-2225	-0-	17708	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	16715	-0-	-2575	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	18299	-0-	-642	-0-	18299	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23200	X	16853	-0-	-6347	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	22179	-0-	-2621	-0-	22179	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	18182	-0-	-5818	-0-	18181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24490	X	20327	-0-	-4163	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
06	21450	X	17059	-0-	-4391	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	8953	-0-	-13212	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	22092	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	20925	X	13458	-0-	-7467	-0-	13457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21657	X	21657	-0-	-0-	-0-	21655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22165	X	17054	-0-	-5111	-0-	17053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21450	X	16787	-0-	-4663	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	17279	-0-	-4886	-0-	17279	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18270	X	15147	-0-	-3123	-0-	26	1	15121	2	N	-0-					-0-
03	19530	X	15846	-0-	-3684	-0-	27	1	15819	2	N	-0-					-0-
04	18060	X	15231	-0-	-2829	-0-	26	1	15205	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	14641	-0-	-3587	-0-	25	1	14616	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	15143	-0-	-1027	-0-	26	1	15117	2	N	-0-					-0-
07	16182	X	13639	-0-	-2543	-0-	27	1	13612	2	N	-0-					-0-

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
02	10933	X	9230	-0-	-1703	-0-	16	1	9214	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	8318	-0-	-3245	-0-	14	1	8304	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	9676	-0-	-1514	-0-	17	1	9658	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	11563	X	8797	-0-	-2766	-0-	15	1	8782	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8688	-0-	-1932	-0-	15	1	8673	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8322	-0-	-1691	-0-	16	1	8306	2	N	-0-					-0-

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
02	18125	X	15927	-0-	-2198	-0-	16	1	15911	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	15914	-0-	-3306	-0-	16	1	15898	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	13279	-0-	-5321	-0-	13	1	13265	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	17794	X	16522	-0-	-1272	-0-	16	1	16506	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	14185	-0-	-2285	-0-	14	1	14171	2	N	-0-					-0-
07	17019	X	8064	-0-	-8955	-0-	10	1	8054	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	5750	-0-	-804	-0-	6	1	5744	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6094	-0-	-912	-0-	6	1	6088	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5717	-0-	-973	-0-	6	1	5711	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6321	-0-	-592	-0-	6	1	6315	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5221	-0-	-809	-0-	5	1	5216	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4474	-0-	-1664	-0-	6	1	4468	2	N	-0-					-0-

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
02	15979	X	14434	-0-	-1545	-0-	14	1	14420	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	15200	-0-	-1881	-0-	15	1	15185	2	N	-0-					-0-
04	16530	X	14590	-0-	-1940	-0-	14	1	14575	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16585	X	14697	-0-	-1888	-0-	14	1	14683	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13579	-0-	-1871	-0-	14	1	13565	2	N	-0-					-0-
07	15438	X	11031	-0-	-4407	-0-	14	1	11017	2	N	-0-					-0-

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
02	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11191	X	9884	-0-	-1307	-0-	9882	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11078	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	11470	X	9128	-0-	-2342	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10311	-0-	-789	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	8747	-0-	-2723	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94220	X	94220	-0-	-0-	-0-	94220	2			N	-0-					-0-
03	92891	X	92891	-0-	-0-	-0-	92891	2			N	-0-					-0-
04	82798	X	82798	-0-	-0-	-0-	82798	2			N	-0-					-0-
05	77625	X	77625	-0-	-0-	-0-	77625	2			N	-0-					-0-
06	72540	X	68967	-0-	-3573	-0-	68967	2			N	-0-					-0-
07	74958	X	67612	-0-	-7346	-0-	67612	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131229	X	131229	-0-	-0-	-0-	131229	2			N	-0-					-0-
03	118387	X	118387	-0-	-0-	-0-	118387	2			N	-0-					-0-
04	109581	X	109581	-0-	-0-	-0-	109581	2			N	-0-					-0-
05	106694	X	106694	-0-	-0-	-0-	106694	2			N	-0-					-0-
06	92343	X	92343	-0-	-0-	-0-	92343	2			N	-0-					-0-
*07	90046	X	90046	-0-	-0-	-0-	90046	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	5853	-0-	-1252	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6939	-0-	-749	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6378	-0-	-1062	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6504	-0-	-1184	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5772	-0-	-1638	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6503	-0-	-441	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61590	X	61590	-0-	-0-	-0-	61590	2			N	-0-					-0-
03	36921	X	11901	-0-	-25020	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	63338	X	63338	-0-	-0-	-0-	63338	2			N	-0-					-0-
05	47735	X	47735	-0-	-0-	-0-	47735	2			N	-0-					-0-
06	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	40665	2			N	-0-					-0-
*07	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	38875	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	6786	-0-	-1856	-0-	7	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6161	-0-	-1961	-0-	6	1	6155	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6899	-0-	-601	-0-	7	1	6891	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	7750	X	5157	-0-	-2593	-0-	5	1	5152	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	5319	-0-	-1701	-0-	5	1	5314	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	4109	-0-	-3145	-0-	5	1	4104	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38280	X	29810	-0-	-8470	-0-	29810	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	31159	-0-	-9761	-0-	31159	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	29168	-0-	-9082	-0-	29168	2			N	-0-					-0-
05	37386	X	29041	-0-	-8345	-0-	29041	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	26973	-0-	-6717	-0-	26973	2			N	-0-					-0-
07	31868	X	27185	-0-	-4683	-0-	27185	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	5555	-0-	-11402	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	11406	-0-	-5004	-0-	11405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14481	-0-	-1929	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	13751	-0-	-3206	-0-	13751	2			N	-0-					-0-

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
02	24389	X	22145	-0-	-2244	-0-	22136	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	26071	X	21709	-0-	-4362	-0-	21708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23490	X	19491	-0-	-3999	-0-	19459	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	24118	X	19323	-0-	-4795	-0-	19320	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	22920	X	17412	-0-	-5508	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	18868	-0-	-4816	-0-	18868	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30363	X	17419	-0-	-12944	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
03	53285	X	53285	-0-	-0-	-0-	53285	2			N	-0-					-0-
04	57907	X	57907	-0-	-0-	-0-	57904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	48588	X	48588	-0-	-0-	-0-	48588	2			N	-0-					-0-
06	37252	X	37252	-0-	-0-	-0-	37252	2			N	-0-					-0-
07	33945	X	32847	-0-	-1098	-0-	32847	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	27260	X	22096	-0-	-5164	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	23349	-0-	-5264	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	23895	-0-	-2145	-0-	23893	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	25792	X	25259	-0-	-533	-0-	25259	2			N	-0-					-0-
06	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	23607	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	24027	-0-	-680	-0-	24027	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

02	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	14981	-0-	-6719	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
04	24058	X	24058	-0-	-0-	-0-	24058	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	20577	-0-	-3882	-0-	20577	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	18686	-0-	-4984	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
07	24862	X	18610	-0-	-6252	-0-	18610	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27898	X	23405	-0-	-4493	-0-	23	1	23382	2	N	-0-					-0-
03	27714	X	24019	-0-	-3695	-0-	24	1	23995	2	N	-0-					-0-
04	26820	X	22980	-0-	-3840	-0-	23	1	22957	2	N	-0-					-0-
05	26350	X	22618	-0-	-3732	-0-	23	1	22595	2	N	-0-					-0-
06	24840	X	21784	-0-	-3056	-0-	22	1	21762	2	N	-0-					-0-
07	25017	X	21068	-0-	-3949	-0-	21	1	21047	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

02	27637	X	24848	-0-	-2789	-0-	24846	2	2	9	Y	2	2	8			54
03	29543	X	26309	-0-	-3234	-0-	26309	2			Y	-0-					54
04	27780	X	24809	-0-	-2971	-0-	24807	2	2	9	Y	2	2	8			54
05	26567	X	23684	-0-	-2883	-0-	23683	2	1	9	Y	1	1	8			54
06	25710	X	22749	-0-	-2961	-0-	22749	2			Y	-0-					54
07	26567	X	22961	-0-	-3606	-0-	22961	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

02	65503	X	65503	-0-	-0-	-0-	65503	2			N	-0-					-0-
03	42144	X	42144	-0-	-0-	-0-	42144	2			N	-0-					-0-
04	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	2			N	-0-					-0-
05	34260	X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	2			N	-0-					-0-
06	29790	X	29790	-0-	-0-	-0-	29790	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	28182	-0-	-2291	-0-	28182	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

02	11919	X	10616	-0-	-1303	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11045	-0-	-1696	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10391	-0-	-739	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10372	-0-	-1129	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9675	-0-	-1305	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8813	-0-	-2533	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	44138	X	37902	-0-	-6236	-0-	38	1	37864	2	N	-0-					-0-
03	45415	X	39949	-0-	-5466	-0-	40	1	39909	2	N	-0-					-0-
04	43200	X	37381	-0-	-5819	-0-	36	1	37343	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	43741	X	37321	-0-	-6420	-0-	37	1	37284	2	N	-0-					-0-
06	41040	X	34052	-0-	-6988	-0-	35	1	34017	2	N	-0-					-0-
07	40517	X	26668	-0-	-13849	-0-	34	1	26634	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73979	X	57621	-0-	-16358	-0-	98	1	57523	2	N	-0-					-0-
03	77500	X	62511	-0-	-14989	-0-	108	1	62403	2	N	-0-					-0-
04	71070	X	55351	-0-	-15719	-0-	95	1	55255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	69316	X	57056	-0-	-12260	-0-	98	1	56958	2	N	-0-					-0-
06	64290	X	52612	-0-	-11678	-0-	91	1	52521	2	N	-0-					-0-
07	62496	X	53041	-0-	-9455	-0-	105	1	52936	2	N	-0-					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	44515	X	31731	-0-	-12784	-0-	31731	2			N	-0-					-0-
03	43648	X	35205	-0-	-8443	-0-	35205	2			N	-0-					-0-
04	39330	X	22536	-0-	-16794	-0-	22536	2			N	-0-					-0-
05	39029	X	25272	-0-	-13757	-0-	25272	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	21922	-0-	-12158	-0-	21922	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	19942	-0-	-15274	-0-	19942	2			N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	48314	X	40484	-0-	-7830	-0-	40484	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	42832	-0-	-4040	-0-	42832	2			N	-0-					-0-
04	45360	X	34820	-0-	-10540	-0-	34818	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	44454	X	37390	-0-	-7064	-0-	37390	2			N	-0-					-0-
06	43020	X	33278	-0-	-9742	-0-	33278	2			N	-0-					-0-
07	43276	X	34391	-0-	-8885	-0-	34391	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	32538	X	27601	-0-	-4937	-0-	27	1	27574	2	N	-0-					-0-
03	33356	X	28327	-0-	-5029	-0-	23	1	28304	2	N	-0-					-0-
04	31740	X	27127	-0-	-4613	-0-	27	1	27100	2	N	-0-					-0-
05	31651	X	27423	-0-	-4228	-0-	27	1	27396	2	N	-0-					-0-
06	29790	X	24502	-0-	-5288	-0-	25	1	24477	2	N	-0-					-0-
07	29512	X	19778	-0-	-9734	-0-	25	1	19753	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

02	51185	X	45717	-0-	-5468	-0-	46	1	45671	2	N	-0-					-0-
03	49817	X	47642	-0-	-2175	-0-	48	1	47594	2	N	-0-					-0-
04	46920	X	45437	-0-	-1483	-0-	45	1	45392	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	45967	-0-	-2889	-0-	46	1	45921	2	N	-0-					-0-
06	47280	X	43414	-0-	-3866	-0-	43	1	43371	2	N	-0-					-0-
07	48856	X	43471	-0-	-5385	-0-	43	1	43428	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

02	13804	X	12332	-0-	-1472	-0-	12	1	12320	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12641	-0-	-1557	-0-	10	1	12631	2	N	-0-					-0-
04	13620	X	10978	-0-	-2642	-0-	11	1	10966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14074	X	12718	-0-	-1356	-0-	12	1	12706	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	11496	-0-	-2004	-0-	12	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	8266	-0-	-4909	-0-	11	1	8255	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

02	17922	X	14290	-0-	-3632	-0-	14290	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17630	-0-	-474	-0-	17630	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	17034	-0-	-426	-0-	17033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17980	X	17633	-0-	-347	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	15203	-0-	-2197	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	14410	-0-	-3229	-0-	14410	2			N	-0-					-0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

02	39701	X	34131	-0-	-5570	-0-	34131	2			N	-0-					-0-
03	42191	X	35975	-0-	-6216	-0-	35975	2			N	-0-					-0-
04	39900	X	32348	-0-	-7552	-0-	32347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41013	X	32972	-0-	-8041	-0-	32972	2			N	-0-					-0-
06	37620	X	30405	-0-	-7215	-0-	30405	2			N	-0-					-0-
07	36487	X	30075	-0-	-6412	-0-	30075	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	5610	-0-	-1901	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5255	-0-	-2402	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6288	-0-	-1122	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5562	-0-	-1444	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5573	-0-	-217	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5178	-0-	-1332	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42160	X	42160	-0-	-0-	-0-	42160	2			N	-0-					-0-
03	32767	X	25914	-0-	-6853	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
04	33734	X	33734	-0-	-0-	-0-	33734	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	28427	-0-	-4340	-0-	28427	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	25514	-0-	-6196	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
07	32767	X	25709	-0-	-7058	-0-	25709	2			N	-0-					-0-

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
02	15747	X	12733	-0-	-3014	-0-	13	1	12720	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	12475	-0-	-2932	-0-	12	1	12463	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	12697	-0-	-1703	-0-	12	1	12684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	14632	X	12650	-0-	-1982	-0-	12	1	12638	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	10955	-0-	-2875	-0-	11	1	10944	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	8634	-0-	-4975	-0-	11	1	8623	2	N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33872	X	26633	-0-	-7239	-0-	26	1	26607	2	N	-0-					-0-
03	34348	X	27139	-0-	-7209	-0-	27	1	27112	2	N	-0-					-0-
04	31890	X	25209	-0-	-6681	-0-	25	1	25180	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	31930	X	25267	-0-	-6663	-0-	25	1	25242	2	N	-0-					-0-
06	28950	X	22453	-0-	-6497	-0-	23	1	22430	2	N	-0-					-0-
07	28458	X	17001	-0-	-11457	-0-	22	1	16979	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38309	X	32907	-0-	-5402	-0-	33	1	32874	2	N	-0-					-0-
03	39370	X	34094	-0-	-5276	-0-	34	1	34060	2	N	-0-					-0-
04	37140	X	32243	-0-	-4897	-0-	32	1	32211	2	N	-0-					-0-
05	36859	X	32233	-0-	-4626	-0-	32	1	32201	2	N	-0-					-0-
06	35280	X	30618	-0-	-4662	-0-	31	1	30587	2	N	-0-					-0-
07	35185	X	15432	-0-	-19753	-0-	15	1	15417	2	N	-0-					-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31813	X	26261	-0-	-5552	-0-	26	1	26235	2	N	-0-					-0-
03	34007	X	27405	-0-	-6602	-0-	22	1	27383	2	N	-0-					-0-
04	30030	X	24746	-0-	-5284	-0-	24	1	24722	2	N	-0-					-0-
05	29388	X	25414	-0-	-3974	-0-	25	1	25389	2	N	-0-					-0-
06	28440	X	22814	-0-	-5626	-0-	23	1	22791	2	N	-0-					-0-
07	28086	X	19050	-0-	-9036	-0-	24	1	19026	2	N	-0-					-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17168	X	14641	-0-	-2527	-0-	14641	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	9621	-0-	-8731	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	14338	-0-	-4802	-0-	14337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19778	X	12734	-0-	-7044	-0-	12734	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	14282	-0-	-4858	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
*07	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	16553	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92713	X	83990	-0-	-8723	-0-	144	1	83846	2	N	-0-					-0-
03	99107	X	86495	-0-	-12612	-0-	149	1	86346	2	N	-0-					-0-
04	93540	X	82320	-0-	-11220	-0-	140	1	82171	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	94581	X	84106	-0-	-10475	-0-	145	1	83960	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	89070	X	78706	-0-	-10364	-0-	136	1	78570	2	N	-0-					-0-
07	89776	X	79615	-0-	-10161	-0-	158	1	79457	2	N	-0-					-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69745	X	58822	-0-	-10923	-0-	59	1	58763	2	N	-0-					-0-
03	72137	X	60275	-0-	-11862	-0-	49	1	60226	2	N	-0-					-0-
04	65460	X	56860	-0-	-8600	-0-	56	1	56801	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	67642	X	57039	-0-	-10603	-0-	56	1	56983	2	N	-0-					-0-
06	63000	X	50835	-0-	-12165	-0-	52	1	50783	2	N	-0-					-0-
07	62868	X	39393	-0-	-23475	-0-	50	1	39343	2	N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55912	X	46980	-0-	-8932	-0-	47	1	46933	2	N	-0-					-0-
03	57071	X	48189	-0-	-8882	-0-	48	1	48141	2	N	-0-					-0-
04	53130	X	45585	-0-	-7545	-0-	46	1	45539	2	N	-0-					-0-
05	53258	X	45488	-0-	-7770	-0-	45	1	45443	2	N	-0-					-0-
06	50340	X	43042	-0-	-7298	-0-	43	1	42999	2	N	-0-					-0-
07	50220	X	43442	-0-	-6778	-0-	43	1	43399	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34887	X	29387	-0-	-5500	-0-	29	1	29358	2	N	-0-					-0-
03	34906	X	30517	-0-	-4389	-0-	30	1	30487	2	N	-0-					-0-
04	32310	X	28834	-0-	-3476	-0-	29	1	28805	2	N	-0-					-0-
05	32426	X	28838	-0-	-3588	-0-	29	1	28809	2	N	-0-					-0-
06	30960	X	27567	-0-	-3393	-0-	28	1	27539	2	N	-0-					-0-
07	31403	X	29322	-0-	-2081	-0-	29	1	29293	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228005	X	228005	-0-	-0-	-0-	227	1	227778	2	N	-0-					-0-
03	316531	X	316531	-0-	-0-	-0-	260	1	316271	2	N	-0-					-0-
04	310297	X	310297	-0-	-0-	-0-	304	1	309963	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
05	306330	X	306330	-0-	-0-	-0-	300	1	306026	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	274509	X	274509	-0-	-0-	-0-	279	1	274230	2	N	-0-					-0-
*07	218552	X	218552	-0-	-0-	-0-	279	1	218273	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53795	X	42915	-0-	-10880	-0-	43	1	42872	2	Y	-0-					19
03	54529	X	44430	-0-	-10099	-0-	44	1	44386	2	Y	-0-					19
04	50850	X	42454	-0-	-8396	-0-	42	1	42412	2	Y	-0-					19
05	50003	X	42676	-0-	-7327	-0-	43	1	42633	2	Y	-0-					19
06	45060	X	40618	-0-	-4442	-0-	41	1	40577	2	Y	-0-					19
07	45880	X	41146	-0-	-4734	-0-	41	1	41105	2	Y	-0-					19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31871	X	27237	-0-	-4634	-0-	27	1	27210	2	Y	-0-					-0-
03	32240	X	28125	-0-	-4115	-0-	28	1	28097	2	Y	-0-					-0-
04	30270	X	26743	-0-	-3527	-0-	27	1	26716	2	Y	-0-					-0-
05	30473	X	26846	-0-	-3627	-0-	27	1	26819	2	Y	-0-					-0-
06	28770	X	25338	-0-	-3432	-0-	25	1	25313	2	Y	-0-					-0-
07	29109	X	25864	-0-	-3245	-0-	26	1	25838	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

02	31782	X	31782	-0-	-0-	-0-	31782	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	21605	-0-	-10263	-0-	21605	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	30642	-0-	-168	-0-	30642	2			N	-0-					-0-
05	33976	X	27264	-0-	-6712	-0-	27264	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	25864	-0-	-7016	-0-	25864	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	26171	-0-	-7805	-0-	26171	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

02	23113	X	23018	-0-	-95	-0-	23018	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	15589	-0-	-9118	-0-	15589	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	23634	-0-	-276	-0-	23632	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	24707	X	20198	-0-	-4509	-0-	20198	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	20722	-0-	-3188	-0-	20722	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	15848	-0-	-8766	-0-	15848	2			N	-0-					-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

02	30276	X	22792	-0-	-7484	-0-	22792	2			N	-0-					-0-
03	30225	X	23805	-0-	-6420	-0-	23805	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	21406	-0-	-6644	-0-	21406	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22253	-0-	-4748	-0-	22253	2			N	-0-					-0-
06	25350	X	20444	-0-	-4906	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	20345	-0-	-4021	-0-	20345	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122786	X	97028	-0-	-25758	-0-	97	1	96931	2	N	-0-					-0-
03	127193	X	96408	-0-	-30785	-0-	97	1	96311	2	N	-0-					-0-
04	115080	X	88313	-0-	-26767	-0-	89	1	88218	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	107136	X	87536	-0-	-19600	-0-	87	1	87449	2	N	-0-					-0-
06	100380	X	77077	-0-	-23303	-0-	77	1	77000	2	N	-0-					-0-
07	103726	X	73255	-0-	-30471	-0-	73	1	73182	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48256	X	44894	-0-	-3362	-0-	44894	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	47151	-0-	-8339	-0-	47151	2			N	-0-					-0-
04	56790	X	41429	-0-	-15361	-0-	41429	2			N	-0-					-0-
05	58683	X	40968	-0-	-17715	-0-	40968	2			N	-0-					-0-
06	56790	X	39440	-0-	-17350	-0-	39440	2			N	-0-					-0-
07	47988	X	39344	-0-	-8644	-0-	39344	2			N	-0-					-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73457	X	59695	-0-	-13762	-0-	60	1	59635	2	N	-0-					-0-
03	73222	X	61032	-0-	-12190	-0-	61	1	60971	2	N	-0-					-0-
04	67860	X	56053	-0-	-11807	-0-	56	1	55997	2	N	-0-					-0-
05	67673	X	55520	-0-	-12153	-0-	55	1	55465	2	N	-0-					-0-
06	63510	X	53087	-0-	-10423	-0-	53	1	53034	2	N	-0-					-0-
07	63798	X	53690	-0-	-10108	-0-	54	1	53636	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67976	X	57975	-0-	-10001	-0-	58	1	57917	2	N	-0-					-0-
03	68975	X	59360	-0-	-9615	-0-	59	1	59301	2	N	-0-					-0-
04	63210	X	55450	-0-	-7760	-0-	55	1	55395	2	N	-0-					-0-
05	64573	X	56283	-0-	-8290	-0-	56	1	56227	2	N	-0-					-0-
06	62220	X	50958	-0-	-11262	-0-	51	1	50907	2	N	-0-					-0-
07	61969	X	51664	-0-	-10305	-0-	52	1	51612	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125570	X	80585	-0-	-44985	-0-	80585	2			N	-0-					-0-
03	122822	X	83747	-0-	-39075	-0-	83747	2			N	-0-					-0-
04	109410	X	77510	-0-	-31900	-0-	77506	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	107663	X	77784	-0-	-29879	-0-	77784	2			N	-0-					-0-
06	89760	X	73630	-0-	-16130	-0-	73630	2			N	-0-					-0-
07	86149	X	40769	-0-	-45380	-0-	40769	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102500	X	102500	-0-	-0-	-0-	102	1	102398	2	N	-0-					-0-
03	92336	X	92336	-0-	-0-	-0-	93	1	92243	2	N	-0-					-0-
04	100098	X	100098	-0-	-0-	-0-	100	1	99990	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	100720	X	100720	-0-	-0-	-0-	101	1	100618	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	93209	X	93209	-0-	-0-	-0-	93	1	93116	2	N	-0-					-0-
*07	90185	X	90185	-0-	-0-	-0-	90	1	90095	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76347	X	76347	-0-	-0-	-0-	76	1	76271	2	N	-0-					-0-
03	82439	X	82439	-0-	-0-	-0-	82	1	82357	2	N	-0-					-0-
04	75925	X	75925	-0-	-0-	-0-	76	1	75849	2	N	-0-					-0-
05	75000	X	75000	-0-	-0-	-0-	75	1	74925	2	N	-0-					-0-
06	68239	X	68239	-0-	-0-	-0-	68	1	68171	2	N	-0-					-0-
*07	68400	X	68400	-0-	-0-	-0-	68	1	68332	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99002	X	99002	-0-	-0-	-0-	97	1	98905	2	N	-0-					-0-
03	97557	X	75616	-0-	-21941	-0-	75	1	75541	2	N	-0-					-0-
04	94410	X	91047	-0-	-3363	-0-	90	1	90954	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	97557	X	81983	-0-	-15574	-0-	81	1	81902	2	N	-0-					-0-
06	94410	X	68852	-0-	-25558	-0-	69	1	68783	2	N	-0-					-0-
07	97557	X	62202	-0-	-35355	-0-	61	1	62141	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239250	X	133528	-0-	-105722	-0-	133528	2			N	-0-					-0-
03	254107	X	102386	-0-	-151721	-0-	102386	2			N	-0-					-0-
04	216330	X	104126	-0-	-112204	-0-	104122	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	208444	X	98711	-0-	-109733	-0-	98711	2			N	-0-					-0-
06	173520	X	78529	-0-	-94991	-0-	78529	2			N	-0-					-0-
07	142724	X	47382	-0-	-95342	-0-	47382	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213817	X	164572	-0-	-49245	-0-	164572	2			N	-0-					-0-
03	218984	X	168376	-0-	-50608	-0-	168376	2			N	-0-					-0-
04	203700	X	23940	-0-	-179760	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
05	189472	X	-0-	-0-	-189472	-0-					N	-0-					-0-
06	173580	X	105596	-0-	-67984	-0-	105596	2			N	-0-					-0-
*07	189714	X	189714	-0-	-0-	-0-	189714	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

02	241744	X	85808	-0-	-155936	-0-	85808	2			N	-0-					-0-
03	248775	X	113671	-0-	-135104	-0-	113671	2			N	-0-					-0-
04	205080	X	105329	-0-	-99751	-0-	105322	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	157852	X	102939	-0-	-54913	-0-	102937	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	110010	X	102201	-0-	-7809	-0-	102201	2			N	-0-					-0-
07	113677	X	99211	-0-	-14466	-0-	99211	2			N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

02	170172	X	165111	-0-	-5061	-0-	165111	2			N	-0-					-0-
03	181908	X	160780	-0-	-21128	-0-	160780	2			N	-0-					-0-
04	176040	X	159080	-0-	-16960	-0-	159077	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	181908	X	154259	-0-	-27649	-0-	154259	2			N	-0-					-0-
06	176040	X	146669	-0-	-29371	-0-	146669	2			N	-0-					-0-
07	176483	X	147479	-0-	-29004	-0-	147479	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

02	57884	X	45517	-0-	-12367	-0-	45	1	45472	2	N	-0-					-0-
03	59117	X	46590	-0-	-12527	-0-	47	1	46543	2	N	-0-					-0-
04	54240	X	43847	-0-	-10393	-0-	44	1	43803	2	N	-0-					-0-
05	53382	X	43475	-0-	-9907	-0-	43	1	43432	2	N	-0-					-0-
06	49290	X	40696	-0-	-8594	-0-	41	1	40655	2	N	-0-					-0-
07	48670	X	39988	-0-	-8682	-0-	40	1	39948	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

02	69977	X	56379	-0-	-13598	-0-	56379	2			N	-0-					-0-
03	71331	X	57726	-0-	-13605	-0-	57726	2			N	-0-					-0-
04	68040	X	53406	-0-	-14634	-0-	53406	2			N	-0-					-0-
05	64418	X	53179	-0-	-11239	-0-	53179	2			N	-0-					-0-
06	62340	X	49562	-0-	-12778	-0-	49562	2			N	-0-					-0-
07	60264	X	48437	-0-	-11827	-0-	48437	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

02	351219	X	296948	-0-	-54271	-0-	293	1	296655	2	N	-0-					-0-
03	375441	X	93066	-0-	-282375	-0-	93	1	92973	2	N	-0-					-0-
04	352560	X	258102	-0-	-94458	-0-	254	1	257841	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	347944	X	250182	-0-	-97762	-0-	245	1	249935	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	318510	X	227553	-0-	-90957	-0-	231	1	227322	2	N	-0-					-0-
07	317440	X	141431	-0-	-176009	-0-	181	1	141250	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66845	X	52842	-0-	-14003	-0-	53	1	52789	2	N	-0-					-0-
03	67053	X	54266	-0-	-12787	-0-	54	1	54212	2	N	-0-					-0-
04	61920	X	50669	-0-	-11251	-0-	51	1	50618	2	N	-0-					-0-
05	61752	X	49466	-0-	-12286	-0-	49	1	49417	2	N	-0-					-0-
06	57090	X	47493	-0-	-9597	-0-	47	1	47446	2	N	-0-					-0-
07	56482	X	47213	-0-	-9269	-0-	47	1	47166	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234871	X	232347	-0-	-2524	-0-	232347	2			N	-0-					-0-
03	251069	X	246918	-0-	-4151	-0-	246918	2			N	-0-					-0-
04	242970	X	230873	-0-	-12097	-0-	230869	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	251069	X	230114	-0-	-20955	-0-	230114	2			N	-0-					-0-
06	242970	X	215524	-0-	-27446	-0-	215524	2			N	-0-					-0-
07	248372	X	211951	-0-	-36421	-0-	211951	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90364	X	55236	-0-	-35128	-0-	55	1	55181	2	N	-0-					-0-
03	79267	X	56096	-0-	-23171	-0-	56	1	56040	2	N	-0-					-0-
04	69990	X	52216	-0-	-17774	-0-	52	1	52164	2	N	-0-					-0-
05	68293	X	51389	-0-	-16904	-0-	51	1	51338	2	N	-0-					-0-
06	61170	X	47371	-0-	-13799	-0-	47	1	47324	2	N	-0-					-0-
07	59055	X	46286	-0-	-12769	-0-	46	1	46240	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72848	X	54639	-0-	-18209	-0-	55	1	54584	2	N	-0-					-0-
03	72664	X	55410	-0-	-17254	-0-	55	1	55355	2	N	-0-					-0-
04	66030	X	51382	-0-	-14648	-0-	51	1	51331	2	N	-0-					-0-
05	65100	X	49463	-0-	-15637	-0-	49	1	49414	2	N	-0-					-0-
06	59970	X	47543	-0-	-12427	-0-	47	1	47496	2	N	-0-					-0-
07	58404	X	46930	-0-	-11474	-0-	47	1	46883	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115604	X	115604	-0-	-0-	-0-	115604	2			N	-0-					-0-
03	115444	X	66490	-0-	-48954	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
04	111720	X	98851	-0-	-12869	-0-	98851	2			N	-0-					-0-
05	115444	X	85222	-0-	-30222	-0-	85222	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	76858	-0-	-34862	-0-	76858	2			N	-0-					-0-
07	115444	X	75356	-0-	-40088	-0-	75356	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS UNIT F6 WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99590	X	99590	-0-	-0-	-0-	99590	2			N	-0-					-0-
03	260586	X	207586	-0-	-53000	-0-	207586	2			N	-0-					-0-
04	251730	X	202672	-0-	-49058	-0-	202672	2			N	-0-					-0-
05	239258	X	200705	-0-	-38553	-0-	200705	2			N	-0-					-0-
06	231540	X	196765	-0-	-34775	-0-	196765	2			N	-0-					-0-
*07	212442	X	212442	-0-	-0-	-0-	212442	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107693	X	107693	-0-	-0-	-0-	184	1	107509	2	N	-0-					-0-
03	121148	X	109038	-0-	-12110	-0-	187	1	108851	2	N	-0-					-0-
04	117240	X	105307	-0-	-11933	-0-	180	1	105118	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	121148	X	106461	-0-	-14687	-0-	184	1	106276	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	114120	X	99440	-0-	-14680	-0-	171	1	99269	2	N	-0-					-0-
07	115134	X	100060	-0-	-15074	-0-	198	1	99862	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75719	X	58867	-0-	-16852	-0-	59	1	58808	2	N	-0-					-0-
03	80941	X	61262	-0-	-19679	-0-	61	1	61201	2	N	-0-					-0-
04	78330	X	56297	-0-	-22033	-0-	56	1	56241	2	N	-0-					-0-
05	77035	X	54821	-0-	-22214	-0-	55	1	54766	2	N	-0-					-0-
06	65220	X	50206	-0-	-15014	-0-	50	1	50156	2	N	-0-					-0-
07	62930	X	50632	-0-	-12298	-0-	51	1	50581	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70325	X	48550	-0-	-21775	-0-	49	1	48501	2	N	-0-					-0-
03	67363	X	49352	-0-	-18011	-0-	49	1	49303	2	N	-0-					-0-
04	60090	X	45477	-0-	-14613	-0-	45	1	45432	2	N	-0-					-0-
05	58001	X	44355	-0-	-13646	-0-	44	1	44311	2	N	-0-					-0-
06	53400	X	41171	-0-	-12229	-0-	41	1	41130	2	N	-0-					-0-
07	51894	X	40167	-0-	-11727	-0-	40	1	40127	2	N	-0-					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199358	X	199358	-0-	-0-	-0-	341	1	199017	2	N	-0-					-0-
03	201984	X	201984	-0-	-0-	-0-	347	1	201637	2	N	-0-					-0-
04	185883	X	185883	-0-	-0-	-0-	317	1	185553	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	187882	X	187882	-0-	-0-	-0-	324	1	187556	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	175164	X	175164	-0-	-0-	-0-	302	1	174862	2	N	-0-					-0-
*07	178738	X	178738	-0-	-0-	-0-	354	1	178384	2	N	-0-					-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188790	X	153768	-0-	-35022	-0-	153768	2			N	-0-					-0-
03	194401	X	157254	-0-	-37147	-0-	157254	2			N	-0-					-0-
04	184530	X	147551	-0-	-36979	-0-	147544	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	183117	X	145694	-0-	-37423	-0-	145694	2			N	-0-					-0-
06	166530	X	134415	-0-	-32115	-0-	134415	2			N	-0-					-0-
07	164362	X	134032	-0-	-30330	-0-	134032	2			N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41002	X	41002	-0-	-0-	-0-	41002	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	42512	-0-	-4856	-0-	42512	2			N	-0-					-0-
04	45840	X	39055	-0-	-6785	-0-	39055	2			N	-0-					-0-
05	47368	X	37988	-0-	-9380	-0-	37988	2			N	-0-					-0-
06	45300	X	35918	-0-	-9382	-0-	35918	2			N	-0-					-0-
07	43834	X	35460	-0-	-8374	-0-	35460	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

02	T. A.		139007	-0-	139007	139007	139	1	138868	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		141100	-0-	141100	280107	141	1	140959	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		130359	-0-	130359	410466	130	1	130229	2	N	-0-					-0-
05	534362	X	123896	-0-	-410466	-0-	124	1	123772	2	N	-0-					-0-
06	143640	X	115376	-0-	-28264	-0-	115	1	115261	2	N	-0-					-0-
07	148428	X	116396	-0-	-32032	-0-	116	1	116280	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

02	143026	X	143026	-0-	-0-	-0-	244	1	142782	2	N	-0-					-0-
03	158565	X	142095	-0-	-16470	-0-	244	1	141851	2	N	-0-					-0-
04	153450	X	132744	-0-	-20706	-0-	226	1	132506	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	158565	X	133963	-0-	-24602	-0-	231	1	133730	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	150060	X	121214	-0-	-28846	-0-	209	1	121005	2	N	-0-					-0-
07	152892	X	117440	-0-	-35452	-0-	232	1	117208	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

02	169493 X	169493	-0-	-0-	-0-	169493	2			N	-0-					-0-
03	243567 X	166926	-0-	-76641	-0-	166926	2			N	-0-					-0-
04	235410 X	93480	-0-	-141930	-0-	93480	2			N	-0-					-0-
05	212939 X	61143	-0-	-151796	-0-	61143	2			N	-0-					-0-
06	186720 X	180658	-0-	-6062	-0-	180658	2			N	-0-					-0-
*07	204757 X	204757	-0-	-0-	-0-	204757	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

02	303260 X	303260	-0-	-0-	-0-	303260	2			N	-0-					-0-
03	318876 X	318876	-0-	-0-	-0-	318876	2			N	-0-					-0-
04	299345 X	299345	-0-	-0-	-0-	299342	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	213292 X	213292	-0-	-0-	-0-	213292	2			N	-0-					-0-
06	234851 X	234851	-0-	-0-	-0-	234851	2			N	-0-					-0-
*07	271505 X	271505	-0-	-0-	-0-	271505	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

02	1175719 X	590906	-0-	-584813	-0-	590906	2			N	-0-					-0-
03	567700 X	567700	-0-	-0-	-0-	567700	2			N	-0-					-0-
04	598988 X	598988	-0-	-0-	-0-	598969	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	612822 X	612822	-0-	-0-	-0-	612820	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	571310 X	571310	-0-	-0-	-0-	571310	2			N	-0-					-0-
*07	474774 X	474774	-0-	-0-	-0-	474774	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

02	150568 X	135518	-0-	-15050	-0-	135518	2			N	-0-					-0-
03	160952 X	73998	-0-	-86954	-0-	73998	2			N	-0-					-0-
04	155760 X	123308	-0-	-32452	-0-	123308	2			N	-0-					-0-
05	144863 X	104202	-0-	-40661	-0-	104202	2			N	-0-					-0-
06	140190 X	108260	-0-	-31930	-0-	108260	2			N	-0-					-0-
07	144863 X	106482	-0-	-38381	-0-	106482	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

02	117865 X	117865	-0-	-0-	-0-	116	1	117749	2	N	-0-					-0-
03	160916 X	160916	-0-	-0-	-0-	160	1	160756	2	N	-0-					-0-
04	143736 X	143736	-0-	-0-	-0-	142	1	143588	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
05	138121 X	138121	-0-	-0-	-0-	136	1	137983	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	131152 X	131152	-0-	-0-	-0-	131	1	131021	2	N	-0-					-0-
*07	126889 X	126889	-0-	-0-	-0-	125	1	126764	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		294945	-0-	294945	350142	294	1	294651	2	N	-0-					-0-
03	804665	X	454523	-0-	-350142	-0-	372	1	454151	2	N	-0-					-0-
04	411725	X	411725	-0-	-0-	-0-	405	1	411290	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
05	404890	X	404890	-0-	-0-	-0-	397	1	404489	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	357970	X	357970	-0-	-0-	-0-	365	1	357605	2	N	-0-					-0-
*07	276917	X	276917	-0-	-0-	-0-	354	1	276563	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

02	702839	X	308292	-0-	-394547	-0-	308292	2			N	-0-					-0-
03	354144	X	293644	-0-	-60500	-0-	293644	2			N	-0-					-0-
04	342720	X	257572	-0-	-85148	-0-	257564	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	354144	X	227327	-0-	-126817	-0-	227326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	342720	X	264770	-0-	-77950	-0-	264770	2			N	-0-					-0-
07	329561	X	196652	-0-	-132909	-0-	196652	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

02	116464	X	103435	-0-	-13029	-0-	103	1	103332	2	N	-0-					-0-
03	124496	X	108892	-0-	-15604	-0-	109	1	108783	2	N	-0-					-0-
04	113820	X	99466	-0-	-14354	-0-	99	1	99367	2	N	-0-					-0-
05	116808	X	97084	-0-	-19724	-0-	97	1	96987	2	N	-0-					-0-
06	113040	X	88905	-0-	-24135	-0-	89	1	88816	2	N	-0-					-0-
07	110577	X	88691	-0-	-21886	-0-	89	1	88602	2	N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

02	146769	X	142825	-0-	-3944	-0-	142825	2			N	-0-					-0-
03	156891	X	15435	-0-	-141456	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	151830	X	131160	-0-	-20670	-0-	131160	2			N	-0-					-0-
05	156891	X	125695	-0-	-31196	-0-	125695	2			N	-0-					-0-
06	147750	X	115670	-0-	-32080	-0-	115670	2			N	-0-					-0-
07	152675	X	113055	-0-	-39620	-0-	113055	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		219074	-0-	219074	219074	219074	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		379350	-0-	379350	598424	379350	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		358799	-0-	358799	957223	358792	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	1292390	X	335167	-0-	-957223	-0-	335165	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	414030	X	306126	-0-	-107904	-0-	306126	2			N	-0-					-0-
*07	427831	X	328660	-0-	-99171	-0-	328660	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145057	X	114478	-0-	-30579	-0-	112	1	114366	2	N	-0-					-0-
03	155000	X	117669	-0-	-37331	-0-	117	1	117552	2	N	-0-					-0-
04	150000	X	113281	-0-	-36719	-0-	112	1	113165	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	155000	X	115822	-0-	-39178	-0-	114	1	115706	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	150000	X	110016	-0-	-39984	-0-	109	1	109907	2	N	-0-					-0-
07	122388	X	111867	-0-	-10521	-0-	110	1	111757	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		167580	-0-	167580	167580	167580	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		238466	-0-	238466	406046	238466	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		242505	-0-	242505	648551	242502	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	SHUT IN		242170	-0-	242170	890721	242170	2			N	-0-					-0-
*06	1140076	X	249355	-0-	-890721	-0-	249355	2			N	-0-					-0-
*07	288920	X	249657	-0-	-39263	-0-	249657	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		134074	-0-	134074	134074	134074	2			N	-0-					-0-
*07	417643	X	283569	-0-	-134074	-0-	283569	2			N	-0-					-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		250848	-0-	250848	250848	250848	2			N	-0-					-0-
*07	538149	X	287301	-0-	-250848	-0-	287301	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 14435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		53824	-0-	53824	53824	53	1	53771	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		76989	-0-	76989	76989	76989	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	629	1	2995	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2271	-0-	-674	-0-	189	1	2082	3	Y	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	624	1	3491	3	Y	-0-					-0-
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	512	1	2776	3	Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	54	1	3348	3	Y	-0-					-0-
*07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	567	1	3187	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

02	1537	X	1470	-0-	-67	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1239	-0-	-404	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1460	-0-	-100	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	751	-0-	-830	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	311	-0-	-269	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	284	-0-	-992	-0-	224	1	60	2	N	-0-					97
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	318	1	699	2	N	-0-					97
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	378	1	482	2	N	-0-					97
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	370	1	559	2	N	-0-					97
06	990	N	653	-0-	-337	-0-	327	1	326	2	N	-0-					97
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	150	1	957	2	N	-0-					97

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2409	-0-		-491	2140	55	1	2335	3	Y	17	15	1			4
								19	9									
03	3100	N	2572	-0-		-528	1612	62	1	2491	3	Y	17	18	1			3
								19	9									
04	3000	N	2530	-0-		-470	1142	60	1	2451	3	Y	17	18	1			2
								19	9									
05	3100	N	2675	-0-		-425	717	70	1	2588	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
06	3000	N	2571	-0-		-429	288	64	1	2499	3	Y	7	8	1			2
								8	9									
*07	2627	N	2339	-0-		-288	-0-	58	1	2264	3	Y	15	13	1			4
								17	9									

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

02	1160	N	1104	-0-		-56	-0-	25	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1237	-0-		-3	-0-	30	1	1207	3	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	33	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	32	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	35	1	1353	3	Y	-0-					-0-
*07	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-	32	1	1262	3	Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

02	1218	N	1217	-0-		-1	-0-	28	1	1185	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
03	1271	N	1224	-0-		-47	-0-	29	1	1192	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	28	1	1155	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
05	1302	N	1227	-0-		-75	-0-	32	1	1189	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
06	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	29	1	1145	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	1209	N	1038	-0-		-171	-0-	26	1	1009	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 5126

02	1972	X	-0-	-0-		-1972	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-		-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-		-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-		-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

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-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014 - P&A 07/13/14

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	153	1	57	2	N	-0-					9
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	156	1	65	2	N	-0-					9
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	225	1	35	2	N	-0-					9
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	73	1	102	2	N	-0-					9
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	143	1	120	2	N	-0-					9
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	145	1	150	2	N	-0-					9

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2449	-0-	-567	-0-	227	1	2222	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	864	-0-	-2360	-0-	99	1	765	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2062	-0-	-1028	-0-	237	1	1825	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2471	-0-	-722	-0-	357	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2262	-0-	-558	-0-	376	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	310	1	1764	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	721	-0-	-4	-0-	721	3			N	-0-					85
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					85
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					85
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	3	3	9	N	3	68	1			20
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					20
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	768	3	37	9	N	34					54

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6177	X	5114	-0-	-1063	-0-	5045	3	69	9	N	63					218
03	6603	X	6338	-0-	-265	-0-	6284	3	54	9	N	49	189	1			78
04	6210	X	6052	-0-	-158	-0-	6006	3	46	9	N	42	2	8			118
05	6417	X	6252	-0-	-165	-0-	6244	3	8	9	N	7					125
06	6120	X	6056	-0-	-64	-0-	5970	3	86	9	N	78	177	1			26
07	6324	X	6217	-0-	-107	-0-	6145	3	72	9	N	65					91

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	995	-0-	-136	-0-	995	3			N	-0-					60
03	1209	X	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					60
04	1170	X	1095	-0-	-75	-0-	1088	3	7	9	N	6	6	8			60
05	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	N	3	3	8			60
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2	2	8			60
*07	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					60

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2773	-0-	-417	-0-	2734	3	39	9	N	35					180
03	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	3198	3	32	9	N	29	183	1			26
04	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	3023	3			N	-0-					26
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3152	3	24	9	N	22					48
06	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	3054	3	19	9	N	17					65
07	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2891	3	11	9	N	10					75

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
02	4698	X	-0-	-0-	-4698	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2015 - P/A 05/13/15

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	431	1	875	2	Y	28					122
							31	9									
03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	433	1	689	2	Y	31					153
							34	9									
04	1260	N	436	-0-	-824	-0-	254	1	182	2	Y	-0-					153
05	1302	N	551	-0-	-751	-0-	297	1	254	2	Y	-0-					153
06	1110	N	629	-0-	-481	-0-	316	1	313	2	Y	-0-					153
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	284	1	226	2	Y	-0-					153

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	601	-0-	-66	-0-	13	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	17	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	15	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	535	-0-	-116	-0-	13	1	522	3	Y	-0-					-0-

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
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	25	1	1086	3	Y	89	82	1			19
							98	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	33	1	1360	3	Y	96	97	1			18
							106	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	3	Y	92	98	1			12
							101	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	3	Y	82	75	1			19
							90	9									
06	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	32	1	1201	3	Y	104	90	1			33
							114	9									
07	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	27	1	1044	3	Y	43	64	1			12
							47	9									

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1017	-0-	-27	-0-	24	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	27	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	3	Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	30	1	1104	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28	1	1094	3	Y	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	26	1	1030	3	Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	648	-0-	-48	-0-	15	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	17	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	337	-0-	-345	-0-	9	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					29
03	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	2623	2			N	-0-					29
04	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	2516	2			N	-0-					29
05	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2582	2			N	-0-					29
06	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	2452	2			N	-0-					29
07	3038	X	2340	-0-	-698	-0-	2340	2			N	-0-					29

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1604	-0-	-49	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1112	-0-	-599	-0-	1051	3	61	9	N	55					175
03	1829	X	1270	-0-	-559	-0-	1226	3	44	9	N	40					215
04	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1209	3	51	9	N	46	179	1			82
05	1426	X	1095	-0-	-331	-0-	1040	3	55	9	N	50					132
06	1230	X	793	-0-	-437	-0-	747	3	46	9	N	42					174
07	1302	X	730	-0-	-572	-0-	699	3	31	9	N	28					202

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

02	5278	X	4491	-0-	-787	-0-	93	1	4398	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4583	-0-	-1059	-0-	87	1	4496	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	102	1	5137	3	N	-0-					-0-
*05	5766	X	5267	-0-	-499	-0-	98	1	5169	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	106	1	5353	3	N	-0-					-0-
*07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	105	1	5480	3	N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

02	2900	N	1030	-0-	-1870	15096	24	1	996	3	N	9	7	1			2
							10	9									
03	3100	N	1510	-0-	-1590	13506	37	1	1462	3	N	10	10	1			2
							11	9									
04	3000	N	1603	-0-	-1397	12109	38	1	1555	3	N	9	10	1			1
							10	9									
05	3100	N	1365	-0-	-1735	10374	36	1	1319	3	N	9	8	1			2
							10	9									
06	3000	N	42	-0-	-2958	7416	31	3	11	9	N	10	9	1			3
*07	3100	N	-0-	-0-	-3100	4316					N	-0-	3	1			-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

02		14B2 EXT	533	-0-	533	533	529	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	840	X	307	-0-	-533	-0-	303	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	3	1			1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	3	3	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	1			1

WERNER A SWD WELL #: 2 RRCID -> 275937 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6104 - 6240

02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

02	15370	X	8441	-0-	-6929	-0-	193	1	8164	3	N	76	70	1			16
							84	9									
03	16430	X	9454	-0-	-6976	-0-	227	1	9139	3	N	80	81	1			15
							88	9									
04	15900	X	8473	-0-	-7427	-0-	201	1	8186	3	N	78	83	1			10
							86	9									
05	16430	X	7532	-0-	-8898	-0-	196	1	7260	3	N	69	63	1			16
							76	9									
06	9150	X	6853	-0-	-2297	-0-	170	1	6652	3	N	28	35	1			9
							31	9									
07	9455	X	8669	-0-	-786	-0-	216	1	8396	3	N	52	47	1			14
							57	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1737	-0-	-32	-0-	161	1	1576	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	613	-0-	-1278	-0-	70	1	543	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1419	-0-	-381	-0-	163	1	1256	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1744	-0-	-116	-0-	252	1	1492	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1589	-0-	-211	-0-	264	1	1325	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	240	1	1367	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1188	-0-	-117	-0-	73	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	25	1	981	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	44	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	45	1	971	2	N	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	43	1	891	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	872	-0-	-275	-0-	39	1	833	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2349	-0-	-116	-0-	144	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2256	-0-	-348	-0-	55	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	91	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	117	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	114	1	2369	2	N	-0-					-0-
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	115	1	2437	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	162	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2348	-0-	-566	-0-	58	1	2290	2	N	-0-					-0-
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	124	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	138	1	2990	2	N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	143	1	2980	2	N	-0-					-0-
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	149	1	3156	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	4863	-0-	-937	-0-	4863	3			Y	-0-					-0-
03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			Y	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			Y	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2675	-0-	-428	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	985	-0-	-2332	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1943	-0-	-1177	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	23					123
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5432	2	24	9	N	22					145
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4892	2	77	9	N	70					215
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5432	2	39	9	N	35	175	1			75
*06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					75
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					75

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	971	-0-	-189	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	690	-0-	-426	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	176	-0-	-599	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1338	-0-	-25	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	3986	-0-	-784	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	3832	-0-	-1500	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	1978	-0-	-2672	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	1009	-0-	-3796	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	3			N	-0-					-0-
04	6750	X	4842	-0-	-1908	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	4664	-0-	-2311	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	4798	-0-	-1502	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	4304	-0-	-2206	-0-	4304	3			N	-0-					-0-

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
02	4292	X	2599	-0-	-1693	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3467	-0-	-1214	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3046	-0-	-1484	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4120	-0-	-561	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1893	-0-	-2397	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
*07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

02	5510	X	2593	-0-	-2917	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	2826	-0-	-1483	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	2490	-0-	-1680	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2621	-0-	-1688	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2487	-0-	-334	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	221	-0-	-1236	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	3038	N	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	2870	-0-	-70	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
05	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
*07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

02	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			N	-0-					-0-
06	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
*07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3034	-0-	-243	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2873	-0-	-667	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2901	-0-	-757	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2936	-0-	-1063	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3604	-0-	504	504	3604	3			N	-0-					-0-
06	3964	X	3460	-0-	-504	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1243	-0-	-989	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1246	-0-	-366	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

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
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

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
02	1508	N	643	-0-	-865	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	3			N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2160	-0-	-508	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2169	-0-	-261	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1558	-0-	-1418	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1849	-0-	-641	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	2120	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2319	-0-	-141	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2305	-0-	-299	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

02	5800	X	5776	-0-	-24	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	4571	-0-	-1629	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			N	-0-					-0-
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4578	-0-	-1436	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

02	2784	X	2576	-0-	-208	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2900	-0-	-70	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2306	-0-	-724	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	1566	-0-	-1689	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

02	4466	X	4217	-0-	-249	-0-	4217	3			Y	-0-					14
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5608	3	52	9	Y	47	43	1			18
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5393	3	54	9	Y	49	47	1			20
05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4794	3	48	9	Y	44	46	1			18
06	5490	X	1213	-0-	-4277	-0-	1213	3			Y	-0-					18
07	5673	X	865	-0-	-4808	-0-	854	3	11	9	Y	10	24	1			4

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	973	-0-	-257	-0-	973	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

02	2030	N	1540	-0-	-490	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2104	-0-	-345	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4409	-0-	-28	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4347	-0-	-396	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4051	-0-	-754	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4612	-0-	-100	-0-	4612	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

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-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	615	-0-	-470	-0-	615	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

02	406	N	304	-0-	-102	-0-	297	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	403	N	304	-0-	-99	-0-	9	1	286	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	254	3	7	9	Y	6	7	1			2
*05	310	N	176	-0-	-134	-0-	169	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	200	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	248	N	138	-0-	-110	-0-	132	3	6	9	Y	5	3	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 5988

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

02	6902	X	6534	-0-	-368	-0-	805	1	5684	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
03	7378	X	2466	-0-	-4912	-0-	338	1	2094	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
04	7140	X	5621	-0-	-1519	-0-	109	1	5464	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
05	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	226	1	3399	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
06	6750	X	6096	-0-	-654	-0-	98	1	5956	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
*07	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	461	1	6678	3	Y	20	23	1			2
							22	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

*01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	777	1	3812	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	1115	1	3633	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	989	1	3969	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	967	1	3732	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
*05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	899	1	3482	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*06	3150	X	3098	-0-	-52	-0-	128	1	2955	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
*07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	677	1	2585	3	Y	16	16	1			2
							18	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

*01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	114	1	2743	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	421	1	2853	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	319	1	2935	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	119	1	2861	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	106	1	2520	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	118	1	2739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

*01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	695	1	3462	3	Y	30	31	1			4
							33	9									
*02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	691	1	3444	3	Y	26	26	1			4
							29	9									
*03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	716	1	3678	3	Y	29	29	1			4
							32	9									
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	382	1	3544	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
*05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	776	1	3447	3	Y	73	65	1			12
							80	9									
*06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2671	3	Y	74	75	1			11
							81	9									
07	1240	X	1146	-0-	-94	-0-	58	1	1002	3	Y	78	77	1			12
							86	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

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
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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 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
*01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	365	1	8816	3	Y	203	208	1			28
							223	9									
*02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	376	1	9066	3	Y	173	174	1			27
							190	9									
*03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	350	1	9148	3	Y	190	190	1			27
							209	9									
*04	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	370	1	8890	3	Y	184	183	1			28
							202	9									
*05	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	377	1	9036	3	Y	163	164	1			27
							179	9									
*06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	370	1	8525	3	Y	165	167	1			25
							182	9									
07	9145	X	9141	-0-	-4	-0-	368	1	8584	3	Y	172	171	1			26
							189	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	230	1	5562	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*02	5249	X	3749	-0-	-1500	-0-	149	1	3598	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	209	1	5478	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	233	1	5601	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	228	1	5473	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
*06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	231	1	5334	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	237	1	5523	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	682	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	619	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	613	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	648	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	704	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	48	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*07	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	447	1	1071	3	Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

*01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	111	1	2659	3	Y	35	36	1			5
						39	9									
*02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	98	1	2368	3	Y	30	30	1			5
						33	9									
*03	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	105	1	2726	3	Y	33	33	1			5
						36	9									
*04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	103	1	2470	3	Y	31	31	1			5
						34	9									
*05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	104	1	2496	3	Y	28	28	1			5
						31	9									
*06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	3	Y	28	29	1			4
						31	9									
*07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	93	1	2157	3	Y	30	29	1			5
						33	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	419	1	1538	3	Y	-0-					-0-
*02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	392	1	1452	3	Y	-0-					-0-
*03	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	247	1	1330	3	Y	-0-					-0-
*04	1830	N	1555	-0-	-275	-0-	177	1	1378	3	Y	-0-					-0-
*05	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	386	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	402	1	1347	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	398	1	992	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

02	638	N	436	-0-	-202	-0-	8	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	12	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	12	1	644	3	Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	12	1	656	3	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	10	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	9	1	599	3	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		808	-0-	808	2951	15	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		572	-0-	572	3523	12	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	4073	X	550	-0-	-3523	-0-	11	1	539	3	Y	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	275	-0-	-175	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	48	-0-	-417	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

02	4785	X	3610	-0-	-1175	-0-	303	1	3106	3	N	183	182	1			17
							201	9									
03	5115	X	4410	-0-	-705	-0-	251	1	4101	3	N	53	63	1			7
							58	9									
04	5190	X	4776	-0-	-414	-0-	271	1	4424	3	N	74	74	1			7
							81	9									
05	5363	X	4363	-0-	-1000	-0-	423	1	3873	3	N	61	61	1			7
							67	9									
06	T. A.		4389	-0-	4389	4389	318	1	3999	3	N	65	64	1			8
							72	9									
07	T. A.		4263	-0-	4263	8652	416	1	3807	3	N	36	40	1			4
							40	9									

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	347	1	3227	3	Y	81	79	1			8
							89	9									
03	3193	X	1867	-0-	-1326	-0-	279	1	1522	3	Y	60	60	1			8
							66	9									
04	3090	X	2583	-0-	-507	-0-	339	1	2152	3	Y	84	84	1			8
							92	9									
05	3193	X	2558	-0-	-635	-0-	374	1	2108	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	475	1	2766	3	Y	73	72	1			9
							80	9									
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	457	1	2923	3	Y	41	45	1			5
							45	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	312	1	1890	3	Y	40	56	1			2
							44	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	192	1	2045	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	344	1	1776	3	Y	22	16	1			8
							24	9									
*05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	355	1	1474	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
*06	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	344	1	1165	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	355	1	1419	3	Y	14	13	1			10
							15	9									

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	212	1	4909	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	245	1	5076	3	N	-0-					-0-
04	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	237	1	4815	3	N	-0-					-0-
*05	5487	X	4444	-0-	-1043	-0-	215	1	4229	3	N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	245	1	4634	3	N	-0-					-0-
*07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	253	1	4882	3	N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

02	1856	N	1810	-0-	-46	-0-	41	1	1739	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	47	1	1866	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
04	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	44	1	1805	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	50	1	1860	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	46	1	1785	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	39	1	1538	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5831 - 6178

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	37	1	1559	3	Y	69	64	1			15
							76	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	29	1	1186	3	Y	73	74	1			14
							80	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	27	1	1122	3	Y	70	75	1			9
							77	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	39	1	1443	3	Y	62	57	1			14
							68	9									
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	42	1	1657	3	Y	80	69	1			25
							88	9									
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	955	3	Y	40	54	1			11
							44	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1092	-0-	-10	-0-	1047	3	45	9	Y	41	25	1			43
03	1178	N	902	-0-	-276	-0-	870	3	32	9	Y	29	35	1			37
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	3	17	9	Y	15	32	1			20
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1364	3	48	9	Y	44					64
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1245	3	4	9	Y	4	49	1			19
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1272	3	34	9	Y	31					50

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1450	N	1429	-0-	-21	-0-	31	1	1281	3	Y	106	97	1			23
							117	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1425	3	Y	112	114	1			21
							123	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	34	1	1403	3	Y	109	116	1			14
							120	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	40	1	1466	3	Y	96	88	1			22
							106	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1414	3	Y	122	106	1			38
							134	9									
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	36	1	1430	3	Y	77	94	1			21
							85	9									

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	20	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	23	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	21	1	846	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	23	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	35	1	1352	3	Y	-0-					-0-
*07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	67	1	2558	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	44	1	1848	3	Y	69	65	1			15
							76	9									
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	68	1	2699	3	Y	72	73	1			14
							79	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	48	1	1935	3	Y	63	69	1			8
							69	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	52	1	1940	3	Y	49	46	1			11
							54	9									
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	47	1	1858	3	Y	20	25	1			6
							22	9									
07	1984	N	1853	-0-	-131	-0-	46	1	1765	3	Y	38	34	1			10
							42	9									

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	107	1	3430	3	N	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	95	1	3495	3	N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	103	1	3439	3	N	-0-					-0-
*05	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	114	1	3573	3	N	-0-					-0-
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	110	1	3114	3	N	-0-					-0-
*07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	114	1	3044	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1047	-0-	-84	-0-	24	1	1001	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
03	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	24	1	970	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	27	1	1113	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	28	1	1063	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1471	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	28	1	1071	3	Y	12	16	1			3
							13	9									

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	107	1	4493	3	Y	164	132	1			35
							180	9									
03	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	117	1	4703	3	Y	176	178	1			33
							194	9									
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	113	1	4648	3	Y	169	180	1			22
							186	9									
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	127	1	4709	3	Y	149	137	1			34
							164	9									
06	4710	X	4511	-0-	-199	-0-	111	1	4332	3	Y	62	77	1			19
							68	9									
07	4867	X	4462	-0-	-405	-0-	110	1	4287	3	Y	59	62	1			16
							65	9									

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	87	1	3676	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	92	1	3668	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
04	3750	X	3660	-0-	-90	-0-	87	1	3539	3	Y	31	33	1			4
							34	9									
05	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	98	1	3679	3	Y	27	25	1			6
							30	9									
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	96	1	3758	3	Y	35	30	1			11
							39	9									
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	93	1	3633	3	Y	21	26	1			6
							23	9									

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2871	X	2680	-0-	-191	-0-	132	1	2548	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	141	1	2666	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2722	-0-	-158	-0-	137	1	2585	3	N	-0-					-0-
*05	2976	X	2693	-0-	-283	-0-	139	1	2554	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2718	-0-	-12	-0-	137	1	2581	3	N	-0-					-0-
07	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	151	1	2576	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1952	-0-	-20	-0-	44	1	1852	3	Y	51	48	1			11
							56	9									
03	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	49	1	1986	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	48	1	1945	3	Y	52	55	1			7
							57	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	55	1	2025	3	Y	45	42	1			10
							50	9									
06	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	47	1	1830	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
07	1984	N	1146	-0-	-838	-0-	28	1	1081	3	Y	34	31	1			9
							37	9									

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

02	3364	X	3252	-0-	-112	-0-	74	1	3142	3	Y	33	47	1			7
							36	9									
03	3596	X	3485	-0-	-111	-0-	84	1	3361	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	80	1	3266	3	Y	33	36	1			4
							36	9									
05	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	88	1	3257	3	Y	30	27	1			7
							33	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	83	1	3236	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
07	3379	X	2632	-0-	-747	-0-	65	1	2543	3	Y	22	20	1			6
							24	9									

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	49	1	3796	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	52	1	3858	3	N	-0-					-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	50	1	3829	3	N	-0-					-0-
*05	4123	X	4048	-0-	-75	-0-	52	1	3996	3	N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	50	1	3959	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	49	1	3732	3	N	-0-					-0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3866	-0-	866	866	3866	3			N	-0-					-0-
*05	5565	X	4699	-0-	-866	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-

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
02	3712	X	3326	-0-	-386	-0-	69	1	3257	3	N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	74	1	3795	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3606	-0-	-474	-0-	71	1	3535	3	N	-0-					-0-
*05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	95	1	5044	3	N	-0-					-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	81	1	4081	3	N	-0-					-0-
*07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	88	1	4554	3	N	-0-					-0-

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
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			N	-0-					-0-
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
*05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2428	-0-	-472	1899	55	1	2295	3	Y	71	67	1			15
							78	9									
03	3100	N	2662	-0-	-438	1461	63	1	2515	3	Y	76	77	1			14
							84	9									
04	3000	N	2589	-0-	-411	1050	60	1	2449	3	Y	73	78	1			9
							80	9									
05	3100	N	2699	-0-	-401	649	68	1	2559	3	Y	65	59	1			15
							72	9									
06	3000	N	2500	-0-	-500	149	61	1	2348	3	Y	83	72	1			26
							91	9									
07	2666	N	2323	-0-	-343	-0-	58	1	2229	3	Y	33	50	1			9
							36	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	359	-0-	-598	-0-	22	1	330	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1023	N	921	-0-	-102	-0-	64	1	849	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	91	1	1254	3	Y	37	33	1			5
							41	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	107	1	1558	3	Y	66	56	1			15
							73	9									
06	900	N	486	-0-	-414	-0-	37	1	357	3	Y	84	73	1			26
							92	9									
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	58	68	1			16

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	88	1	3005	3	Y	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	97	1	3171	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	96	1	3232	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	107	1	3348	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
06	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	89	1	3015	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	92	1	2995	3	Y	19	17	1			5
							21	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	65	1	2756	3	Y	83	78	1			18
							91	9									
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	70	1	2852	3	Y	88	89	1			17
							97	9									
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	68	1	2793	3	Y	84	90	1			11
							92	9									
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	77	1	2854	3	Y	74	68	1			17
							81	9									
06	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	72	1	2796	3	Y	95	82	1			30
							105	9									
07	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	67	1	2588	3	Y	55	70	1			15
							61	9									

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1419	3	Y	38	35	1			8
							42	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	37	1	1521	3	Y	41	41	1			8
							45	9									
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	37	1	1488	3	Y	38	41	1			5
							42	9									
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	42	1	1550	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	39	1	1488	3	Y	42	37	1			13
							46	9									
07	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	35	1	1347	3	Y	25	31	1			7
							28	9									

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
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	97	1	2266	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	69	1	2216	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*05	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1480	-0-	-230	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

02	2233	N	2016	-0-	-217	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
*05	2170	N	1901	-0-	-269	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2002	-0-	-38	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1232	3	Y	42	38	1			9
							46	9									
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	33	1	1337	3	Y	44	45	1			8
							48	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	30	1	1235	3	Y	42	45	1			5
							46	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	36	1	1338	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	3	Y	48	41	1			15
							53	9									
07	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	26	1	1017	3	Y	25	33	1			7
							28	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2386	-0-	-514	2471	58	1	2282	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
03	3100	N	2567	-0-	-533	1938	65	1	2451	3	Y	46	46	1			9
							51	9									
04	3000	N	2550	-0-	-450	1488	65	1	2438	3	Y	43	46	1			6
							47	9									
05	3100	N	2635	-0-	-465	1023	73	1	2520	3	Y	38	35	1			9
							42	9									
06	3000	N	2539	-0-	-461	562	68	1	2417	3	Y	49	43	1			15
							54	9									
*07	2933	N	2371	-0-	-562	-0-	64	1	2275	3	Y	29	36	1			8
							32	9									

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

02	522	N	483	-0-	-39	-0-	11	1	458	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	11	1	452	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	11	1	472	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
05	527	N	148	-0-	-379	-0-	4	1	140	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

02	696	N	380	-0-	-316	-0-	8	1	347	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
03	682	N	341	-0-	-341	-0-	7	1	306	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
04	630	N	285	-0-	-345	-0-	7	1	253	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	6	1	215	3	Y	21	19	1			5
							23	9									
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	4	1	168	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	4	1	175	3	Y	3	10	1			1
							3	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

02	986	N	955	-0-	-31	-0-	61	1	894	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	73	1	989	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	69	1	959	3	N	8	8	1			1
							9	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	3	N	8	7	1			2
							9	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	91	1	893	3	N	10	9	1			3
							11	9									
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	83	1	929	3	N	7	8	1			2
							8	9									

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

02	3190	X	2776	-0-	-414	-0-	63	1	2658	3	Y	50	48	1			11
							55	9									
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	72	1	2867	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
04	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	68	1	2758	3	Y	51	54	1			7
							56	9									
05	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	76	1	2833	3	Y	44	41	1			10
							48	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	71	1	2729	3	Y	19	23	1			6
							21	9									
07	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	65	1	2497	3	Y	30	28	1			8
							33	9									

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

02	3886	X	3233	-0-	-653	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3645	-0-	-195	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
*05	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	3	Y	73	62	1			16
							80	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	41	1	1298	3	Y	77	78	1			15
							85	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	46	1	1360	3	Y	64	71	1			8
							70	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	48	1	1418	3	Y	66	59	1			15
							73	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	46	1	1268	3	Y	84	73	1			26
							92	9									
07	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	44	1	1194	3	Y	42	57	1			11
							46	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
*05	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2397	-0-	-273	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2016	-0-	-619	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	28	1	1230	3	Y	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	33	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	30	1	1226	3	Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	34	1	1262	3	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	32	1	1279	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	32	1	1234	3	Y	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

02	1972	N	1968	-0-	-4	-0-	1945	2	23	9	Y	21	26	1	1	8	26
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	Y	18	39	1	1	8	4
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1941	2	19	9	Y	17	8	8			13
05	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	2028	2	9	9	Y	8	15	1			6
06	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1750	2	15	9	Y	14	7	8			13
07	2015	N	1686	-0-	-329	-0-	1675	2	11	9	Y	10	3	8			20

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

02	580	N	474	-0-	-106	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	527	N	309	-0-	-218	-0-	309	2			N	-0-					-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	435	1	3192	2	N	-0-					50
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					50
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	360	1	3383	2	N	3					53
							3	9									
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	450	1	3770	2	N	10					63
							11	9									
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	435	1	3636	2	N	4					67
							4	9									
*07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	450	1	3651	2	N	-0-					67

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
02	2030	N	1857	-0-	-173	-0-	270	1	1585	2	N	2					147
							2	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	310	1	1936	2	N	-0-					147
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	290	1	1762	2	N	2					149
							2	9									
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	290	1	1858	2	N	6					155
							7	9									
06	2100	N	1375	-0-	-725	-0-	290	1	1085	2	N	-0-					155
07	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	300	1	1538	2	N	2					157
							2	9									

BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1870	-0-	-131	-0-	435	1	1406	2	N	26					205
							29	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	450	1	1335	2	N	25					230
							28	9									
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	450	1	1804	2	N	48	192	1	1	8	85
							53	9									
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	465	1	2100	2	N	25					110
							28	9									
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	450	1	1894	2	N	17					127
							19	9									
*07	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	450	1	2239	2	N	12					139
							13	9									

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 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
02	2697	X	58	-0-	-2639	-0-	40	1	18	2	Y	-0-					176
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					176
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	435	1	3646	2	N	35		1	8		124
							39	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	465	1	4162	2	N	47		1	8		170
							52	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	435	1	3416	2	N	30					200
							33	9									
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	450	1	4109	2	N	39	192	1			47
							43	9									
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	450	1	3960	2	N	33					80
							36	9									
*07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	450	1	4077	2	N	34					114
							37	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	540 76	1 9	3029	2	N	69					174
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	620 81	1 9	3737	2	N	74	174	1	1	8	73
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	600 76	1 9	3603	2	N	69					142
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	600 70	1 9	3698	2	N	64	179	1			27
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	600 74	1 9	3829	2	N	67					94
*07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	600 61	1 9	3705	2	N	55					149

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					16
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

02	3074	X	2789	-0-	-285	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1457	-0-	-1891	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2749	-0-	-491	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

02	2929	X	2811	-0-	-118	-0-	2781	3	30	9	N	27					120
03	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	2963	3	53	9	N	48					168
04	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	3			N	-0-					168
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2958	3	208	9	N	189	184	1			173
06	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	2665	3	22	9	N	20					193
07	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2863	3	6	9	N	5					198

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2195	-0-	-865	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1160	-0-	-2405	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3236	-0-	-184	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2646	-0-	-888	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	893	-0-	-223	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	506	-0-	-300	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

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
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	1187	-0-	-2626	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2405	-0-	-1165	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	222	-0-	-4056	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	4120	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

02	1392	N	1263	-0-	-129	-0-	1227	3	36	9	N	33					172
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1328	3	31	9	N	28	155	1			45
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1291	3	32	9	N	29					74
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1356	3	44	9	N	40	1	8			113
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1289	3	35	9	N	32					145
07	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1290	3	28	9	N	25					170

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

02	3335	X	3236	-0-	-99	-0-	3201	3	35	9	N	32					122
03	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3394	3	70	9	N	64	166	1			20
04	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	3269	3			N	-0-					20
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3419	3	66	9	N	60					80
06	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	3280	3	17	9	N	15					95
07	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	3376	3	19	9	N	17					112

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	883	3	74	9	N	67					100
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	918	3	40	9	N	36					136
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	891	3	34	9	N	31					167
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	928	3	7	9	N	6					173
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	873	3	36	9	N	33	181	1			25
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	874	3	66	9	N	60					85

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

02	3944	X	3735	-0-	-209	-0-	3727	3	8	9	N	7					200
03	4216	X	3140	-0-	-1076	-0-	3140	3			N	-0-					200
04	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	3003	3	39	9	N	35	173	1			62
05	3999	X	1904	-0-	-2095	-0-	1904	3			N	-0-					62
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					62
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					62

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

02	1769	N	1762	-0-	-7	-0-	1646	3	116	9	N	105					183
03	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1803	3	83	9	N	75					258
04	1830	N	154	-0-	-1676	-0-	141	3	13	9	N	12	187	1			83
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1835	3	58	9	N	53					136
06	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	1730	3	35	9	N	32					168
*07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1771	3	55	9	N	50					218

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2123	-0-	-226	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2027	-0-	-133	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1770	-0-	-493	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3313	-0-	-22	-0-	3238	3	75	9	N	68	188	1			68
03	3286	X	1426	-0-	-1860	-0-	1426	3			N	-0-					68
04	2670	X	2064	-0-	-606	-0-	2007	3	57	9	N	52					120
05	3534	X	945	-0-	-2589	-0-	945	3			N	-0-					120
06	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3197	3	1	9	N	1	1	8			120
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3548	3	9	9	N	8					128

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3881	3	2	9	N	2					195
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	3	33	9	N	30					225
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4077	3	7	9	N	6	183	1			48
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4212	3	55	9	N	50					98
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4000	3	3	9	N	3					101
*07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4175	3	15	9	N	14					115

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3033	-0-	33	34	3033	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3182	-0-	82	116	3182	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	5948	-0-	-113	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	2459	-0-	-3834	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4680	-0-	-1290	-0-	4680	3			Y	-0-					-0-
05	6355	X	2801	-0-	-3554	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	3			Y	-0-					-0-
*07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			Y	-0-					-0-
04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	3			Y	-0-					-0-
05	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	3			Y	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6994	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2010	-0-	-107	-0-	1978	3	32	9	Y	29					131
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2199	3	35	9	Y	32					163
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2217	3	26	9	Y	24	160	1			27
05	2139	N	1905	-0-	-234	-0-	1874	3	31	9	Y	28					55
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2195	3	28	9	Y	25					80
07	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2078	3	21	9	Y	19					99

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3128	-0-	-178	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3366	-0-	-44	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	3538	-0-	-2175	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	3348	-0-	-2759	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4091	-0-	-1279	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	2555	-0-	-1785	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
*07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					41
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					41
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					41
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					41
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					41
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					41

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	152	1	2826	2	N	86	174	1			81
							95	9									
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	N	110	174	1			17
							121	9									
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	112	1	2430	2	N	148					165
							163	9									
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	120	1	2623	2	N	98	178	1			85
							108	9									
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	120	1	2496	2	N	105	1	8			189
							116	9									
*07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	123	1	2494	2	N	124	177	1			136
							136	9									

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					17
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					17
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					17
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	922	2	10	9	N	9					26
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	873	2	21	9	N	19					45
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	998	2	13	9	N	12					57

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2386	-0-	-166	-0-	247	1	2026	3	Y	103					196
							113	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	329	1	2806	3	Y	155	306	1			45
							171	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	300	1	2632	3	Y	347	370	1			22
							382	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	330	1	2826	3	Y	327	306	1			43
							360	9									
*06	3000	N	3447	-0-	447	447	314	1	2794	3	Y	308	307	1			44
							339	9									
*07	3758	X	3311	-0-	-447	-0-	299	1	2682	3	Y	300	301	1			43
							330	9									

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	3	N	29	28	1			2
							32	9									
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	128	1	2021	3	N	29	27	1			4
							32	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	187	1	1547	3	N	27	29	1			2
							30	9									
05	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	173	1	1565	3	N	25	24	1			3
							28	9									
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	183	1	1588	3	N	26	25	1			4
							29	9									
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	173	1	1502	3	N	22	23	1			3
							24	9									

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1410	-0-	-881	-0-	84	1	1326	3	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1568	-0-	-695	-0-	94	1	1474	3	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1432	-0-	-548	-0-	84	1	1348	3	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1444	-0-	-602	-0-	85	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	72	1	1120	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	X	132	-0-	-42	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	191	X	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	185	X	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	155	X	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9077	X	7711	-0-	-1366	-0-	459	1	7252	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7503	-0-	-619	-0-	448	1	7055	3	Y	-0-					-0-
04	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	490	1	7835	3	Y	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	526	1	8406	3	Y	-0-					-0-
*06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	486	1	7665	3	Y	-0-					-0-
07	8060	X	8012	-0-	-48	-0-	485	1	7527	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1242	3	Y	75	73	1			5
							83	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	87	1	1362	3	Y	64	61	1			8
							70	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1233	3	Y	49	54	1			3
							54	9									
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	100	1	1597	3	Y	61	56	1			8
							67	9									
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	889	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	73	1	1127	3	Y	35	35	1			5
							39	9									

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2324	-0-	-344	-0-	226	1	2061	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
03	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	244	1	2258	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
04	2640	X	2442	-0-	-198	-0-	226	1	2129	3	Y	79	78	1			5
							87	9									
05	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	217	1	2032	3	Y	77	72	1			10
							85	9									
*06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	234	1	2180	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
*07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	222	1	1991	3	Y	71	71	1			10
							78	9									

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1964	-0-	-182	-0-	194	1	1770	3	Y	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	214	1	1977	3	Y	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	238	1	2237	3	Y	-0-					-0-
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	234	1	2196	3	Y	-0-					-0-
*06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	244	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	253	1	2269	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	301	1	4753	3	Y	153	150	1			10
							168	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	485	1	4252	3	Y	153	144	1			19
							168	9									
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	418	1	3624	3	Y	145	155	1			9
							160	9									
05	5611	X	4917	-0-	-694	-0-	476	1	4290	3	Y	137	128	1			18
							151	9									
06	5430	X	5009	-0-	-421	-0-	335	1	4529	3	Y	132	131	1			19
							145	9									
07	5580	X	4548	-0-	-1032	-0-	350	1	4062	3	Y	124	125	1			18
							136	9									

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
02	4669	X	4195	-0-	-474	-0-	244	1	3861	3	Y	82	80	1			6
							90	9									
03	4960	X	4874	-0-	-86	-0-	476	1	4309	3	Y	81	77	1			10
							89	9									
04	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	447	1	4081	3	Y	80	85	1			5
							88	9									
05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	501	1	4272	3	Y	75	70	1			10
							83	9									
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	501	1	4223	3	Y	71	71	1			10
							78	9									
07	4867	X	4496	-0-	-371	-0-	434	1	3987	3	Y	68	68	1			10
							75	9									

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	84	-0-	-753	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	217	1	3422	3	Y	48	46	1			3
							53	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	219	1	3445	3	Y	49	46	1			6
							54	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	188	1	3013	3	Y	44	47	1			3
							48	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	223	1	3559	3	Y	45	42	1			6
							50	9									
*06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	233	1	3676	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
07	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	209	1	3245	3	Y	40	40	1			6
							44	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	3	Y	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	120	1	1884	3	Y	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	106	1	1696	3	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	111	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					-0-
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	128	1	1988	3	Y	-0-					-0-

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
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	390	1	3486	3	N	235	454	1			16
							259	9									
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	414	1	3684	3	N	231	218	1			29
							254	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	346	1	3158	3	N	204	220	1			13
							224	9									
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	317	1	3053	3	N	181	170	1			24
							199	9									
*06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	293	1	3942	3	N	196	192	1			28
							216	9									
*07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	344	1	3997	3	N	188	189	1			27
							207	9									

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	377	1	5960	3	Y	206	201	1			14
							227	9									
03	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	623	1	5466	3	Y	204	192	1			26
							224	9									
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	619	1	5365	3	Y	167	182	1			11
							184	9									
05	6820	X	5828	-0-	-992	-0-	565	1	5091	3	Y	156	146	1			21
							172	9									
*06	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	410	1	5550	3	Y	152	151	1			22
							167	9									
07	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	409	1	4748	3	Y	144	145	1			21
							158	9									

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7627	X	6819	-0-	-808	-0-	396	1	6255	3	Y	153	150	1			10
							168	9									
03	7843	X	7245	-0-	-598	-0-	423	1	6657	3	Y	150	141	1			19
							165	9									
04	7530	X	6770	-0-	-760	-0-	389	1	6223	3	Y	144	154	1			9
							158	9									
05	7285	X	7179	-0-	-106	-0-	414	1	6615	3	Y	136	127	1			18
							150	9									
*06	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	424	1	6688	3	Y	132	131	1			19
							145	9									
*07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	446	1	6931	3	Y	129	129	1			19
							142	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	121	1	1918	3	Y	-0-					-0-
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	157	1	2472	3	Y	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	148	1	2367	3	Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	152	1	2425	3	Y	-0-					-0-
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	152	1	2403	3	Y	-0-					-0-
*07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	161	1	2501	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	35	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	Y	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
*07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	841	N	820	-0-	-21	-0-	43	1	777	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	50	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	50	1	759	3	Y	-0-					-0-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	3	Y	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

02	4379	X	4252	-0-	-127	-0-	221	1	4031	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4576	-0-	-105	-0-	270	1	4306	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	250	1	3778	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4578	-0-	-103	-0-	285	1	4293	3	Y	-0-					-0-
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	291	1	4255	3	Y	-0-					-0-
*07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	316	1	4748	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	185	1	3579	3	N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	182	1	3322	3	N	-0-					-0-
*03	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	210	1	3344	3	N	-0-					-0-
*04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	234	1	3535	3	N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	265	1	3988	3	N	-0-					-0-
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	227	1	3327	3	N	-0-					-0-
*07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	240	1	3597	3	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

02	4089	X	3183	-0-	-906	-0-	408	1	2695	3	Y	73	69	1			12
							80	9									
03	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	485	1	3007	3	Y	70	72	1			10
							77	9									
04	4170	X	3675	-0-	-495	-0-	484	1	3106	3	Y	77	76	1			11
							85	9									
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	529	1	3652	3	Y	72	70	1			13
							79	9									
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	502	1	3423	3	Y	63	68	1			8
							69	9									
*07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	483	1	2777	3	Y	58	59	1			7
							64	9									

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

02	2697	X	1239	-0-	-1458	-0-	72	1	1137	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
03	2790	X	1602	-0-	-1188	-0-	159	1	1443	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	332	1	3034	3	Y	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	336	1	2863	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3130	-0-	130	130	332	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3114	-0-	14	144	306	1	2808	3	Y	-0-					-0-

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

02	3016	X	2129	-0-	-887	-0-	362	1	1767	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1911	-0-	-1313	-0-	374	1	1537	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2396	-0-	-724	-0-	293	1	2103	3	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	391	1	2378	3	Y	-0-					-0-
*06	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	359	1	1423	3	Y	-0-					-0-
07	1674	X	831	-0-	-843	-0-	147	1	684	3	Y	-0-					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	407	1	2275	3	Y	172	160	1			12
							189	9									
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	152	1	1871	3	Y	170	160	1			22
							187	9									
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	138	1	2206	3	Y	161	173	1			10
							177	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	143	1	2287	3	Y	158	147	1			21
							174	9									
06	2970	X	2609	-0-	-361	-0-	146	1	2301	3	Y	147	147	1			21
							162	9									
07	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	139	1	2160	3	Y	143	143	1			21
							157	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2301	-0-	-164	-0-	227	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	246	1	2276	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2371	-0-	-179	-0-	228	1	2143	3	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	202	1	1900	3	Y	-0-					-0-
*06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	221	1	2063	3	Y	-0-					-0-
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	219	1	1959	3	Y	-0-					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	945	-0-	-41	-0-	945	3			N	-0-					18
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					18
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					18
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					18
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					18
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					18

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	116	1	1831	3	Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	123	1	1937	3	Y	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	114	1	1821	3	Y	-0-					-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	116	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	121	1	1911	3	Y	-0-					-0-
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	97	1	1510	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	228	1	2036	3	Y	180	168	1			12
							198	9									
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	238	1	2120	3	Y	179	168	1			23
							197	9									
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	230	1	2099	3	Y	157	170	1			10
							173	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	210	1	2021	3	Y	144	135	1			19
							158	9									
*06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	191	1	2578	3	Y	150	148	1			21
							165	9									
*07	3100	N	3142	-0-	42	42	236	1	2744	3	Y	147	148	1			21
							162	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2641	-0-	-317	-0-	149	1	2351	3	Y	128	125	1			9
							141	9									
03	3162	X	2225	-0-	-937	-0-	126	1	1981	3	Y	107	102	1			14
							118	9									
04	2820	X	1950	-0-	-870	-0-	109	1	1736	3	Y	95	103	1			6
							105	9									
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	170	1	2709	3	Y	107	99	1			14
							118	9									
*06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	3	Y	104	103	1			15
							114	9									
*07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	175	1	2720	3	Y	103	103	1			15
							113	9									

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2344	-0-	-208	-0-	227	1	2033	3	Y	76	71	1			5
							84	9									
03	2573	X	2224	-0-	-349	-0-	217	1	1928	3	Y	72	68	1			9
							79	9									
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	249	1	2268	3	Y	72	76	1			5
							79	9									
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	234	1	2254	3	Y	65	61	1			9
							72	9									
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	153	1	2059	3	Y	63	63	1			9
							69	9									
*07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	198	1	2302	3	Y	64	64	1			9
							70	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	527	1	5100	3	Y	105	88	1			17
							116	9									
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	569	1	4935	3	Y	100	103	1			14
							110	9									
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	542	1	3842	3	Y	110	108	1			16
							121	9									
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	561	1	3955	3	Y	104	101	1			19
							114	9									
06	5520	X	4416	-0-	-1104	-0-	547	1	3768	3	Y	92	99	1			12
							101	9									
07	5704	X	4517	-0-	-1187	-0-	556	1	3871	3	Y	82	85	1			9
							90	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	50	1	849	3	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	61	1	989	3	Y	-0-					-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	Y	-0-					-0-
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	56	1	902	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

02	6235	X	5193	-0-	-1042	-0-	263	1	4794	3	Y	124	135	1					20
							136	9											
03	6665	X	4889	-0-	-1776	-0-	281	1	4476	3	Y	120	123	1					17
							132	9											
04	6450	X	6441	-0-	-9	-0-	391	1	5905	3	Y	132	129	1					20
							145	9											
05	6665	X	4642	-0-	-2023	-0-	280	1	4228	3	Y	122	120	1					22
							134	9											
06	6090	X	3294	-0-	-2796	-0-	203	1	2970	3	Y	110	118	1					14
							121	9											
07	5549	X	3432	-0-	-2117	-0-	208	1	3119	3	Y	95	98	1					11
							105	9											

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	154	1	2815	3	Y	38	40	1					6
							42	9											
03	3007	X	2063	-0-	-944	-0-	119	1	1903	3	Y	37	38	1					5
							41	9											
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	181	1	2737	3	Y	40	39	1					6
							44	9											
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	200	1	3018	3	Y	34	34	1					6
							37	9											
06	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	180	1	2640	3	Y	33	35	1					4
							36	9											
07	3224	X	2653	-0-	-571	-0-	164	1	2456	3	Y	30	31	1					3
							33	9											

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	577	1	3008	3	Y	45	54	1					3
							50	9											
03	3782	X	2932	-0-	-850	-0-	504	1	2383	3	Y	41	41	1					3
							45	9											
04	3660	X	1957	-0-	-1703	-0-	369	1	1542	3	Y	42	43	1					2
							46	9											
05	3782	X	2525	-0-	-1257	-0-	406	1	2077	3	Y	38	34	1					6
							42	9											
*06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	629	1	3542	3	Y	40	44	1					2
							44	9											
07	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	589	1	2999	3	Y	35	28	1					9
							39	9											

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	203	1	3695	3	Y	78	94	1			13
							86	9									
03	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	219	1	3490	3	Y	75	77	1			11
							83	9									
04	3780	X	3576	-0-	-204	-0-	216	1	3270	3	Y	82	81	1			12
							90	9									
05	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	209	1	3150	3	Y	77	75	1			14
							85	9									
06	3540	X	2404	-0-	-1136	-0-	149	1	2186	3	Y	63	69	1			8
							69	9									
07	3658	X	2050	-0-	-1608	-0-	124	1	1858	3	Y	62	63	1			7
							68	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	6184	-0-	-283	-0-	312	1	5688	3	Y	167	167	1			27
							184	9									
03	6882	X	5491	-0-	-1391	-0-	314	1	5000	3	Y	161	165	1			23
							177	9									
04	6660	X	5634	-0-	-1026	-0-	340	1	5133	3	Y	146	147	1			22
							161	9									
05	6882	X	6239	-0-	-643	-0-	379	1	5710	3	Y	136	133	1			25
							150	9									
06	6030	X	5919	-0-	-111	-0-	370	1	5415	3	Y	122	131	1			16
							134	9									
07	6231	X	6210	-0-	-21	-0-	380	1	5710	3	Y	109	113	1			12
							120	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	994	1	7006	3	Y	92	89	1			5
							101	9									
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	948	1	6941	3	Y	87	85	1			7
							96	9									
04	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	984	1	7080	3	Y	87	89	1			5
							96	9									
05	8649	X	8374	-0-	-275	-0-	997	1	7289	3	Y	80	72	1			13
							88	9									
06	8010	X	7956	-0-	-54	-0-	943	1	6936	3	Y	70	79	1			4
							77	9									
07	8277	X	8250	-0-	-27	-0-	1013	1	7170	3	Y	61	50	1			15
							67	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

02	841	N	251	-0-	-590	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	166	1	3030	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	169	1	2685	3	Y	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	190	1	2871	3	Y	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	208	1	3138	3	Y	-0-					-0-
*06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	209	1	3062	3	Y	-0-					-0-
*07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	220	1	3304	3	Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	430	1	3040	3	Y	223	214	1			13
							245	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	438	1	3302	3	Y	207	204	1			16
							228	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	473	1	3529	3	Y	217	220	1			13
							239	9									
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	465	1	3548	3	Y	189	171	1			31
							208	9									
*06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	448	1	3412	3	Y	171	193	1			9
							188	9									
*07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	410	1	2884	3	Y	141	115	1			35
							155	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	3	N	53	49	1			4
							58	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	129	1	2023	3	N	53	50	1			7
							58	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	132	1	2108	3	N	50	54	1			3
							55	9									
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	141	1	2257	3	N	47	44	1			6
							52	9									
*06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	147	1	2309	3	N	46	45	1			7
							51	9									
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	127	1	1970	3	N	35	37	1			5
							39	9									

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1677	-0-	-179	-0-	98	1	1550	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
03	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	103	1	1625	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	103	1	1647	3	Y	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	106	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	109	1	1710	3	Y	-0-					-0-
*07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	109	1	1688	3	Y	-0-					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4564	-0-	-395	-0-	262	1	4140	3	N	147	138	1			10
							162	9									
03	5301	X	5103	-0-	-198	-0-	296	1	4649	3	N	144	136	1			18
							158	9									
04	5070	X	5035	-0-	-35	-0-	526	1	4356	3	N	139	148	1			9
							153	9									
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	496	1	4496	3	N	138	129	1			18
							152	9									
*06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	491	1	4254	3	N	126	126	1			18
							139	9									
07	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	487	1	4226	3	N	119	120	1			17
							131	9									

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2632	-0-	-239	-0-	143	1	2256	3	Y	212	198	1			14
							233	9									
03	3069	X	2903	-0-	-166	-0-	159	1	2504	3	Y	218	204	1			28
							240	9									
04	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	156	1	2495	3	Y	207	222	1			13
							228	9									
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	163	1	2599	3	Y	200	187	1			26
							220	9									
*06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	155	1	2445	3	Y	175	176	1			25
							193	9									
*07	3100	N	3225	-0-	125	125	183	1	2840	3	Y	184	182	1			27
							202	9									

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	1964	-0-	-2560	-0-	117	1	1847	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	4340	X	1669	-0-	-2671	-0-	166	1	1503	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	1486	-0-	-2714	-0-	147	1	1339	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	1437	-0-	-2624	-0-	151	1	1286	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1382	-0-	-538	-0-	147	1	1235	3	Y	-0-					-0-
*07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	415	1	3811	3	Y	-0-					-0-

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	333	-0-	-189	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	381	-0-	-177	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	467	-0-	-13	-0-	27	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	222	-0-	-243	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 6007

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

02	638	N	599	-0-	-39	-0-	24 7	1 9	568	2	N	6					85
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	24 2	1 9	571	2	N	2					87
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	24 3	1 9	616	2	N	3					90
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	24 6	1 9	592	2	N	5					95
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	552	2	N	4					99
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	24 7	1 9	596	2	N	6					105

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	9	N	1					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	179	1			18
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	378	1	15	9	N	14					32
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	434	1	44	9	N	40					72
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	150	1	23	9	N	21					93
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	136	1	18	9	N	16					109

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2375	-0-	-525	3916	584	1	1791	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2134	-0-	-966	2950	637	1	1496	2	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	2181	-0-	-819	2131	796	1	1385	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2193	-0-	-907	1224	788	1	1405	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2116	-0-	-884	340	734	1	1382	2	Y	-0-					1
*07	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	801	1	1401	2	Y	-0-					1

HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	805	-0-	-761	-0-	270	1	496	2	Y	35					107
							39	9									
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	141	1	398	2	Y	33					140
							36	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	265	1	603	2	Y	96					236
							106	9									
05	868	N	175	-0-	-693	-0-	83	1	92	9	Y	84	173	1			147
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	65	1	33	9	Y	30					177
07	930	N	66	-0-	-864	-0-	55	1	11	9	Y	10					187

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	399	1	1390	2	N	108	189	1			120
							119	9									
03	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	425	1	902	2	N	-0-					120
04	2430	N	1560	-0-	-870	-0-	382	1	1072	2	N	96					216
							106	9									
05	2046	N	539	-0-	-1507	-0-	335	1	204	2	N	-0-					216
06	1290	N	573	-0-	-717	-0-	420	1	153	2	N	-0-	171	1			45
07	1612	N	525	-0-	-1087	-0-	434	1	91	2	N	-0-					45

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	511	-0-	-185	-0-	508	2	3	9	N	3					122
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					122
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-	109	1			13
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					13
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					13
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					13

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	261	1	6476	2	N	-0-					161
03	7254	X	7091	-0-	-163	-0-	279	1	6811	2	N	1	1	8			161
							1	9									
04	7020	X	6963	-0-	-57	-0-	270	1	6593	2	N	91	180	1			72
							100	9									
05	7254	X	7094	-0-	-160	-0-	279	1	6815	2	N	-0-					72
06	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	270	1	6694	2	N	-0-					72
07	7192	X	6934	-0-	-258	-0-	254	1	6476	2	N	185	183	1			74
							204	9									

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	453	1	1788	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	440	1	1741	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	397	1	1731	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	501	1	1939	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	487	1	1901	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
*07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	479	1	1746	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									

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
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	292	1	860	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	307	1	891	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1020	N	888	-0-	-132	-0-	266	1	616	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	324	1	1245	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	326	1	1119	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	336	1	1143	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	87	1	6769	3	N	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	93	1	7729	3	N	-0-					-0-
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	90	1	7614	3	N	-0-					-0-
05	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	93	1	7652	3	N	-0-					-0-
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	89	1	7505	3	N	-0-					-0-
*07	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	93	1	7848	3	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3230	-0-	-192	-0-	342	1	2810	2	Y	71	75	1			72
							78	9									
03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	369	1	2980	2	Y	53	58	1			67
							58	9									
04	3390	X	3216	-0-	-174	-0-	356	1	2805	2	Y	50	49	1			68
							55	9									
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	372	1	2975	2	Y	49	48	1			69
							54	9									
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	339	1	2521	2	Y	43	51	1			61
							47	9									
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	347	1	2508	2	Y	37	52	1			46
							41	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	332	1	6364	2	Y	157	159	1			16
							173	9									
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	354	1	6955	2	Y	120	109	1			27
							132	9									
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	343	1	6647	2	Y	111	104	1			34
							122	9									
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	354	1	7041	2	Y	139	158	1			15
							153	9									
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	342	1	6622	2	Y	162	127	1			50
							178	9									
*07	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	354	1	7181	2	Y	129	132	1			47
							142	9									

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	346	1	1371	2	Y	16	18	1			17
							337	3	18	9							
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	246	1	1914	2	Y	18	24	1			11
							136	3	20	9							
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	360	1	1587	2	Y	63	58	1			16
							218	3	69	9							
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	300	1	1579	2	Y	59	56	1			19
							102	3	65	9							
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	346	1	1470	2	Y	84	89	1			14
							321	3	92	9							
07	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	357	1	1492	2	Y	79	75	1			18
							277	3	87	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	3364	X	-0-	-0-	-3364	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	357 172	1 3	2670	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	328 496	1 3	2268	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	348 189	1 3	770	2	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	372 71	1 3	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	360 124	1 3	907	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	372 63	1 3	973	2	Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	357 178	1 3	817	2	Y	-0-					-0-
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	352 166	1 3	891	2	Y	-0-					-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
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3214	3	166	9	Y	151	171	1			35
03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3871	3	187	9	Y	170	142	1			63
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3565	3	117	9	Y	106	93	1			76
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3517	3	85	9	Y	77	108	1			45
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4073	3	80	9	Y	73	83	1			35
*07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3936	3	79	9	Y	72	82	1			25

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2840	-0-	-89	-0-	2822	3	18	9	Y	16	19	1			10
03	3131	X	3095	-0-	-36	-0-	3074	3	21	9	Y	19	19	1			10
04	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	2865	3	18	9	Y	16	18	1			8
05	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	3098	3	14	9	Y	13					21
*06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-	18	1			3
07	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	2635	3			Y	-0-	2	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12760	X	12539	-0-	-221	-0-	696	1	11843	2	Y	-0-					-0-
03	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	744	1	12699	2	Y	-0-					-0-
04	13200	X	12431	-0-	-769	-0-	720	1	11711	2	Y	-0-					-0-
05	13640	X	12537	-0-	-1103	-0-	744	1	11793	2	Y	-0-					-0-
06	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	720	1	13423	2	Y	-0-					-0-
*07	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	744	1	13485	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

02	5075	X	4804	-0-	-271	-0-	20	1	4784	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5149	-0-	-276	-0-	10	1	5139	3	Y	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	40	1	5133	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4950	-0-	-41	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

02	3683	X	2264	-0-	-1419	-0-	170	1	2039	2	Y	50	28	1			58
							55	9									
03	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	183	1	2582	2	Y	44					102
							48	9									
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	217	1	2763	2	Y	29					131
							32	9									
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	187	1	3208	2	Y	46	116	1			61
							51	9									
06	3000	N	3277	-0-	277	277	166	1	3049	2	Y	56	56	1			61
							62	9									
*07	3100	N	3392	-0-	292	569	162	1	3199	2	Y	28					89
							31	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

02	1305	N	1172	-0-	-133	-0-	1160	2	12	9	Y	11	7	1			7
03	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1236	2	20	9	Y	18	16	1			9
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1177	2	14	9	Y	13	10	1			12
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1266	2	9	9	Y	8	9	1			11
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1284	2	11	9	Y	10	16	1			5
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	Y	10	8	1			7

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

02	8381	X	7888	-0-	-493	-0-	348	1	7540	2	Y	-0-					-0-
03	8897	X	8594	-0-	-303	-0-	372	1	8222	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7753	-0-	-647	-0-	360	1	7393	2	Y	-0-					-0-
05	8556	X	7529	-0-	-1027	-0-	372	1	7157	2	Y	-0-					-0-
06	8250	X	7650	-0-	-600	-0-	360	1	7290	2	Y	-0-					-0-
07	8525	X	7975	-0-	-550	-0-	372	1	7603	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

02	6032	X	3599	-0-	-2433	-0-	3421	2	178	9	Y	162	111	1			84
03	5983	X	3628	-0-	-2355	-0-	3450	2	178	9	Y	162	113	1			133
04	5070	X	3300	-0-	-1770	-0-	3139	2	161	9	Y	146	226	1			53
05	4712	X	3242	-0-	-1470	-0-	3077	2	165	9	Y	150	111	1			92
06	3600	X	2515	-0-	-1085	-0-	2393	2	122	9	Y	111	104	1			99
07	3720	X	2463	-0-	-1257	-0-	2351	2	112	9	Y	102	90	1			111

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	40	1	206	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

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
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1938	3	6	9	Y	5	5	1			3
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1904	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					6
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-	5	1			1
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	232	1	1722	3	Y	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	248	1	1505	3	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	240	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	248	1	943	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1011	-0-	-699	-0-	232	1	779	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	248	1	835	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	558	-0-	-7649	-0-	165	1	292	2	Y	26	11	1			27
							72	3	29	9							
03	8742	X	1559	-0-	-7183	-0-	236	1	1209	2	Y	25	37	1			15
							86	3	28	9							
04	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	241	1	9684	2	Y	139	119	1			35
							1327	3	153	9							
05	8060	X	7527	-0-	-533	-0-	24	1	6924	2	Y	121	117	1			39
							446	3	133	9							
06	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	12283	2	2681	3	Y	185	193	1			31
							204	9									
*07	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	12214	2	2268	3	Y	172	164	1			39
							189	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	696	N	602	-0-	-94	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

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
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	348	1	4755	3	Y	121	155	1			58
							133	9									
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	367	1	4689	3	Y	100	76	1			82
							110	9									
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	331	1	4606	3	Y	59	74	1			67
							65	9									
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	366	1	4732	3	Y	45	62	1			50
							50	9									
06	5010	X	4719	-0-	-291	-0-	360	1	4316	3	Y	39	45	1			44
							43	9									
07	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	372	1	4398	3	Y	25					69
							28	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3053	2	749	3	Y	36	45	1			39
							40	9									
03	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	2937	2	209	3	Y	51	60	1			30
							56	9									
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3414	2	468	3	Y	171	158	1			43
							188	9									
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3682	2	238	3	Y	161	152	1			52
							177	9									
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3057	2	668	3	Y	230	243	1			39
							253	9									
07	3441	X	2718	-0-	-723	-0-	2098	2	390	3	Y	209	200	1			48
							230	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	542	-0-	-418	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

02	696	N	672	-0-	-24	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

02	2146	N	1765	-0-	-381	-0-	276	1	1426	2	Y	57	58	1			1
							63	9									
03	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	300	1	1273	2	Y	54	54	1			1
							59	9									
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	329	1	1638	2	Y	68	67	1			2
							75	9									
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	340	1	1935	2	Y	82	81	1			3
							90	9									
06	3000	N	3158	-0-	158	158	402	1	2633	2	Y	112	112	1			3
							123	9									
*07	3042	N	2884	-0-	-158	-0-	372	1	2461	2	Y	46	46	1			3
							51	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	3	4	9	Y	4	9	1			2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

02	1102	N	1071	-0-	-31	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

02	3422	X	1079	-0-	-2343	-0-	1046	2	33	9	Y	30	38	1			31
03	3410	X	863	-0-	-2547	-0-	853	2	10	9	Y	9	25	1			15
04	2820	X	898	-0-	-1922	-0-	889	2	9	9	Y	8	10	1			13
05	1984	X	1023	-0-	-961	-0-	1012	2	11	9	Y	10	9	1			14
06	1110	X	983	-0-	-127	-0-	974	2	9	9	Y	8	10	1			12
07	930	N	924	-0-	-6	-0-	916	2	8	9	Y	7	10	1			9

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

02	8265	X	6927	-0-	-1338	-0-	6903	3	24	9	N	22	30	1			8
03	8835	X	8545	-0-	-290	-0-	8520	3	25	9	N	23	14	1			17
04	8550	X	8287	-0-	-263	-0-	8265	3	22	9	N	20	28	1			9
05	8804	X	8498	-0-	-306	-0-	8473	3	25	9	N	23	15	1			17
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8155	3	24	9	N	22	31	1			8
*07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8447	3	22	9	N	20	16	1			12

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	406	N	381	-0-	-25	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	94	1	404	2	Y	37	29	1			8
							41	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	126	1	373	2	Y	123	116	1			15
							135	9									
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1064	2	17	9	Y	15	24	1			6
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2108	2	23	9	Y	21	18	1			9
*07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2245	2	51	9	Y	46	10	1			45

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1248	2	9	9	Y	8					36
03	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	173	1	812	2	Y	41					77
							45	9									
04	3000	N	7864	-0-	4864	4864	1769	1	6017	2	Y	71	120	1			28
							78	9									
05	3100	N	9318	-0-	6218	11082	9295	2	23	9	Y	21	35	1			14
*06	3000	N	8999	-0-	5999	17081	8979	2	20	9	Y	18	21	1			11
*07	26393	X	9312	-0-	-17081	-0-	9270	2	42	9	Y	38					49

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1667	-0-	-15	-0-	261	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	299	1	1396	2	Y	1					1
							1	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	394	1	1361	2	Y	20					21
							22	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1856	2	9	9	Y	8	18	1			11
*06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1845	2	9	9	Y	8					19
*07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					19

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
02	2464	N	2084	-0-	-380	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2029	-0-	-885	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1993	-0-	-827	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1839	-0-	-1075	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2183	-0-	-547	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1100	-0-	-1132	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	620	-0-	-134	-0-	591	2	29	9	Y	26					90
03	806	X	754	-0-	-52	-0-	732	2	22	9	Y	20					110
04	780	X	598	-0-	-182	-0-	598	2			Y	-0-					110
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					110
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					110
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	7					117

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5945 - 5970

02	14B2 EXT		1465	-0-	1465	2809	89 96	1 9	1280	3	Y	87	87	1			8
03	14B2 EXT		1685	-0-	1685	4494	103 94	1 9	1488	3	Y	85	90	1			3
04	6503	X	2009	-0-	-4494	-0-	119 85	1 9	1805	3	Y	77	75	1			5
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	114 69	1 9	2177	3	Y	63	63	1			5
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	167 69	1 9	2294	3	Y	63	58	1			10
*07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	140 69	1 9	2065	3	Y	63	70	1			3

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		4223	-0-	4223	13323	386	1	3837	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	T. A.		1940	-0-	1940	15263	39	1	1901	3	Y	-0-					-0-
04	19346	X	4083	-0-	-15263	-0-	353	1	3730	3	Y	-0-					-0-
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	431	1	4127	3	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	56	1	3456	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4352	-0-	-174	-0-	417	1	3935	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	731	1	2838	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	2604	X	1736	-0-	-868	-0-	396	1	1330	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	679	1	2570	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	737	1	2234	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	527	1	2236	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3703	-0-	-9	-0-	425	1	3181	3	Y	88	88	1			8
							97	9									
03	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	327	1	2596	3	Y	67	66	1			9
							74	9									
04	3840	X	3740	-0-	-100	-0-	327	1	3333	3	Y	73	75	1			7
							80	9									
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	471	1	3240	3	Y	60	60	1			7
							66	9									
06	3840	X	2100	-0-	-1740	-0-	375	1	1655	3	Y	64	63	1			8
							70	9									
*07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	472	1	3538	3	Y	35	39	1			4
							39	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	928	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	858	1	1320	3	Y	-0-					-0-
*03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1035	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1022	1	1290	3	Y	-0-					-0-
*05	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	882	1	1172	3	Y	-0-					-0-
*06	1650	X	1067	-0-	-583	-0-	44	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1078	-0-	-627	-0-	43	1	1035	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	T. A.		2106	-0-	2106	4666	509	1	1569	3	Y	25					217
							28	9									
*02	T. A.		10705	-0-	10705	15371	980	1	9619	3	Y	96	191	1			122
							106	9									
*03	T. A.		11100	-0-	11100	26471	984	1	10006	3	Y	100					222
							110	9									
*04	T. A.		10346	-0-	10346	36817	995	1	9304	3	Y	43	192	1			73
							47	9									
*05	47755	X	10938	-0-	-36817	-0-	1038	1	9800	3	Y	91					164
							100	9									
06	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	1141	1	9370	3	Y	65					229
							72	9									
*07	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1067	1	9595	3	Y	-0-					229

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
*01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	400	1	2414	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	440	1	2607	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	313	1	2775	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	271	1	2626	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	454	1	2434	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	446	1	2370	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	447	1	2362	3	Y	11	11	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

02	4379	X	-0-	-0-	-4379	-0-					Y	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

02	T. A.		129	-0-	129	129	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1320	-0-	1320	1449	28	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1936	-0-	1936	3385	37	1	1899	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2301	-0-	2301	5686	42	1	2259	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2078	-0-	2078	7764	33	1	2045	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2462	-0-	2462	10226	38	1	2424	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

02	T. A.		8069	-0-	8069	21514	258	1	7804	3	Y	6	15	1			1
							7	9									
03	T. A.		3800	-0-	3800	25314	192	1	3604	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	33987	X	8673	-0-	-25314	-0-	280	1	8386	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	237	1	6317	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	246	1	7927	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	204	1	7920	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3629	-0-	-141	-0-	408 1		3221	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2344	-0-	-1686	-0-	341 1		2003	3	Y	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	358 1		3950	3	Y	-0-					-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	518 1		3901	3	Y	-0-					-0-
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	494 1		3680	3	Y	-0-					-0-
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	508 1		3829	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3664	-0-	-454	-0-	546 1 26 9		3092	3	Y	24	22	1			2
03	4402	X	3454	-0-	-948	-0-	477 1 20 9		2957	3	Y	18	18	1			2
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	609 1 29 9		3666	3	Y	26	26	1			2
05	4185	X	3463	-0-	-722	-0-	641 1 23 9		2799	3	Y	21	21	1			2
06	4050	X	3542	-0-	-508	-0-	171 1 25 9		3346	3	Y	23	22	1			3
*07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	714 1 13 9		3689	3	Y	12	14	1			1

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	303	-0-	303	2026	303	3			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1842	-0-	-72	-0-	219 34	1 9	1589	3	Y	31	30	1			7
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	294 34	1 9	1732	3	Y	31	32	1			6
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	204 33	1 9	1874	3	Y	30	32	1			4
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	210 28	1 9	1797	3	Y	25	23	1			6
06	1950	N	1574	-0-	-376	-0-	207 34	1 9	1333	3	Y	31	27	1			10
07	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	230 11	1 9	1654	3	Y	10	17	1			3

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
*05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
*07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	1129	-0-	-3134	-0-	24	1	1042	3	Y	57	54	1			12
							63	9									
03	4557	X	856	-0-	-3701	-0-	20	1	768	3	Y	62	62	1			12
							68	9									
04	4410	X	3540	-0-	-870	-0-	83	1	3392	3	Y	59	63	1			8
							65	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	87	1	3252	3	Y	53	49	1			12
							58	9									
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	93	1	3643	3	Y	69	60	1			21
							76	9									
*07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	91	1	3539	3	Y	34	46	1			9
							37	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	177	-0-	-113	-0-	4	1	173	3	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	7	1	317	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	3	N	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1168	3	N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	44	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	53	1	1889	3	Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	44	1	1637	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	48	1	1654	3	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	55	1	1922	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	44	1	1518	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

02	464	N	386	-0-	-78	-0-	9	1	377	3	Y	-0-					14
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	19					33
							21	9									
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	27					60
							30	9									
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	62	1	2330	3	Y	38	53	1			45
							42	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	59	1	2290	3	Y	45					90
							50	9									
07	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	58	1	2223	3	Y	27	78	1			39
							30	9									

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

02	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

02	841 N	770	-0-	-71	-0-	17 58	1 9	695	3	N	53	55	1	11
03	868 N	770	-0-	-98	-0-	17 61	1 9	692	3	N	55	56	1	10
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	19 59	1 9	776	3	N	54	57	1	7
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	22 52	1 9	797	3	N	47	43	1	11
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	22 66	1 9	814	3	N	60	52	1	19
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	20 45	1 9	773	3	N	41	49	1	11

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 5820

02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3617	3	47	9	Y	43	192	1			76
03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3752	3	59	9	Y	54					130
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3646	3	69	9	Y	63					193
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3790	3	55	9	Y	50					243
06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3694	3	48	9	Y	44	187	1			100
*07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3695	3	75	9	Y	68					168

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3973	X	3542	-0-	-431	-0-	211	1	3331	3	Y	-0-			-0-
03	4247	X	3937	-0-	-310	-0-	391	1	3546	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3858	-0-	-132	-0-	381	1	3477	3	Y	-0-			-0-
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	410	1	3501	3	Y	-0-			-0-
*06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	404	1	3404	3	Y	-0-			-0-
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	390	1	3582	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

02	1479	N	1337	-0-	-142	-0-	232	1	1066	3	Y	35	29	1			6
							39	9									
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	83	1	1330	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	79	1	1193	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	85	1	1276	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	85	1	1240	3	Y	31	33	1			4
							34	9									
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	83	1	1253	3	Y	27	28	1			3
							30	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

02	3393	X	3261	-0-	-132	-0-	270	1	2670	3	Y	292	278	1			17
							321	9									
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	282	1	3006	3	Y	305	299	1			23
							336	9									
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	313	1	3235	3	Y	329	332	1			20
							362	9									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	299	1	3155	3	Y	293	265	1			48
							322	9									
*06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	272	1	2893	3	Y	246	281	1			13
							271	9									
07	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	280	1	2841	3	Y	212	173	1			52
							233	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3583	-0-	-448	-0-	443	1	3054	3	Y	78	82	1			13
							86	9									
03	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	482	1	2965	3	Y	74	76	1			11
							81	9									
04	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	483	1	2959	3	Y	81	80	1			12
							89	9									
05	4030	X	3812	-0-	-218	-0-	512	1	3216	3	Y	76	74	1			14
							84	9									
06	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	468	1	2616	3	Y	68	73	1			9
							75	9									
07	3317	X	2466	-0-	-851	-0-	216	1	2184	3	Y	60	62	1			7
							66	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	194	1	3067	3	Y	-0-					-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	232	1	3656	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3127	-0-	-503	-0-	184	1	2943	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	196	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2555	-0-	-805	-0-	152	1	2403	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2041	-0-	-1834	-0-	123	1	1918	3	Y	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1305	-0-	-369	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1146	-0-	-1365	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1464	-0-	-830	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 5874 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON-JOHNSON 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
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

02	638	N	518	-0-	-120	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	3090	-0-	-1579	-0-	236 19	1 9	2835	2	N	17	9	1			20
03	4526	X	3810	-0-	-716	-0-	251 14	1 9	3545	2	N	13					33
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	203 9	1 9	2589	2	N	8					41
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	247 15	1 9	4248	2	N	14	37	1			18
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	230 18	1 9	4206	2	N	16	16	1			18
*07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	270 9	1 9	5310	2	N	8					26

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

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-

DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624

NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737

OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP 811982

PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-						24
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-						24
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-						24
05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-						24
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-						24
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2014	3	62	9	N	56						80

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

02	3219	#	2846	-0-	-373	-0-	2846	3			N	-0-						-0-
03	3410	#	3180	-0-	-230	-0-	3180	3			N	-0-						-0-
04	3150	#	3072	-0-	-78	-0-	3072	3			N	-0-						-0-
05	3247	R	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-						-0-
06	3162	R	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-						-0-
*07	3196	R	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-						18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						18
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-						18
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-						18
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						18
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-						18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	392	1	1415	3	N	18						30
							20	9										
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	500	1	1904	3	N	-0-						30
04	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	458	1	1614	3	N	-0-						30
05	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	372	1	1537	3	N	18	14	1				34
							20	9										
06	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	439	1	1500	3	N	-0-						34
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	528	1	1938	3	N	19	44	1				9
							21	9										

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		10	-0-	10	88	1	1	9	3	N	-0-					73
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					73
04	125	X	37	-0-	-88	-0-	7	1	29	3	N	1					74
							1	9									
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	22	78	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

02	1450	N	1444	-0-	-6	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1088	-0-	-462	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	321	-0-	-1569	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	326	-0-	-1472	-0-	326	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

02	T. A.		-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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

02	T. A.		-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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

02	T. A.		-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-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

02	493	N	447	-0-	-46	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229				N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

02	5191 X	4886	-0-	-305	-0-	4886	3		N	-0-			-0-
03	6200 X	4929	-0-	-1271	-0-	4929	3		N	-0-			-0-
04	6000 X	4805	-0-	-1195	-0-	4805	3		N	-0-			-0-
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3		N	-0-			-0-
06	5520 X	4976	-0-	-544	-0-	4976	3		N	-0-			-0-
07	5208 X	4487	-0-	-721	-0-	4487	3		N	-0-			-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

02	957 N	924	-0-	-33	-0-	924	3		N	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
05	992 N	977	-0-	-15	-0-	977	3		N	-0-			-0-
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	951	3		N	-0-			-0-
07	992 N	972	-0-	-20	-0-	972	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

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-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

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-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

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-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

02	6380	X	5668	-0-	-712	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	4756	-0-	-2064	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4573	-0-	-1937	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5320	-0-	-1407	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	3612	-0-	-2898	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
*07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	100	-0-	100	403	100	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	42	-0-	42	445	42	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6573	3	85	9	Y	77	80	1			8
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10862	3	178	9	Y	162	148	1			22
04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7679	3	141	9	Y	128	125	1			25
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4883	3	99	9	Y	90	102	1			13
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6456	3	106	9	Y	96	103	1			6
*07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5474	3	66	9	Y	60	59	1			7

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	2261	-0-	-1509	-0-	2152	3	109	9	Y	99	103	1			11
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4292	3	101	9	Y	92	90	1			13
04	4050	X	2761	-0-	-1289	-0-	2707	3	54	9	Y	49	52	1			10
05	4185	X	1145	-0-	-3040	-0-	1116	3	29	9	Y	26	32	1			4
06	4110	X	2201	-0-	-1909	-0-	2156	3	45	9	Y	41	42	1			3
07	4247	X	2945	-0-	-1302	-0-	2900	3	45	9	Y	41	39	1			5

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9686	X	7860	-0-	-1826	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	6993	-0-	-3361	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
04	9960	X	8835	-0-	-1125	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	7943	-0-	-2349	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	7533	-0-	-1857	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	8330	-0-	-1733	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	9129	-0-	-1349	-0-	9129	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	9229	-0-	-131	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	9564	-0-	-46	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
06	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	3			N	-0-					-0-
*07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1289	-0-	-538	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1718	-0-	-235	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1151	-0-	-709	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1758	-0-	-164	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1606	-0-	-254	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4393	-0-	1293	1585	4393	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4340	-0-	1340	2925	4340	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	1530					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272475 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 6326 - 6358

02	9164	X	3	-0-	-9161	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	126	-0-	-8864	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	420	X	21	-0-	-399	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	120	X	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	4	-0-	-1106	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

02	899	N	421	-0-	-478	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

02	2581	X	1690	-0-	-891	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	847	-0-	-2687	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	1837	-0-	-1643	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	1822	-0-	-1774	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1083	-0-	-2397	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
*07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

*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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

*01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	410	1	2266	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*02	DLQ G-10		2430	-0-	2430	2430	374	1	2034	3	Y	20	20	1			3
							22	9									
*03	DLQ G-10		2517	-0-	2517	4947	252	1	2241	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
*04	DLQ G-10		2447	-0-	2447	7394	202	1	2225	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
*05	DLQ G-10		2767	-0-	2767	10161	352	1	2397	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
*06	900	N	2682	-0-	1782	11943	398	1	2267	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*07	3100	N	2550	-0-	-550	11393	405	1	2126	3	Y	17	16	1			3
							19	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		685	-0-	685	685	186	1	467	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
03	DLQ G-10		314	-0-	314	999	77	1	213	3	Y	22	22	1			3
							24	9									
04	DLQ G-10		1429	-0-	1429	2428	162	1	1234	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
05	DLQ G-10		1654	-0-	1654	4082	172	1	1454	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
06	900	N	1279	-0-	379	4461	24	1	1255	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	3100	N	769	-0-	-2331	2130	12	1	757	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	22	1	1180	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2407	26	1	1160	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	DLQ G-10		1267	-0-	1267	3674	24	1	1232	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
05	DLQ G-10		1096	-0-	1096	4770	20	1	1066	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	900	N	1319	-0-	419	5189	21	1	1298	3	Y	-0-					1
*07	3100	N	1401	-0-	-1699	3490	22	1	1379	3	Y	-0-					1

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	263	1	1584	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		987	-0-	987	2834	186	1	801	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1981	-0-	1981	4815	37	1	1944	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1820	-0-	1820	6635	32	1	1788	3	Y	-0-					-0-
06	8319	X	1684	-0-	-6635	-0-	26	1	1616	3	Y	38	33	1			5
							42	9									
*07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	Y	20	23	1			2
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2329	43	1	2286	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		659	-0-	659	2988	14	1	645	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2184	-0-	2184	5172	41	1	2143	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2208	-0-	2208	7380	40	1	2168	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	1975	-0-	1075	8455	31	1	1927	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
*07	3100	N	1755	-0-	-1345	7110	27	1	1719	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

02	DLQ G-10		203	-0-	203	203	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		176	-0-	176	379	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		71	-0-	71	450	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		93	-0-	93	543	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		97	-0-	97	640	2	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		88	-0-	88	728	1	1	87	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		4773	-0-	4773	4773	201	1	4564	3	N	7	6	1			1
							8	9									
04	T. A.		3990	-0-	3990	8763	177	1	3802	3	N	10	10	1			1
							11	9									
05	T. A.		2858	-0-	2858	11621	157	1	2691	3	N	9	9	1			1
							10	9									
06	13808	X	2187	-0-	-11621	-0-	191	1	1986	3	N	9	9	1			1
							10	9									
*07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	325	1	6229	3	N	26	24	1			3
							1	4	29	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

02	DLQ G-10	3680	-0-	3680	3680	70	1	3610	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1539	-0-	1539	5219	31	1	1508	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1602	-0-	1602	6821	32	1	1570	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2139	-0-	2139	8960	37	1	2102	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2317	-0-	2317	11277	36	1	2224	3	Y	52	52	1			-0-
						57	9									
*07	T. A.	1588	-0-	1588	12865	25	1	1524	3	Y	35	32	1			3
						39	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

02	DLQ G-10	681	-0-	681	681	12	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	820	-0-	820	1501	17	1	803	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	431	-0-	431	1932	8	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1932					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1932					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1932					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

02	DLQ G-10	5307	-0-	5307	5307	98	1	5209	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2636	-0-	2636	7943	56	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6472	-0-	6472	14415	124	1	6348	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4023	-0-	4023	18438	73	1	3950	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	4677	-0-	4677	23115	74	1	4585	3	Y	16	14	1			2
						18	9									
*07	28942	X	5827	-0-	-23115	-0-	90	1	5727	3	Y	9	10	1			1
							10	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6194 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	101	1	5360	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	4630	-0-	-1415	-0-	101	1	4529	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5398	-0-	-452	-0-	103	1	5295	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	95	1	5058	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5148	-0-	-492	-0-	82	1	5066	3	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	83	1	5268	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

02	DLQ G-10	10251	-0-	10251	10251	513	1	9738	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5639	-0-	5639	15890	286	1	5353	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8532	-0-	8532	24422	478	1	8054	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5231	-0-	5231	29653	441	1	4790	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	9483	-0-	9483	39136	491	1	8992	3	Y	-0-					-0-
*07	48660	X	9524	-0-	-39136	-0-	499	1	9025	3	Y	-0-					-0-

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

*01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	238	1	5756	3	Y	544	487	1			75
							598	9									
*02	DLQ G-10		5418	-0-	5418	5418	196	1	4713	3	Y	463	465	1			73
							509	9									
*03	DLQ G-10		6078	-0-	6078	11496	204	1	5314	3	Y	509	508	1			74
							560	9									
*04	DLQ G-10		5461	-0-	5461	16957	198	1	4723	3	Y	491	489	1			76
							540	9									
*05	DLQ G-10		5119	-0-	5119	22076	185	1	4454	3	Y	436	439	1			73
							480	9									
*06	DLQ G-10		4087	-0-	4087	26163	148	1	3470	3	Y	426	434	1			65
							469	9									
*07	28730	X	2567	-0-	-26163	-0-	89	1	2070	3	Y	371	379	1			57
							408	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	36	1			4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	38	1			4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1			4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	1			2

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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	414					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

*01	12059	X	6285	-0-	-5774	-0-	6154	3	131	9	Y	119	153	1			31
*02	DLQ G-10		7744	-0-	7744	7744	7711	3	33	9	Y	30	49	1			12
*03	DLQ G-10		8861	-0-	8861	16605	8831	3	30	9	Y	27	25	1			14
*04	DLQ G-10		9592	-0-	9592	26197	9559	3	33	9	Y	30	36	1			8
05	DLQ G-10		8968	-0-	8968	35165	8946	3	22	9	Y	20	12	1			16
06	42580	X	7415	-0-	-35165	-0-	7395	3	20	9	Y	18	21	1			13
*07	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7210	3	20	9	Y	18	20	1			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1383	-0-	1383	1383	25	1	1358	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		590	-0-	590	1973	11	1	579	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10562	-0-	10562	12535	187	1	10273	3	Y	93	84	1			9
							102	9									
05	DLQ G-10		13538	-0-	13538	26073	246	1	13209	3	Y	75	75	1			9
							83	9									
06	36787	X	10714	-0-	-26073	-0-	171	1	10498	3	Y	40	44	1			5
							1	4	44	9							
*07	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	136	1	8540	3	Y	22	24	1			3
							24	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		152	-0-	152	277	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		150	-0-	150	427	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	427					Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	442	15	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		11	-0-	11	453	11	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

02	14B2 EXT		63	-0-	63	211	18	3	45	9	Y	41	40	1			4
03	212	X	1	-0-	-211	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	184	1	4446	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*02	DLQ G-10		3298	-0-	3298	3298	131	1	3155	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	DLQ G-10		3133	-0-	3133	6431	114	1	3006	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*04	DLQ G-10		3264	-0-	3264	9695	130	1	3122	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*05	DLQ G-10		3078	-0-	3078	12773	122	1	2927	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
*06	15449	X	2676	-0-	-12773	-0-	111	1	2535	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
*07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	114	1	2643	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

*01	1209	N	823	-0-	-386	-0-	32	1	774	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*02	DLQ G-10		367	-0-	367	367	14	1	338	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*03	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1855	55	1	1416	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3020	46	1	1104	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*05	DLQ G-10		1080	-0-	1080	4100	41	1	994	3	Y	41	36	1			7
							45	9									
*06	900	N	1084	-0-	184	4284	43	1	996	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
*07	3100	N	1031	-0-	-2069	2215	40	1	943	3	Y	44	43	1			7
							48	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	35	-0-	35	35	1	1	34	3	N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	152	1	1261	2	N	3					238
							3	9									
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	162	1	1571	2	N	13					251
							14	9									
04	1950	N	1654	-0-	-296	-0-	270	1	1367	2	N	15					266
							17	9									
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	234	1	1203	2	N	35					301
							39	9									
06	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	230	1	1170	2	N	8					309
							9	9									
07	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	449	1	1029	2	N	15					324
							17	9									

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	108	1	321	2	N	136	327	1			197
							150	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	624	1	832	2	N	124					321
							136	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	546	1	689	2	N	167	167	1			321
							184	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	507	1	588	2	N	56	165	1			212
							62	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	629	1	730	2	N	157					369
							173	9									
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	695	1	734	2	N	111	167	1			313
							122	9									

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	2	N	-0-					86
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	110	1	127	2	N	-0-					86
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	122	1	133	2	N	-0-					86
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	172	1	200	2	N	-0-					86
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	100	1	315	2	N	-0-					86
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	91	1	296	2	N	-0-					86

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					84
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					18
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					18
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					18

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	23	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	56	1	2270	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	45	1	1664	3	Y	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	49	1	1927	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	46	1	1784	3	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

02	1334	N	957	-0-	-377	-0-	945	3	12	9	Y	11	13	1			3
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	965	-0-	-275	-0-	24	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	945	-0-	-255	-0-	23	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	708	-0-	-377	-0-	18	1	690	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	486	-0-	-444	-0-	12	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	23	1	881	3	Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

02	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6367	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5100	3	10	9	Y	9	8	1			3
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4903	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5252	3	8	9	Y	7	7	1			3
06	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6779	3	7	9	Y	6	7	1			2
*07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6421	3	6	9	Y	5	5	1			2

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418

02	1450	N	1333	-0-	-117	-0-	1313	3	20	9	Y	18	22	1			5
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	768	3	14	9	Y	13	14	1			4
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	933	-0-	-169	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	3	17	9	Y	15	17	1			4
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	27	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	772	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	22	1	790	3	N	-0-					-0-
06	990	N	818	-0-	-172	-0-	20	1	798	3	N	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	3	N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

02	6148	X	2793	-0-	-3355	-0-	64 6	1 9	2723	3	N	5	5	1			1
03	5797	X	2588	-0-	-3209	-0-	64 7	1 9	2517	3	N	6	6	1			1
04	3960	X	2303	-0-	-1657	-0-	56 7	1 9	2240	3	N	6	6	1			1
05	3348	X	2056	-0-	-1292	-0-	54 4	1 9	1998	3	N	4	4	1			1
06	3240	X	670	-0-	-2570	-0-	17 2	1 9	651	3	N	2	2	1			1
07	2976	X	1605	-0-	-1371	-0-	40 3	1 9	1562	3	N	3	3	1			1

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3926	3	17	9	N	15	16	1			4
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4105	3	21	9	N	19	17	1			6
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3877	3	21	9	N	19	18	1			7
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4079	3	20	9	N	18	17	1			8
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3874	3	15	9	N	14	18	1			4
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3778	3	13	9	N	12	11	1			5

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	969	3	26	9	Y	24	25	1			7
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

02	3393	X	2775	-0-	-618	-0-	2712	3	63	9	Y	57	61	1			16
03	3565	X	2827	-0-	-738	-0-	2773	3	54	9	Y	49	49	1			16
04	3270	X	2521	-0-	-749	-0-	2473	3	48	9	Y	44	44	1			16
05	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	2612	3	48	9	Y	44	41	1			19
06	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	2445	3	36	9	Y	33	42	1			10
07	2976	X	2451	-0-	-525	-0-	2414	3	37	9	Y	34	29	1			15

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1917	3	87	9	Y	79	77	1			22
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2016	3	29	9	Y	26	40	1			8
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1921	3	7	9	Y	6	12	1			2
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2041	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1980	N	1800	-0-	-180	-0-	1794	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1965	3	6	9	Y	5	4	1			2

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

02	8160	X	3529	-0-	-4631	-0-	3306	3	223	9	Y	203	193	1			57
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	3856	3	243	9	Y	221	206	1			72
04	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	3634	3	216	9	Y	196	196	1			72
05	4619	X	4000	-0-	-619	-0-	3701	3	299	9	Y	272	225	1			119
06	4470	X	3941	-0-	-529	-0-	3564	3	377	9	Y	343	367	1			95
07	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	3704	3	338	9	Y	307	267	1			135

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

02	10991	X	10127	-0-	-864	-0-	10114	3	13	9	Y	12	12	1			3
03	11749	X	10114	-0-	-1635	-0-	10100	3	14	9	Y	13	12	1			4
04	11370	X	9876	-0-	-1494	-0-	9861	3	15	9	Y	14	13	1			5
05	11377	X	10578	-0-	-799	-0-	10563	3	15	9	Y	14	13	1			6
06	10980	X	9433	-0-	-1547	-0-	9422	3	11	9	Y	10	13	1			3
07	10819	X	9847	-0-	-972	-0-	9835	3	12	9	Y	11	9	1			5

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6946	3	11	9	N	10	10	1			3
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6624	3	10	9	N	9	9	1			3
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5957	3	7	9	N	6	7	1			2
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6321	3	6	9	N	5	5	1			2
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4040	3	7	9	N	6	7	1			1
*07	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6969	3	4	9	N	4	3	1			2

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3505	3	14	9	N	13	13	1			4
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3585	3	10	9	N	9	10	1			3
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3593	3	9	9	N	8	8	1			3
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3764	3	7	9	N	6	6	1			3
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3591	3	7	9	N	6	7	1			2
*07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3714	3	4	9	N	4	4	1			2

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1578	-0-	1578	1613	1578	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	962	-0-	962	2575	962	3			N	-0-					-0-
*07	3196 X	621	-0-	-2575	-0-	621	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3780	3	59	9	Y	54	55	1			15
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4155	3	62	9	Y	56	53	1			18
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3879	3	33	9	Y	30	37	1			11
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4138	3	14	9	Y	13	18	1			6
06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3978	3	28	9	Y	25	28	1			3
*07	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4055	3	12	9	Y	11	9	1			5

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2597	-0-	2597	2597	2597	3			N	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2588	-0-	-341	-0-	59	1	2519	3	N	9	8	1			2
							10	9									
03	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	71	1	2836	3	N	8	8	1			2
							9	9									
04	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	67	1	2748	3	N	7	8	1			1
							8	9									
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	77	1	2884	3	N	7	6	1			2
							8	9									
06	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	49	1	1900	3	N	9	8	1			3
							10	9									
07	2914	X	1256	-0-	-1658	-0-	32	1	1216	3	N	7	8	1			2
							8	9									

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

02	5104	X	4778	-0-	-326	-0-	4766	3	12	9	N	11	12	1			3
03	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5084	3	14	9	N	13	12	1			4
04	5400	X	4710	-0-	-690	-0-	4695	3	15	9	N	14	13	1			5
05	5580	X	4940	-0-	-640	-0-	4927	3	13	9	N	12	12	1			5
06	5250	X	4195	-0-	-1055	-0-	4184	3	11	9	N	10	12	1			3
07	5115	X	4461	-0-	-654	-0-	4451	3	10	9	N	9	8	1			4

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

02	5104	X	4673	-0-	-431	-0-	4508	3	165	9	N	150	156	1			42
03	5456	X	4731	-0-	-725	-0-	4535	3	196	9	N	178	162	1			58
04	5280	X	4277	-0-	-1003	-0-	4122	3	155	9	N	141	147	1			52
05	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	4338	3	132	9	N	120	119	1			53
06	4830	X	4211	-0-	-619	-0-	4099	3	112	9	N	102	127	1			28
07	4991	X	4304	-0-	-687	-0-	4195	3	109	9	N	99	84	1			43

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

02	4640 X	3328	-0-	-1312	-0-	3308	3	20	9	N	18	19	1			5
03	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4496	3	23	9	N	21	19	1			7
04	4800 X	3616	-0-	-1184	-0-	3583	3	33	9	N	30	26	1			11
05	4898 X	4160	-0-	-738	-0-	4130	3	30	9	N	27	26	1			12
06	4740 X	3866	-0-	-874	-0-	3846	3	20	9	N	18	24	1			6
07	4526 X	4011	-0-	-515	-0-	3988	3	23	9	N	21	18	1			9

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6632 - 6642

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL, W.B. UNIT WELL #: 03 RRCID -> 270354 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 6485 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	396	3	32	9	Y	29	21	1			8
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	413	3	34	9	Y	31	29	1			10
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	565	3	30	9	Y	27	27	1			10
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	545	3	28	9	Y	25	24	1			11
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	560	3	23	9	Y	21	26	1			6
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	186	1	1228	3	Y	16	15	1			7
							18	9									

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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

02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	874	-0-	-955	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	41	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	488	-0-	-2240	-0-	3	1	485	2	N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	16	1	3108	2	N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	16	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	15	1	2516	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
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
02	1450	N	958	-0-	-492	-0-	122	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	787	-0-	-577	-0-	107	1	680	2	N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	175	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	163	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	154	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	128	1	1081	2	N	-0-					-0-

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
02	3248	X	519	-0-	-2729	-0-	8	1	511	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	493	-0-	-2607	-0-	3	1	490	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	29	-0-	-2641	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	19	-0-	-2306	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1827	X	1432	-0-	-395	-0-	133	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	491	-0-	-1462	-0-	56	1	435	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1008	-0-	-882	-0-	116	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1019	-0-	-903	-0-	147	1	872	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1159	-0-	-611	-0-	193	1	966	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	1473	-0-	-46	-0-	220	1	1253	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	65	1	4224	2	N	147	339	1			210
							162	9									
03	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	18	1	2864	2	N	97					307
							107	9									
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4585	2	N	185	344	1			148
							204	9									
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	21	1	4195	2	N	140	182	1			106
							154	9									
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	24	1	4411	2	N	150					256
							165	9									
07	4960	X	3829	-0-	-1131	-0-	22	1	3676	2	N	119	187	1			188
							131	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	19	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4037	-0-	1037	1037	21	1	4016	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3934	-0-	834	1871	20	1	3914	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4619	-0-	1619	3490	25	1	4594	2	N	-0-					-0-
*07	7253	X	3763	-0-	-3490	-0-	22	1	3741	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	10	-0-	-947	-0-	10	3			N	-0-					83
03	992	N	29	-0-	-963	-0-	29	3			N	-0-					83
04	540	N	56	-0-	-484	-0-	10	3	46	9	N	42					125
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	3	42	9	N	38					163
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	3	22	9	N	20	176	1			7
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	3	33	9	N	30					37

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					97
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					23
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					23
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					23
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					23

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					24
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					24
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					24

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					11
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					11
04	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	2			N	-0-					11
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					11
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					11
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					11

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		301	-0-	301	301	13 58	1 9	230	3	Y	53	53	1			9
03	T. A.		309	-0-	309	610	15 56	1 9	238	3	Y	51	53	1			7
04	T. A.		235	-0-	235	845	11 59	1 9	165	3	Y	54	53	1			8
05	T. A.		123	-0-	123	968	6 32	1 9	85	3	Y	29	32	1			5
*06	1313	X	345	-0-	-968	-0-	19 50	1 9	276	3	Y	45	44	1			6
*07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	23 46	1 9	318	3	Y	42	43	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	294	1	5362	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
03	6045	X	3882	-0-	-2163	-0-	229	1	3640	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	419	1	6341	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	424	1	6398	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*06	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	404	1	5906	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
*07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	399	1	5983	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	10440	X	9815	-0-	-625	-0-	763	1	9020	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
03	11160	X	5942	-0-	-5218	-0-	493	1	5430	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
04	10800	X	10231	-0-	-569	-0-	885	1	9311	3	Y	32	29	1			5
							35	9									
05	10478	X	9971	-0-	-507	-0-	836	1	9106	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
06	10140	X	8856	-0-	-1284	-0-	821	1	8007	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
07	10478	X	10122	-0-	-356	-0-	899	1	9197	3	Y	24	24	1			3
							26	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	97	1	1767	3	Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	112	1	1791	3	Y	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	116	1	1750	3	Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	126	1	1895	3	Y	-0-					-0-
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	137	1	1998	3	Y	-0-					-0-
*07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	135	1	2026	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	20	22	1			3
							22	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	5	1	78	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2605	-0-	-150	-0-	134	1	2453	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
03	2976	X	919	-0-	-2057	-0-	54	1	859	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	2880	X	1866	-0-	-1014	-0-	115	1	1737	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	149	1	2247	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	168	1	2457	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	153	1	2295	3	Y	11	12	1			1
							12	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	2233	N	860	-0-	-1373	-0-	42	1	764	3	Y	49	49	1			8
							54	9									
03	2387	N	421	-0-	-1966	-0-	22	1	347	3	Y	47	48	1			7
							52	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	42	1	628	3	Y	48	47	1			9
							53	9									
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	43	46	1			6
							47	9									
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	Y	38	40	1			4
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1583	3	Y	164	163	1			27
							180	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	3	Y	157	162	1			22
							173	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	97	1	1466	3	Y	173	169	1			26
							190	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	98	1	1472	3	Y	148	147	1			27
							163	9									
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	3	Y	144	152	1			19
							158	9									
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	96	1	1443	3	Y	129	133	1			15
							142	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

02	6467	X	-0-	-0-	-6467	-0-					Y	-0-					-0-
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

02	116	N	105	-0-	-11	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
*06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

02	145	N	55	-0-	-90	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	3	Y	-0-					-0-
*06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	501	-0-	-224	-0-	26	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	507	-0-	-268	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	3	Y	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
03	434	X	364	-0-	-70	-0-	20	1	344	3	N	-0-					-0-
04	420	X	391	-0-	-29	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
05	434	X	430	-0-	-4	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
06	420	X	288	-0-	-132	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
07	434	X	322	-0-	-112	-0-	19	1	303	3	N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41472						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472						N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 6658 - 7386

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

02	3741	X	3499	-0-	-242	-0-	3484	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	3999	X	3614	-0-	-385	-0-	3597	3	17	9	N	15	15	1			-0-
04	3780	X	3301	-0-	-479	-0-	3286	3	15	9	N	14	14	1			-0-
05	3813	X	3455	-0-	-358	-0-	3440	3	15	9	N	14	14	1			-0-
06	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	3271	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	3358	3			N	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2016 - PLUGGED 02/25/16

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

02	4669	X	4494	-0-	-175	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3311	-0-	-1277	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4073	-0-	-277	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	3763	-0-	-1042	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3313	-0-	-1337	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	2887	-0-	-1918	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

02	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

02	1421	N	1331	-0-	-90	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	551 1 189 9	3281 3	Y	172	155 1				71
03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	589 1 157 9	3637 3	Y	143	157 1				57
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	570 1 140 9	3591 3	Y	127	154 1				30
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	589 1 135 9	3686 3	Y	123	105 1				48
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	570 1 123 9	3494 3	Y	112	101 1				59
*07	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	589 1 127 9	3738 3	Y	115	100 1				74

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

02	435	N	335	-0-	-100	-0-	269	2	66	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	310	-0-	-186	-0-	289	2	21	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	157	-0-	-263	-0-	138	2	19	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	89	-0-	-283	-0-	84	2	5	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	140	2	30	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	16	2	3	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	615	1	6927	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	513	1	4900	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	527	1	4931	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	483	1	4395	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	558	1	5449	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	544	1	4545	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

02	1508	N	1462	-0-	-46	-0-	129	1	1333	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	317	-0-	-1295	-0-	28	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	120	-0-	-1380	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	113	-0-	-1437	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

02	1493	N	883	-0-	-610	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1145	-0-	-565	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	368	-0-	-1399	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
07	1271	X	597	-0-	-674	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

02	3045	X	2028	-0-	-1017	-0-	1615	2	396	3	Y	15	13	1			16
							17	9									
03	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	2431	2	173	3	Y	24	26	1			14
							26	9									
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1859	2	255	3	Y	79	73	1			20
							87	9									
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2674	2	172	3	Y	74	70	1			24
							81	9									
06	2550	X	2347	-0-	-203	-0-	1830	2	400	3	Y	106	112	1			18
							117	9									
07	2635	X	2237	-0-	-398	-0-	1801	2	335	3	Y	92	89	1			21
							101	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	53	-0-	-556	-0-	51	3	2	9	Y	2	3	1			5
03	651	N	9	-0-	-642	-0-	9	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	28	3	1	9	Y	1					1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

02	609	N	539	-0-	-70	-0-	433	2	106	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	629	2	45	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	504	2	69	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	504	2	33	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	442	2	97	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	408	-0-	-181	-0-	344	2	64	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

02	116	N	106	-0-	-10	-0-	85	2	21	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	56	2	4	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	78	2	11	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	76	2	5	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	87	2	19	3	Y	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	131	2	24	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1623	2	399	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1817	2	129	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
04	1920	N	1637	-0-	-283	-0-	1413	2	194	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
05	2170	N	1669	-0-	-501	-0-	1541	2	100	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
06	1890	N	1602	-0-	-288	-0-	1281	2	280	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
07	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1302	2	242	3	Y	48	43	1			11
							53	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

02	3509	X	2788	-0-	-721	-0-	124 18	1 9	2646	3	Y	16	16	1			-0-
03	3689	X	2779	-0-	-910	-0-	131 13	1 9	2635	3	Y	12	12	1			-0-
04	3570	X	2601	-0-	-969	-0-	119 13	1 9	2469	3	Y	12	12	1			-0-
05	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	141 22	1 9	2888	3	Y	20	20	1			-0-
06	2880	X	2641	-0-	-239	-0-	123 11	1 9	2507	3	Y	10	10	1			-0-
07	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	150 41	1 9	2761	3	Y	37	37	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

02	1827	N	1603	-0-	-224	-0-	1582	2	21	9	Y	19	16	1			10
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2046	2	21	9	Y	19	20	1			9
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1979	2	17	9	Y	15	16	1			8
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1952	2	17	9	Y	15	16	1			7
06	1890	N	1882	-0-	-8	-0-	1867	2	15	9	Y	14	16	1			5
07	1953	N	1937	-0-	-16	-0-	1922	2	15	9	Y	14	8	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

02	638	N	365	-0-	-273	-0-	293	2	72	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	520	-0-	-286	-0-	485	2	35	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	466	2	64	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	284	2	62	3	Y	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	566	2	105	3	Y	-0-					-0-

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
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	290	1	881	2	Y	163	133	1			173
							216	3	179	9							
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	304	1	1064	2	Y	243	271	1			145
							76	3	267	9							
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	300	1	923	2	Y	825	762	1			208
							127	3	908	9							
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	200	1	511	2	Y	289	404	1			93
							33	3	318	9							
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	230	1	700	2	Y	872	817	1			148
							153	3	959	9							
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	264	1	665	2	Y	950	880	1			218
							123	3	1045	9							

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-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
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1168	-0-	-537	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	638	-0-	-1012	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	675	-0-	-1030	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

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
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2344	-0-	-34	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	2423	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	Y	5	3	1			4
07	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2279	2	3	9	Y	3	6	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	956	2	235	3	Y	24	21	1			12
							26	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1000	2	71	3	Y	25	26	1			11
							28	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	809	2	111	3	Y	20	21	1			10
							22	9									
05	1302	N	903	-0-	-399	-0-	828	2	53	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
06	1050	N	813	-0-	-237	-0-	652	2	142	3	Y	17	20	1			7
							19	9									
07	961	N	784	-0-	-177	-0-	646	2	120	3	Y	16	10	1			13
							18	9									

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191

02	1276	N	996	-0-	-280	-0-	883	2	113	9	Y	103	87	1			53
03	1395	N	938	-0-	-457	-0-	826	2	112	9	Y	102	109	1			46
04	1260	N	967	-0-	-293	-0-	872	2	95	9	Y	86	89	1			43
05	1054	N	503	-0-	-551	-0-	412	2	91	9	Y	83	86	1			40
06	900	N	484	-0-	-416	-0-	401	2	83	9	Y	75	86	1			29
07	992	N	476	-0-	-516	-0-	385	2	91	9	Y	83	47	1			65

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

02	116	N	87	-0-	-29	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	Y	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	-0-			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-			-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	3	Y	-0-			-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	91	1	1075	3	Y	-0-			-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	1053	3	Y	-0-			-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	96	1	1143	3	Y	-0-			-0-
06	1140	N	919	-0-	-221	-0-	71	1	848	3	Y	-0-			-0-
07	1178	N	781	-0-	-397	-0-	64	1	717	3	Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

02	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	1723	2	423	3	N	-0-					-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	693	2	49	3	N	-0-					-0-
04	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1201	2	165	3	N	-0-					-0-
05	2294 X	1820	-0-	-474	-0-	1710	2	110	3	N	-0-					-0-
06	2220 X	1303	-0-	-917	-0-	1070	2	233	3	N	-0-					-0-
*07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2038	2	379	3	N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

02	29 N	17	-0-	-12	-0-	8	2	9	9	Y	8	9	1			2
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	19	2	20	9	Y	18	15	1			5
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	70	2	61	9	Y	55	29	1			31
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	108	2	4	9	Y	4	33	1			2
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

02	2001	N	-0-	-0-	-2001	-0-					N	56	67	1			13
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	56	48	1			21
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	32	30	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	31	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	19	1			7
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1831	3	19	9	N	17	18	1			6

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	1	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	3	3	1			1
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	96	74	1			22

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	1359	2	999	9	N	908	1004	1			150
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	1439	2	795	9	N	723	629	1			244
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1318	2	806	9	N	733	767	1			210
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1367	2	809	9	N	735	757	1			188
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1200	2	494	9	N	449	504	1			133
07	1333	N	981	-0-	-352	-0-	627	2	354	9	N	322	337	1			118

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	2835	-0-	-616	-0-	2274	2	558	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	3441	X	2712	-0-	-729	-0-	2529	2	180	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	2381	2	327	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	2473	2	160	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
06	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	2008	2	438	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
07	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	2112	2	392	3	Y	17	16	1			4
							19	9									

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	392	2	96	3	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	472	2	34	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	412	2	57	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	443	2	29	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	343	2	75	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	335	2	62	3	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3052	2	47	9	Y	43	50	1			13
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3037	2	56	9	Y	51	50	1			14
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2759	2	51	9	Y	46	34	1			26
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2536	2	10	9	Y	9	31	1			4
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2270	2	4	9	Y	4	6	1			2
*07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	Y	3	2	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

02	986	N	906	-0-	-80	-0-	885	3	21	9	Y	19	25	1			44
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	932	3	24	9	Y	22	46	1			20
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	883	3	23	9	Y	21					41
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	896	3	4	9	Y	4	25	1			20
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					20
*07	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			Y	-0-	10	1			10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2532	2	621	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3136	2	223	3	Y	8	9	1			5
							9	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2752	2	377	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
05	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	2893	2	187	3	Y	25	24	1			8
							28	9									
06	3270	X	2631	-0-	-639	-0-	2126	2	464	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
07	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	2693	2	500	3	Y	35	33	1			8
							39	9									

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 268471 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6592 - 6598

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

02	2291	X	1579	-0-	-712	-0-	47	1	1297	2	Y	214	219	1			4
							235	9									
03	2232	X	1332	-0-	-900	-0-	39	1	1088	2	Y	186	187	1			3
							205	9									
04	1890	X	1458	-0-	-432	-0-	43	1	1192	2	Y	203	199	1			7
							223	9									
05	1860	X	1482	-0-	-378	-0-	48	1	1347	2	Y	79	83	1			3
							87	9									
06	1800	X	1358	-0-	-442	-0-	63	1	1266	2	Y	26	28	1			1
							29	9									
07	1674	X	1319	-0-	-355	-0-	61	1	1229	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

02	2117	X	1611	-0-	-506	-0-	56	1	1555	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	39	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	70	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3194	-0-	94	94	111	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	98	-0-	-982	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	241	-0-	-1836	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	293	1	8125	2	Y	53	54	1			1
							58	9									
03	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	303	1	8363	2	Y	55	55	1			1
							61	9									
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	301	1	8354	2	Y	56	55	1			2
							62	9									
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	313	1	8688	2	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	409	1	8175	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	402	1	8031	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

02	T. A.		4122	-0-	4122	4122	3958	2	164	9	Y	149	128	1			51
03	T. A.		4010	-0-	4010	8132	3848	2	162	9	Y	147	161	1			37
04	11326	X	3194	-0-	-8132	-0-	3036	2	158	9	Y	144	132	1			49
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3030	2	167	9	Y	152	140	1			61
06	3900	X	2789	-0-	-1111	-0-	2636	2	153	9	Y	139	143	1			57
07	4030	X	2449	-0-	-1581	-0-	2308	2	141	9	Y	128	142	1			43

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 276939 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6385 - 6392

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B DENY		331	-0-	331	331	324	2	7	9	N	6					103
04	14B DENY		580	-0-	580	911	578	2	2	9	N	2					105
05	14B DENY		481	-0-	481	1392	477	2	4	9	N	4					109
06	1819	X	427	-0-	-1392	-0-	420	2	7	9	N	6					115
*07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					115

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	3	Y	129	29	0	92	1	21
							142	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	39	1	1331	3	Y	130	23	0	108	1	20
							143	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	41	1	1472	3	Y	153	29	0	119	1	25
							168	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	33	1	1642	3	Y	151	30	0	122	1	24
							166	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	54	1	1713	3	Y	109	26	0	97	1	10
							120	9									
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	60	1	1971	3	Y	113	27	0	77	1	19
							124	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	366	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	2	1	0	2	1	-0-
							2	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	407	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	432	3	Y	3	1	0	3	1	-0-
							3	9									
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	89	1	1278	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	3	Y	65	10	0	45	1	10
							72	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	3	Y	66	13	0	52	1	11
							73	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	3	Y	58	12	0	48	1	9
							64	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	96	1	1312	3	Y	154	32	0	117	1	14
							169	9									
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	94	1	1381	3	Y	140	34	0	96	1	24
							154	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4357	2	42	9	N	38	190	1			43
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6342	2	45	9	N	41					84
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5879	2	43	9	N	39					123
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5531	2	32	9	N	29					152
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6159	2	41	9	N	37					189
*07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4890	2	61	9	N	55					244

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1970	-0-	-603	-0-	56	1	1914	3	N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	81	1	2916	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2242	-0-	-734	-0-	44	1	2198	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	84	1	2676	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2701	-0-	-399	-0-	79	1	2622	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37410	X	14090	-0-	-23320	-0-	351	1	12137	3	Y	1456	319	0	1030	1	241
							1602	9									
03	39990	X	10241	-0-	-29749	-0-	262	1	8950	3	Y	935	181	0	852	1	143
							1029	9									
04	38700	X	8253	-0-	-30447	-0-	198	1	7154	3	Y	819	164	0	665	1	133
							901	9									
05	39990	X	7158	-0-	-32832	-0-	125	1	6323	3	Y	645	135	0	541	1	102
							710	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	167	1	5302	3	Y	700	158	0	579	1	65
							770	9									
07	15066	X	7126	-0-	-7940	-0-	186	1	6142	3	Y	725	174	0	492	1	124
							798	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23920	X	11940	-0-	-11980	-0-	339	1	11290	2	Y	283					283
							311	9									
06	31200	X	11342	-0-	-19858	-0-	323	1	10768	2	Y	228	350	1			161
							251	9									
07	32240	X	10298	-0-	-21942	-0-	293	1	9778	2	Y	206	187	1			180
							227	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5528	X	2708	-0-	-2820	-0-	182	1	2500	3	Y	24	20	1			4
							26	9									
07	21421	X	13575	-0-	-7846	-0-	856	1	12634	3	Y	77	77	1			4
							85	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1213	-0-	-34	-0-	53	1	1138	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1271	N	958	-0-	-313	-0-	45	1	900	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1350	N	1119	-0-	-231	-0-	51	1	1055	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	1302	N	847	-0-	-455	-0-	39	1	799	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	946	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1147	N	933	-0-	-214	-0-	47	1	876	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

02	4350	X	4219	-0-	-131	-0-	4189	2	30	9	Y	27	32	1			8
03	4557	X	4535	-0-	-22	-0-	4501	2	34	9	Y	31	31	1			8
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4354	2	28	9	Y	25	19	1			14
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4486	2	31	9	Y	28	29	1			13
06	4380	X	4269	-0-	-111	-0-	4247	2	22	9	Y	20	22	1			11
07	4526	X	4455	-0-	-71	-0-	4436	2	19	9	Y	17	11	1			17

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	250	2	N	-0-						45
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	123	2	N	-0-						45
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	35	2	N	-0-						45
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	-0-	107	1	152	2	N	-0-						45
*06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	128	2	N	-0-						45
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	150	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

02	145	N	24	-0-	-121	-0-	24	2				Y	-0-						15
03	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	2				Y	-0-						15
04	300	N	32	-0-	-268	-0-	32	2				Y	-0-						15
05	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2				Y	-0-						15
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-						15
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-						15

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
02	290	N	63	-0-	-227	-0-	63	2			Y	-0-					33
03	806	N	75	-0-	-731	-0-	75	2			Y	-0-					33
04	780	N	86	-0-	-694	-0-	86	2			Y	-0-					33
05	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	2			Y	-0-					33
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					33
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					33

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

02	116	N	25	-0-	-91	-0-	25	2			Y	-0-					5
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	2			Y	-0-					5
04	300	N	34	-0-	-266	-0-	34	2			Y	-0-					5
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					5
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					5

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

02	29	N	6	-0-	-23	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

02	203	N	39	-0-	-164	-0-	39	2			Y	-0-					91
03	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	-0-					91
04	480	N	54	-0-	-426	-0-	54	2			Y	-0-					91
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	2			Y	-0-					91
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					91
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					91

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

*01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
*02	609	N	208	-0-	-401	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			Y	-0-					-0-

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
*01	3100	N	5074	-0-	1974	1974	5074	3			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3804	-0-	904	2878	3804	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3913	-0-	813	3691	3913	3			Y	-0-					-0-
*04	7895	X	4204	-0-	-3691	-0-	4204	3			Y	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

*01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
*03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
*04	1590	X	878	-0-	-712	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
05	1643	X	794	-0-	-849	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
06	1590	X	673	-0-	-917	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
07	1643	X	829	-0-	-814	-0-	829	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

02	2175	X	1925	-0-	-250	-0-	1859	3	66	9	N	60					335
03	2294	X	2047	-0-	-247	-0-	2035	3	12	9	N	11	178	1			168
04	2190	X	1987	-0-	-203	-0-	1918	3	69	9	N	63					231
05	2263	X	2062	-0-	-201	-0-	1995	3	67	9	N	61					292
06	2070	X	1799	-0-	-271	-0-	1793	3	6	9	N	5					297
07	2046	X	1881	-0-	-165	-0-	1834	3	47	9	N	43	169	1			171

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

02	87	X	54	-0-	-33	-0-	54	2			N	-0-					87
03	62	X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87
04	120	X	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					87
05	124	X	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					87
06	120	X	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					87
07	62	X	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					87

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-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
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1522	-0-	-68	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	32	1	641	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	31	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	34	1	635	3	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		2942	-0-	2942	2942	67	1	2875	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		770	-0-	770	3712	20	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	163	-0-	-2837	875	4	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	2108	X	57	-0-	-2051	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	76	-0-	-1964	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1086	-0-	-1022	-0-	27	1	1059	3	Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	50	1	2009	3	Y	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	49	1	1974	3	Y	-0-					-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	50	1	1852	3	Y	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	36	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	44	1	1710	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	31	1	1262	3	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	21	1	886	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	763	-0-	-663	-0-	20	1	743	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	983	-0-	-277	-0-	25	1	958	3	N	-0-					-0-
07	930	N	622	-0-	-308	-0-	16	1	606	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

02	2900	X	1897	-0-	-1003	-0-	43 32	1 9	1822	3	N	29	27	1			6
03	3100	X	1423	-0-	-1677	-0-	33 35	1 9	1355	3	N	32	32	1			6
04	2580	X	1215	-0-	-1365	-0-	28 33	1 9	1154	3	N	30	32	1			4
05	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	26 30	1 9	976	3	N	27	25	1			6
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	19 12	1 9	758	3	N	11	14	1			3
07	1271	N	692	-0-	-579	-0-	16 23	1 9	653	3	N	21	18	1			6

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

02	4263	X	3787	-0-	-476	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3744	-0-	-666	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3656	-0-	-901	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2599	-0-	-1331	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	2829	-0-	-1232	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1114	-0-	-116	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	3103	2528	-0-	-575	271	54 1 55 9		2419	2	Y	50	33	1			30
03	3317	2496	-0-	-821	-0-	52 1 51 9		2393	2	Y	46	55	1			21
04	2901 R	2901	-0-	-0-	-0-	63 1 87 9		2751	2	Y	79	89	1			11
05	2759 #	2007	-0-	-752	-0-	46 1 45 9		1916	2	Y	41	43	1			9
06	2610 #	2085	-0-	-525	-0-	46 1 47 9		1992	2	Y	43	39	1			13
07	3007 #	2286	-0-	-721	-0-	46 1 52 9		2188	2	Y	47	43	1			17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1		60	3	Y	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1		60	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1		45	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1		42	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	2 1		46	3	Y	-0-					-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1		61	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7940	-0-	-120	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7549	-0-	-251	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
*05	8060	X	7689	-0-	-371	-0-	7689	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7301	-0-	-499	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7042	-0-	-1018	-0-	7042	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3199	3	11	9	Y	10	10	1			20
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4587	3	13	9	Y	12	21	1			11
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4295	3	10	9	Y	9					20
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2823	3	7	9	Y	6	12	1			14
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4317	3	10	9	Y	9					23
*07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2988	3	7	9	Y	6	12	1			17

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	72	-0-	72	72	62	2	10	9	Y	9	8	1			1
03	14B2	EXT	35	-0-	35	107	34	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	171	X	64	-0-	-107	-0-	61	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	Y	3	2	1			1
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29 N		-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

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-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

02	725	N	352	-0-	-373	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
04	720	N	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	720	N	215	-0-	-505	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6660

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

02	3045	X	2445	-0-	-600	-0-	2401	3	44	9	N	40					63
03	3255	X	2428	-0-	-827	-0-	2410	3	18	9	N	16					79
04	3000	X	2163	-0-	-837	-0-	2163	3			N	-0-					79
05	2914	X	2231	-0-	-683	-0-	2231	3			N	-0-					79
06	2670	X	2270	-0-	-400	-0-	2270	3			N	-0-					79
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					79

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-		-0-	5530					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-		-0-	5530					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-		-0-	5530					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	5530					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-		-0-	5530					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-		-0-	5530					N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	79	-0-		-124	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-		-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-		-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-		-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-		-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HULL UNIT A				WELL #: A 32	RRCID -> 202068	COMPL. DATE 04/28/2004				TOTAL DEPTH	9660	PERF. 6186 -	6294			
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1429	2	22	9	Y	20	17	1			10
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1568	2	22	9	Y	20	21	1			9
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1587	2	18	9	Y	16	17	1			8
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1184	2	19	9	Y	17	17	1			8
06	1290	N	626	-0-	-664	-0-	609	2	17	9	Y	15	17	1			6
*07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1559	2	21	9	Y	19	10	1			15
	ROBERTS UNIT				WELL #: 17 L	RRCID -> 203338	COMPL. DATE 02/24/2004				TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6256 -	6345			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HUDSON, NELL				WELL #: 2 C	RRCID -> 203621	COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH	9530	PERF. 6256 -	6465			
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	551 284	1 9	7320	2	Y	258	262	1			5
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	589 298	1 9	7700	2	Y	271	272	1			4
04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	567 184	1 9	7420	2	Y	167	165	1			6
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	585 132	1 9	7647	2	Y	120	122	1			4
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	664 128	1 9	7279	2	Y	116	117	1			3
*07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	683 136	1 9	7452	2	Y	124	119	1			8
	JERNIGAN, MATTIE				WELL #: 14 L	RRCID -> 204129	COMPL. DATE 06/05/2004				TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6286 -	6296			
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	67	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	65	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	61	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	71	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	75	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	78	1	380	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	50	1	1379	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	52	1	1448	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	49	1	1370	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	52	1	1455	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	77	1	1530	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

02	PRTL PLG		-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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	272	1	1654	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	244	1	1541	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	2190	N	1975	-0-	-215	-0-	264	1	1691	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2077	N	1859	-0-	-218	-0-	273	1	1561	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	310	1	1508	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	334	1	1636	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1350	-0-	-1130	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2100	-0-	-380	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	652	-0-	-15	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	900	N	476	-0-	-424	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64206	X	31106	-0-	-33100	-0-	30933	3	173	9	N	157	153	1			44
03	68634	X	31450	-0-	-37184	-0-	31263	3	187	9	N	170	159	1			55
04	66420	X	28112	-0-	-38308	-0-	27947	3	165	9	N	150	150	1			55
05	33821	X	27702	-0-	-6119	-0-	27571	3	131	9	N	119	122	1			52
06	32190	X	24807	-0-	-7383	-0-	24698	3	109	9	N	99	126	1			25
07	33263	X	25621	-0-	-7642	-0-	25534	3	87	9	N	79	69	1			35

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1190	-0-	-521	-0-	139	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	123	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	171	1	1273	2	N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	154	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	158	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	171	1	1184	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2788	2	685	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3369	2	240	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	2966	2	407	3	Y	20	19	1			5
							22	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3221	2	208	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	2865	2	625	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
*07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3056	2	568	3	Y	26	25	1			6
							29	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2227	-0-	-93	-0-	2220	3	7	9	Y	6	8	1			15
03	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	2358	3	8	9	Y	7	15	1			7
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2354	3	6	9	Y	5					12
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	7	1			7
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	Y	3					10
07	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2430	3	2	9	Y	2	5	1			7

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

02	T. A.		170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		182	-0-	182	352	174	3	8	9	Y	7	1	1			6
04	645	X	293	-0-	-352	-0-	292	3	1	9	Y	1	5	1			2
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					101
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					101
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					101
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					101
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					101
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					101

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

02	3567	X	3507	-0-	-60	-0-	3492	2	15	9	N	14	14	1			1
03	3813	X	2718	-0-	-1095	-0-	2707	2	11	9	N	10	9	1			2
04	3690	X	2345	-0-	-1345	-0-	2336	2	9	9	N	8	8	1			2
05	3813	X	3360	-0-	-453	-0-	3348	2	12	9	N	11	12	1			1
06	3690	X	2372	-0-	-1318	-0-	2360	2	12	9	N	11	9	1			3
07	3751	X	1665	-0-	-2086	-0-	1658	2	7	9	N	6	7	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

02	4292	X	3870	-0-	-422	-0-	3851	2	19	9	Y	17	20	1			5
03	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4222	2	21	9	Y	19	19	1			5
04	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	4013	2	15	9	Y	14	11	1			8
05	4278	X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9628	X	7187	-0-	-2441	-0-	248	1	6906	2	Y	30	31	1			1
							33	9									
03	9548	X	7695	-0-	-1853	-0-	267	1	7393	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	8730	X	6821	-0-	-1909	-0-	237	1	6570	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	8587	X	6571	-0-	-2016	-0-	228	1	6336	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
06	7920	X	6259	-0-	-1661	-0-	298	1	5953	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	7688	X	6138	-0-	-1550	-0-	292	1	5839	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

02	2871	X	1853	-0-	-1018	-0-	64	1	1774	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	2976	X	1464	-0-	-1512	-0-	50	1	1401	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	2760	X	1081	-0-	-1679	-0-	37	1	1034	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2542	X	650	-0-	-1892	-0-	23	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	1605	-0-	-735	-0-	76	1	1529	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1778	-0-	-206	-0-	85	1	1693	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 272066 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6357 - 6392

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	2678	2	657	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	3128	2	223	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	2651	2	364	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	3565	X	2957	-0-	-608	-0-	2759	2	178	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
06	3450	X	2827	-0-	-623	-0-	2297	2	502	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
07	3565	X	2724	-0-	-841	-0-	2272	2	422	3	Y	27	25	1			6
							30	9									

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

02	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	1969	-0-	-728	-0-	56	1	1563	2	Y	318	324	1			6
							350	9									
03	2883	X	2108	-0-	-775	-0-	60	1	1672	2	Y	342	343	1			5
							376	9									
04	2730	X	1866	-0-	-864	-0-	56	1	1560	2	Y	227	224	1			8
							250	9									
05	2139	X	1636	-0-	-503	-0-	50	1	1384	2	Y	184	186	1			6
							202	9									
06	2070	X	1577	-0-	-493	-0-	66	1	1318	2	Y	175	177	1			4
							193	9									
07	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	65	1	1310	2	Y	178	171	1			11
							196	9									

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 278391 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6768 - 6774

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

02	11107	X	2097	-0-	-9010	-0-	2027	3	70	9	Y	64	50	1			114
03	11873	X	2513	-0-	-9360	-0-	2425	3	88	9	Y	80	122	1			72
04	11490	X	757	-0-	-10733	-0-	731	3	26	9	Y	24					96
05	11873	X	334	-0-	-11539	-0-	333	3	1	9	Y	1	59	1			38
06	11490	X	194	-0-	-11296	-0-	192	3	2	9	Y	2					40
07	2511	X	120	-0-	-2391	-0-	119	3	1	9	Y	1	21	1			20

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653 N	1443	-0-	-210	-0-	183	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	170	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	201	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	206	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	700	-0-	-500	-0-	88	1	612	2	N	-0-					-0-
07	1519 N	20	-0-	-1499	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682 N	1420	-0-	-262	-0-	22	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1643 N	942	-0-	-701	-0-	6	1	936	2	N	-0-					-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	2	N	-0-					-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	9	1	1732	2	N	-0-					-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	9	1	1523	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	22	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	371	1	2572	3	Y	157	153	1			26
							173	9									
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	420	1	2628	3	Y	162	165	1			23
							178	9									
04	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	358	1	2106	3	Y	157	157	1			23
							173	9									
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	359	1	2283	3	Y	152	147	1			28
							167	9									
06	2250	X	1830	-0-	-420	-0-	272	1	1428	3	Y	118	131	1			15
							130	9									
07	2325	X	1277	-0-	-1048	-0-	129	1	984	3	Y	149	147	1			17
							164	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

02	1102	N	1060	-0-	-42	-0-	148 20	1 9	892	3	Y	18	18	1			-0-
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	140 17	1 9	881	3	Y	15	15	1			-0-
04	1110	N	818	-0-	-292	-0-	109 13	1 9	696	3	Y	12	12	1			-0-
05	1147	N	645	-0-	-502	-0-	94 15	1 9	536	3	Y	14	14	1			-0-
06	990	N	534	-0-	-456	-0-	91 6	1 9	437	3	Y	5	5	1			-0-
07	837	N	562	-0-	-275	-0-	93 11	1 9	458	3	Y	10	10	1			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

02	667	N	640	-0-	-27	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	29	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	29	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	26	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	626	1	3799	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	563	1	3532	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	4320	X	4112	-0-	-208	-0-	553	1	3534	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	4774	X	4123	-0-	-651	-0-	610	1	3477	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	4620	X	3807	-0-	-813	-0-	647	1	3139	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	4774	X	3798	-0-	-976	-0-	637	1	3131	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

02	435	N	374	-0-	-61	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	24	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, 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
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	47 1 30 9		1301	2	Y	27	27	1			1
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47 1 32 9		1305	2	Y	29	30	1			-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	45 1 33 9		1260	2	Y	30	29	1			1
05	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	45 1 70 9		1237	2	Y	64	63	1			2
06	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	52 1 85 9		1032	2	Y	77	77	1			2
07	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	51 1 89 9		1016	2	Y	81	78	1			5

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7 2				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	9	2 2				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		10	-0-	10	19	10 2				Y	-0-					-0-
06	31	X	12	-0-	-19	-0-	1 1		11	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	296	-0-	-52	-0-	10	1	282	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	8	1	228	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	11	1	300	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	9	1	255	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	658	-0-	-879	-0-	23	1	633	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1643	X	1082	-0-	-561	-0-	38	1	1041	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1590	X	1398	-0-	-192	-0-	48	1	1346	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1841	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	77	1	1547	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1457	X	3	-0-	-1454	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	5562	-0-	-876	-0-	340	1	5222	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	4237	-0-	-2645	-0-	104	1	4133	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6381	-0-	-279	-0-	253	1	6128	2	N	-0-					-0-
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	283	1	6149	2	N	-0-					-0-
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	288	1	6008	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5698	-0-	-905	-0-	257	1	5441	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

02	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	22	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	29	1	1546	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	32	1	1496	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1667	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	23	1	1400	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
*07	3100	N	27356	-0-	24256	24256	414	1	26901	3	Y	36	36	1			4
							1	4	40	9							

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	25401	-0-	22301	22301	23642	3	1759	9	N	1599	1417	1			182

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	504	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2904	-0-	-1157	-0-	395	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	582	1	3641	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	434	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3884	-0-	-226	-0-	491	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3881	-0-	-490	-0-	412	1	3469	2	N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6901	-0-	6901	6901	127	1	6750	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	DLQ G-10		4851	-0-	4851	11752	105	1	4728	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
04	DLQ G-10		7344	-0-	7344	19096	140	1	7179	3	Y	23	23	1			2
							25	9									
05	DLQ G-10		6831	-0-	6831	25927	124	1	6686	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
06	32157	X	6230	-0-	-25927	-0-	100	1	6102	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
*07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	105	1	6605	3	Y	14	15	1			2
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

02	DLQ G-10		2055	-0-	2055	2055	364	1	1691	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		686	-0-	686	2741	13	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1596	-0-	1596	4337	32	1	1564	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2588	-0-	2588	6925	396	1	2192	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	1826	-0-	926	7851	368	1	1444	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
*07	3100	N	1573	-0-	-1527	6324	374	1	1191	3	Y	7	8	1			1
							8	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

02	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	439	1	2848	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	473	1	2927	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
04	3600	X	3245	-0-	-355	-0-	513	1	2717	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
05	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	534	1	3037	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
06	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	473	1	2914	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	3534	X	3463	-0-	-71	-0-	273	1	3179	3	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	256	1	4931	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3013	-0-	-1327	-0-	168	1	2845	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3626	-0-	-574	-0-	212	1	3414	3	Y	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	267	1	4315	3	Y	-0-					-0-
*06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	336	1	5266	3	Y	-0-					-0-
07	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	248	1	3989	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	743	-0-	-272	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	3	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	3	N	-0-					-0-
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	63	1	915	3	N	-0-					-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	52	1	777	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	81	69	1			13
							89	9									
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	37	45	1			5
							41	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	53	50	1			8
							58	9									
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	7	1	100	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	52	52	1			7
							57	9									
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	23	27	1			3
							25	9									

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	17	17	1	3
							19	9							
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	N	16	17	1	2
							18	9							
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	18	17	1	3
							20	9							
05	403	N	154	-0-	-249	-0-	8	1	127	3	N	17	17	1	3
							19	9							
*06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	15	16	1	2
							17	9							
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	12	13	1	1
							13	9							

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

02	3364	X	2808	-0-	-556	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142						N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	306	2	N	-0-					74
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	40	1	250	2	N	-0-					74
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	N	-0-					74
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					74
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	-0-					74
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	70	1	286	2	N	-0-					74

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	129	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	836	-0-	-559	-0-	213	1	623	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	441	1	751	2	N	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	128	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	757	1	1016	2	N	-0-					-0-
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	117	1	1384	2	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1139	-0-	-862	-0-	53	1	1086	2	N	-0-					190
03	2139	N	1289	-0-	-850	-0-	326	1	963	2	N	-0-					190
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	628	1	1520	2	N	-0-					190
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	380	1	1027	2	N	-0-					190
06	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	434	1	568	2	N	-0-					190
*07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	709	1	1761	2	N	7					197
							8	9									

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	80	178	1			13
							88	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	141	1	416	2	N	-0-					13
04	1350	N	338	-0-	-1012	-0-	99	1	239	2	N	-0-					13
05	1612	N	364	-0-	-1248	-0-	98	1	266	2	N	-0-					13
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	163	1	213	2	N	-0-					13
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	79	1	198	2	N	-0-					13

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
02	1305	N	1075	-0-	-230	-0-	49	1	996	2	N	27					101
							30	9									
03	1023	N	866	-0-	-157	-0-	213	1	628	2	N	23					124
							25	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	271	1	657	2	N	32					156
							35	9									
05	1147	N	910	-0-	-237	-0-	245	1	663	2	N	2					158
							2	9									
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	345	1	451	2	N	-0-					158
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	252	1	626	2	N	2					160
							2	9									

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
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	118	1	423	2	N	-0-					5
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	68	1	422	2	N	-0-					5
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	69	1	479	2	N	-0-					5
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					5
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	88	1	539	2	N	-0-					5
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	143	1	589	2	N	-0-					5

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
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					89
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					89
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					105
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					105
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
02	2784	X	2196	-0-	-588	-0-	103	1	2093	2	N	-0-					188
03	2821	X	1989	-0-	-832	-0-	504	1	1485	2	N	-0-					188
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	962	1	2328	2	N	5					193
							6	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	820	1	2218	2	N	5					198
							6	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	1387	1	1815	2	N	35	177	1			56
							39	9									
*07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1057	1	2626	2	N	22					78
							24	9									

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	4400	-0-	-704	-0-	595	1	3805	2	N	-0-					236
03	4929	X	1326	-0-	-3603	-0-	337	1	989	2	N	-0-					236
04	4770	X	1192	-0-	-3578	-0-	441	1	751	2	N	-0-					236
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	689	1	6502	2	N	92					328
							101	9									
06	4560	X	3415	-0-	-1145	-0-	1458	1	1957	2	N	-0-					328
07	4712	X	449	-0-	-4263	-0-	33	1	397	2	N	17	162	1			183
							19	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	N	8	139	1	3	8	25
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	20					45
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1446	2	34	9	N	31	6	8			70
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1658	2	7	9	N	6	1	8			75
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	N	13	8	8			80
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1700	2	17	9	N	15					95

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2106	2	12	9	N	11	50	1	3	8	13
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2339	2	15	9	N	14					27
04	2220	N	1781	-0-	-439	-0-	1760	2	21	9	N	19	4	8			42
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	59	1	2332	2	N	3					45
							3	9									
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2278	2	12	9	N	11	3	8			53
07	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2			N	-0-					53

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					42
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					42
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					42
05	3100	N	4146	-0-	1046	1046	4146	2			N	-0-					42
*06	3000	N	2190	-0-	-810	236	2190	2			N	-0-					42
*07	2436	N	2200	-0-	-236	-0-	2200	2			N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

02	1102	N	603	-0-	-499	-0-	603	2			N	-0-					360
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					360
04	1380	N	429	-0-	-951	-0-	429	2			N	-0-					360
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					360
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	168	1			192
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					192

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

02	232	N	15	-0-	-217	-0-	1	1	13	3	Y	1					14
							1	9									
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					14
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					14
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					14
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					14
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					14

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

02	812	N	291	-0-	-521	-0-	18	1	273	3	Y	-0-					101
03	527	N	77	-0-	-450	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					101
04	510	N	77	-0-	-433	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					101
05	310	N	106	-0-	-204	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					101
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	3					104
							3	9									
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					104

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

02	638	N	530	-0-	-108	-0-	32	1	497	3	Y	1					29
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					29
04	570	N	426	-0-	-144	-0-	28	1	394	3	Y	4					33
							4	9									
05	558	N	372	-0-	-186	-0-	24	1	346	3	Y	2					35
							2	9									
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					35
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	2639	X	1230	-0-	-1409	-0-	75	1	1153	3	Y	2					54
							2	9									
03	2821	X	1279	-0-	-1542	-0-	85	1	1188	3	Y	5					59
							6	9									
04	1650	X	1197	-0-	-453	-0-	80	1	1117	3	Y	-0-					59
05	1364	X	1178	-0-	-186	-0-	76	1	1102	3	Y	-0-					59
06	1320	X	1141	-0-	-179	-0-	78	1	1063	3	Y	-0-					59
07	1302	X	1183	-0-	-119	-0-	81	1	1102	3	Y	-0-					59

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
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	11	1	162	3	Y	-0-					5
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					5
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					5
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					5
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	11	1	153	3	Y	1					6
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					6

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
02	1276	N	657	-0-	-619	-0-	40	1	610	3	Y	6					14
							7	9									
03	930	N	601	-0-	-329	-0-	40	1	560	3	Y	1					15
							1	9									
04	750	N	561	-0-	-189	-0-	36	1	502	3	Y	21					36
							23	9									
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	43	1	623	3	Y	-0-					36
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					36
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	29	1	394	3	Y	-0-					36

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	771	-0-	-70	-0-	47	1	723	3	Y	1					36
							1	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	743	3	Y	1					37
							1	9									
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	45	1	633	3	Y	-0-					37
05	837	N	661	-0-	-176	-0-	41	1	587	3	Y	30					67
							33	9									
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	43	1	587	3	Y	-0-					67
07	713	N	640	-0-	-73	-0-	44	1	596	3	Y	-0-					67

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	222	-0-	-184	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					11
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					11
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					11
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					11
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					11
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1638	-0-	-392	-0-	100	1	1534	3	Y	4					31
							4	9									
03	2201	X	1687	-0-	-514	-0-	112	1	1571	3	Y	4					35
							4	9									
04	2100	X	1574	-0-	-526	-0-	105	1	1469	3	Y	-0-					35
05	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	100	1	1441	3	Y	-0-					35
06	1740	X	1510	-0-	-230	-0-	103	1	1407	3	Y	-0-					35
07	1736	X	1546	-0-	-190	-0-	106	1	1440	3	Y	-0-					35

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					12
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					12
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					12
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					12
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					12
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					12

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	124	-0-	-224	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					23
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					23
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					23
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					23
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					23

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	530	-0-	-1877	-0-	32	1	497	3	Y	1					126
							1	9									
03	1984	X	577	-0-	-1407	-0-	38	1	538	3	Y	1					127
							1	9									
04	810	X	566	-0-	-244	-0-	37	1	521	3	Y	7					134
							8	9									
05	651	X	560	-0-	-91	-0-	36	1	523	3	Y	1					135
							1	9									
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	38	1	514	3	Y	1	1	8			135
							1	9									
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	39	1	526	3	Y	-0-					135

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	341	-0-	-1631	-0-	21	1	318	3	Y	2					24
							2	9									
03	2201	X	190	-0-	-2011	-0-	13	1	176	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
04	1110	X	71	-0-	-1039	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					24
05	1085	X	84	-0-	-1001	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					24
06	360	X	135	-0-	-225	-0-	9	1	123	3	Y	3					27
							3	9									
07	372	X	100	-0-	-272	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	469	-0-	-459	-0-	29	1	438	3	Y	2	1	8			156
							2	9									
03	682	N	410	-0-	-272	-0-	27	1	382	3	Y	1					157
							1	9									
04	630	N	351	-0-	-279	-0-	23	1	325	3	Y	3					160
							3	9									
05	496	N	269	-0-	-227	-0-	16	1	232	3	Y	19					179
							21	9									
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					179
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	19	1	259	3	Y	2	2	8			179
							2	9									

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	268	-0-	-544	-0-	16	1	241	3	Y	10					33
							11	9									
03	620	X	185	-0-	-435	-0-	12	1	173	3	Y	-0-					33
04	210	X	150	-0-	-60	-0-	9	1	132	3	Y	8					41
							9	9									
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	214	3	Y	1					42
							1	9									
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					42
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	7					49
							8	9									

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	5					27
							6	9									
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	85	3	Y	1					28
							1	9									
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	6	1	84	3	Y	7					35
							8	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	111	3	Y	15					50
							17	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					50
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	7					57
							8	9									

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	369	-0-	-820	-0-	22	1	341	3	Y	5					22
							6	9									
03	682	N	365	-0-	-317	-0-	24	1	339	3	Y	2					24
							2	9									
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					24
05	403	N	215	-0-	-188	-0-	14	1	197	3	Y	4					28
							4	9									
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	21	1	290	3	Y	9					37
							10	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	1					6
							1	9									
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					6
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					6
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					6

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

02	696	N	333	-0-	-363	-0-	20	1	307	3	Y	5					27
							6	9									
03	1023	N	407	-0-	-616	-0-	27	1	374	3	Y	5					32
							6	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	3	Y	-0-					32
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	Y	-0-					32
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	25	1	346	3	Y	-0-					32
07	465	N	337	-0-	-128	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					32

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	Y	5					10
							6	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	720	3	Y	-0-					10
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	3	Y	-0-					10
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	71	1	1019	3	Y	-0-					10
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	87	1	1187	3	Y	-0-					10
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	55	1	746	3	Y	-0-					10

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

02	812	N	410	-0-	-402	-0-	25	1	385	3	Y	-0-					32
03	620	N	380	-0-	-240	-0-	25	1	355	3	Y	-0-					32
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					32
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	19	1	276	3	Y	1					33
							1	9									
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					33
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					33

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

02	4205	X	3106	-0-	-1099	-0-	189	1	2895	3	Y	20					54
							22	9									
03	4526	X	2845	-0-	-1681	-0-	189	1	2648	3	Y	7					61
							8	9									
04	4290	X	2498	-0-	-1792	-0-	164	1	2302	3	Y	29					90
							32	9									
05	3720	X	2357	-0-	-1363	-0-	150	1	2167	3	Y	36	2	8			124
							40	9									
06	3450	X	2461	-0-	-989	-0-	166	1	2280	3	Y	14	3	8			135
							15	9									
07	3317	X	2662	-0-	-655	-0-	180	1	2456	3	Y	24	17	8			142
							26	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	23	1	354	3	Y	1					11
							1	9									
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	25	1	347	3	Y	-0-					11
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	23	1	322	3	Y	-0-					11
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					11
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					11
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	19	1	263	3	Y	2					13
							2	9									

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2					6
							2	9									
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					6
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					6
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					6
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					6

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	126	-0-	-483	-0-	8	1	115	3	Y	3					11
							3	9									
03	620	N	68	-0-	-552	-0-	4	1	63	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	99	3	Y	21					32
							23	9									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	34					66
							37	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					66
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					66

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	132	-0-	-129	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					5
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	9	1	125	3	Y	1					6
							1	9									
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					6
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					6
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					6
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					6

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	633	-0-	-237	-0-	25	1	608	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	26	1	642	3	Y	14					14
							15	9									
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	16	1	530	3	Y	-0-	12	1			2
06	660	N	520	-0-	-140	-0-	13	1	490	3	Y	15	1	1			16
							17	9									
07	713	N	453	-0-	-260	-0-	13	1	426	3	Y	13	18	1			11
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1526	-0-	-910	-0-	59	1	1467	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2077	X	1594	-0-	-483	-0-	59	1	1504	3	Y	28	4	1			24
							31	9									
04	1980	X	1542	-0-	-438	-0-	59	1	1466	3	Y	15	22	1			17
							17	9									
05	1705	X	1275	-0-	-430	-0-	38	1	1237	3	Y	-0-	14	1			3
06	1620	X	1139	-0-	-481	-0-	29	1	1093	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07	1643	X	1151	-0-	-492	-0-	34	1	1103	3	Y	13	18	1			11
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					72
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					72
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					72
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	11	1	160	3	Y	4					76
							4	9									
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					76
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	9	1	118	3	Y	1	52	1			25
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	694	-0-	-176	-0-	43	1	651	3	Y	-0-					10
03	930	X	675	-0-	-255	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					10
04	900	X	676	-0-	-224	-0-	45	1	631	3	Y	-0-					10
05	806	X	665	-0-	-141	-0-	43	1	622	3	Y	-0-					10
06	720	X	633	-0-	-87	-0-	43	1	590	3	Y	-0-					10
07	744	X	652	-0-	-92	-0-	45	1	607	3	Y	-0-					10

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					3
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					3
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					3
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					3
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					3
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					3

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	135	-0-	-503	-0-	8	1	127	3	Y	-0-					19
03	651	N	138	-0-	-513	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					19
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					19
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					19
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					19
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	Y	-0-					19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	542	-0-	-415	-0-	33	1	505	3	Y	4					8
							4	9									
03	775	N	356	-0-	-419	-0-	24	1	332	3	Y	-0-					8
04	630	N	322	-0-	-308	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					8
05	589	N	318	-0-	-271	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					8
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					8
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					8

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					12
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					12
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					12
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					12
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					12
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					12

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

02	464	N	356	-0-	-108	-0-	22	1	334	3	Y	-0-	15	1			2
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	24	1	335	3	Y	-0-					2
04	420	N	326	-0-	-94	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					2
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					2
06	360	N	267	-0-	-93	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					2
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	19	1	254	3	Y	-0-					2

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

02	3596	X	1334	-0-	-2262	-0-	52	1	1282	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	51	1	1300	3	Y	28	4	1			24
							31	9									
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	3	Y	15	22	1			17
							17	9									
05	1643	X	1026	-0-	-617	-0-	30	1	996	3	Y	-0-	14	1			3
06	1440	X	870	-0-	-570	-0-	22	1	831	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07	1426	X	869	-0-	-557	-0-	25	1	830	3	Y	13	18	1			11
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	30	1	737	3	Y	10	10	1			8
							11	9									
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	32	1	798	3	Y	26	12	1			22
							29	9									
04	900	N	806	-0-	-94	-0-	31	1	758	3	Y	15	20	1			17
							17	9									
05	837	N	621	-0-	-216	-0-	18	1	603	3	Y	-0-	14	1			3
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	15	1	578	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07	837	N	592	-0-	-245	-0-	17	1	561	3	Y	13	18	1			11
							14	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	1675	-0-	-1689	-0-	65	1	1607	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	3596	X	1616	-0-	-1980	-0-	60	1	1525	3	Y	28	6	1			24
							31	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	78	1	1940	3	Y	15	22	1			17
							17	9									
05	1829	X	1224	-0-	-605	-0-	36	1	1188	3	Y	-0-	14	1			3
06	1770	X	760	-0-	-1010	-0-	19	1	724	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
07	2108	X	889	-0-	-1219	-0-	26	1	849	3	Y	13	18	1			11
							14	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	221	-0-	-591	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					19
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					19
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					19
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					19
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					19
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					19

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	267	-0-	-52	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	19	1	258	3	Y	6					6
							7	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	191	-0-	-70	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					2
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					2
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	12	1	162	3	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					3
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					3
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	154	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	Y	12					18
							13	9									
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					18
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					18
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					18
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					18
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	21	1	280	3	Y	-0-					18

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2357	-0-	-21	-0-	86	1	2124	3	Y	134	100	1	1	8	99
							147	9									
03	2728	X	2398	-0-	-330	-0-	88	1	2233	3	Y	70	112	1			57
							77	9									
04	2640	X	2241	-0-	-399	-0-	86	1	2140	3	Y	14	51	1			20
							15	9									
05	2728	X	1819	-0-	-909	-0-	54	1	1764	3	Y	1	17	1	1	8	3
							1	9									
06	2520	X	1524	-0-	-996	-0-	38	1	1468	3	Y	16	2	1	1	8	16
							18	9									
07	2511	X	1514	-0-	-997	-0-	45	1	1455	3	Y	13	18	1			11
							14	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	406	-0-	-493	-0-	25	1	377	3	Y	4					66
							4	9									
03	837	N	414	-0-	-423	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					66
04	780	N	392	-0-	-388	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					66
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	Y	-0-					66
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	38	1	516	3	Y	-0-					66
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	Y	-0-					66

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2623	-0-	-567	-0-	99	1	2461	3	Y	57	40	1			42
							63	9									
03	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	113	1	2858	3	Y	42	49	1			35
							46	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	120	1	2973	3	Y	14	31	1			18
							15	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	81	1	2664	3	Y	138	15	1	1	8	140
							152	9									
06	2910	X	2025	-0-	-885	-0-	51	1	1956	3	Y	16	84	1	2	8	70
							18	9									
07	3224	X	2365	-0-	-859	-0-	70	1	2280	3	Y	14	73	1			11
							15	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					10
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					10
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					10
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					10
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					10
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02	3248	X	1030	-0-	-2218	-0-	63	1	966	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
03	1953	X	1061	-0-	-892	-0-	71	1	990	3	Y	-0-					3
04	1440	X	1002	-0-	-438	-0-	67	1	935	3	Y	-0-					3
05	1209	X	984	-0-	-225	-0-	64	1	920	3	Y	-0-					3
06	1110	X	946	-0-	-164	-0-	64	1	882	3	Y	-0-					3
07	1116	X	930	-0-	-186	-0-	64	1	866	3	Y	-0-					3

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

02	348	N	289	-0-	-59	-0-	18	1	271	3	Y	-0-					8
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	19	1	265	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					8
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	16	1	226	3	Y	2	2	8			8
							2	9									
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					8
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					8

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	3		Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19						Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					31
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			Y	-0-					31
04	540	N	182	-0-	-358	-0-	182	3			Y	-0-					31
05	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	3			Y	-0-					31
06	390	N	80	-0-	-310	-0-	80	3			Y	-0-					31
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					31

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

02	493	N	374	-0-	-119	-0-	23	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	39	3			Y	-0-					31
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					31
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					31
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					31
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					31
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	542	-0-	-444	-0-	21	1	521	3	Y	-0-	12	1			1
03	682	N	525	-0-	-157	-0-	20	1	505	3	Y	-0-					1
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	21	1	531	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
05	589	N	428	-0-	-161	-0-	13	1	414	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	10	1	384	3	Y	-0-					2
07	589	N	370	-0-	-219	-0-	11	1	359	3	Y	-0-					2

WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					44
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					44
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					44
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					44
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					44
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					44

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	57	1	879	3	Y	-0-	9	1			1
03	1085	N	956	-0-	-129	-0-	64	1	892	3	Y	-0-					1
04	1020	N	890	-0-	-130	-0-	59	1	831	3	Y	-0-					1
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	56	1	801	3	Y	1					2
							1	9									
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	56	1	765	3	Y	-0-					2
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	58	1	786	3	Y	-0-					2

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	1	1			2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	47	1	1170	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1395	N	632	-0-	-763	-0-	24	1	599	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
04	1290	N	497	-0-	-793	-0-	19	1	463	3	Y	14	6	1			15
							15	9									
05	1302	N	573	-0-	-729	-0-	17	1	556	3	Y	-0-	13	1			2
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	13	1	488	3	Y	15	1	1			16
							17	9									
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	538	3	Y	13	18	1			11
							14	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	333	-0-	-160	-0-	20	1	310	3	Y	3	1	8			83
							3	9									
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					83
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	25	1	350	3	Y	10					93
							11	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	4					97
							4	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					97
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	22	1	300	3	Y	12					109
							13	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	745	-0-	-183	-0-	25	1	620	3	Y	91	87	1			90
							100	9									
03	868	N	709	-0-	-159	-0-	25	1	640	3	Y	40	81	1			49
							44	9									
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	23	1	580	3	Y	51	73	1			27
							56	9									
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	15	1	498	3	Y	78					105
							86	9									
06	690	N	515	-0-	-175	-0-	11	1	437	3	Y	61	87	1			79
							67	9									
07	682	N	477	-0-	-205	-0-	14	1	442	3	Y	19					98
							21	9									

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4297	-0-	-546	-0-	263	1	4017	3	Y	15	1	8			116
							17	9									
03	5177	X	4265	-0-	-912	-0-	280	1	3921	3	Y	58	5	8			169
							64	9									
04	5010	X	4032	-0-	-978	-0-	268	1	3757	3	Y	6	5	8			170
							7	9									
05	4743	X	3958	-0-	-785	-0-	256	1	3696	3	Y	5	2	8			173
							6	9									
06	4440	X	3838	-0-	-602	-0-	261	1	3569	3	Y	7	2	8			178
							8	9									
07	4588	X	3844	-0-	-744	-0-	262	1	3567	3	Y	14	5	8			187
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	954	-0-	-2758	-0-	37	1	917	3	Y	-0-					60
03	2883	X	1002	-0-	-1881	-0-	38	1	960	3	Y	4					64
							4	9									
04	1590	X	878	-0-	-712	-0-	34	1	842	3	Y	2					66
							2	9									
05	1023	X	807	-0-	-216	-0-	24	1	779	3	Y	4					70
							4	9									
06	990	X	616	-0-	-374	-0-	16	1	600	3	Y	-0-					70
07	1023	X	679	-0-	-344	-0-	20	1	659	3	Y	-0-					70

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					4
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	24	1	333	3	Y	-0-					4
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	22	1	314	3	Y	-0-					4
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	20	1	288	3	Y	7					11
							8	9									
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	20	1	277	3	Y	2					13
							2	9									
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	20	1	278	3	Y	-0-	9	1			4

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	591	-0-	-279	-0-	22	1	556	3	Y	12	13	1			9
							13	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	18	1	467	3	Y	-0-					9
04	690	N	576	-0-	-114	-0-	22	1	550	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	620	N	434	-0-	-186	-0-	13	1	414	3	Y	6					12
							7	9									
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	9	1	355	3	Y	28	20	1			20
							31	9									
07	589	N	373	-0-	-216	-0-	11	1	362	3	Y	-0-					20

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	25	1	386	3	Y	-0-	7	1			1
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	29	1	407	3	Y	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	33	1	448	3	Y	-0-					-0-

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1028	-0-	-132	-0-	63	1	962	3	Y	3					4
							3	9									
03	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	69	1	972	3	Y	-0-					4
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	66	1	930	3	Y	-0-					4
05	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	67	1	961	3	Y	10					14
							11	9									
06	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	67	1	918	3	Y	15					29
							17	9									
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	954	3	Y	5					34
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	529	-0-	-80	-0-	32	1	497	3	Y	-0-	14	1			2
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	38	1	530	3	Y	-0-					2
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	34	1	481	3	Y	-0-					2
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	31	1	451	3	Y	-0-					2
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					2
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	44	1	668	3	Y	-0-					2
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	50	1	696	3	Y	-0-					2
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	3	Y	-0-					2
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	46	1	661	3	Y	-0-					2
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	46	1	627	3	Y	-0-					2
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	45	1	615	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	Y	-0-	5	1			1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	1					2
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	6					8
							7	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	17	1	236	3	Y	1					6
							1	9									
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					6

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	292	-0-	-172	-0-	18	1	274	3	N	-0-					68
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	282	3	N	-0-					68
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	19	1	261	3	N	-0-					68
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	18	1	255	3	N	-0-					68
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	17	1	233	3	N	2	2	8			68
							2	9									
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	N	-0-					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1466	-0-	-680	-0-	55	1	1376	3	Y	32	42	1			37
							35	9									
03	2170	X	1484	-0-	-686	-0-	56	1	1408	3	Y	18	1	8			54
							20	9									
04	1740	X	1586	-0-	-154	-0-	57	1	1426	3	Y	94	56	1	1	8	91
							103	9									
05	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	36	1	1187	3	Y	79	78	1	1	8	91
							87	9									
06	1620	X	1122	-0-	-498	-0-	28	1	1060	3	Y	31	4	8			118
							34	9									
07	1643	X	1185	-0-	-458	-0-	34	1	1110	3	Y	37					155
							41	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	898	-0-	-59	-0-	55	1	842	3	Y	1					14
							1	9									
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	3	Y	-0-					14
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	57	1	805	3	Y	-0-					14
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	55	1	787	3	Y	12					26
							13	9									
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	55	1	757	3	Y	13					39
							14	9									
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	58	1	792	3	Y	11	26	1			24
							12	9									

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	912	-0-	-219	-0-	56	1	854	3	Y	2					33
							2	9									
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	59	1	831	3	Y	-0-					33
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	55	1	777	3	Y	-0-					33
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	52	1	749	3	Y	7					40
							8	9									
06	870	N	770	-0-	-100	-0-	52	1	707	3	Y	10					50
							11	9									
07	868	N	591	-0-	-277	-0-	40	1	542	3	Y	8					58
							9	9									

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	12	1	190	3	Y	-0-	6	1			1
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	8					9
							9	9									
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	3	Y	-0-	4	1			5
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					5
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					5

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	631	-0-	-36	-0-	39	1	592	3	Y	-0-					3
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	44	1	619	3	Y	-0-					3
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	Y	-0-					3
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	39	1	561	3	Y	-0-					3
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	39	1	533	3	Y	-0-					3
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	40	1	546	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1103	-0-	-144	-0-	41	1	1014	3	Y	44	48	1			50
							48	9									
03	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	43	1	1094	3	Y	20	1	8			69
							22	9									
04	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	38	1	938	3	Y	38	70	1	1	8	36
							42	9									
05	1178	N	787	-0-	-391	-0-	23	1	757	3	Y	6	31	1			11
							7	9									
06	1110	N	679	-0-	-431	-0-	17	1	662	3	Y	-0-					11
07	1054	N	681	-0-	-373	-0-	20	1	661	3	Y	-0-					11

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	930	-0-	-955	-0-	36	1	892	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
03	1984	X	940	-0-	-1044	-0-	36	1	904	3	Y	-0-					3
04	1440	X	1266	-0-	-174	-0-	47	1	1155	3	Y	58	5	1	1	8	55
							64	9									
05	1147	X	915	-0-	-232	-0-	26	1	865	3	Y	22	48	1	1	8	28
							24	9									
06	1020	X	676	-0-	-344	-0-	17	1	658	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
07	1302	X	637	-0-	-665	-0-	19	1	618	3	Y	-0-					28

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	8	1	127	3	Y	5					12
							6	9									
03	310	N	29	-0-	-281	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					12
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					12
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	61					73
							67	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					73
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					73

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	188	-0-	-624	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					102
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	87	1	1221	3	Y	101	92	1	24	8	87
							111	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	3	Y	65	16	8			136
							72	9									
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1105	3	Y	102	142	1	24	8	72
							112	9									
06	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	74	1	1014	3	Y	13	13	8			72
							14	9									
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	76	1	1029	3	Y	23	23	8			72
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	351	-0-	-171	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					1
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	25	1	346	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	21	1	300	3	Y	3					3
							3	9									
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	23	1	326	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					1
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	685	-0-	-243	-0-	26	1	650	3	Y	8	11	1			9
							9	9									
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	24	1	611	3	Y	-0-					9
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	23	1	568	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	744	N	518	-0-	-226	-0-	15	1	497	3	Y	5					5
							6	9									
06	600	N	421	-0-	-179	-0-	11	1	410	3	Y	-0-					5
07	620	N	427	-0-	-193	-0-	13	1	414	3	Y	-0-					5

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	8			54
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6	9	Y	5	5	8			54
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6	6	8			54
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					54
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					54
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					61
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					61
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	8			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					61
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	236	-0-	-286	-0-	14	1	214	3	Y	7					9
							8	9									
03	558	X	254	-0-	-304	-0-	16	1	227	3	Y	10	9	1	1	8	9
							11	9									
04	450	X	365	-0-	-85	-0-	24	1	340	3	Y	1					10
							1	9									
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	-0-					-0-
*07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	3	Y	-0-					-0-

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
02	1044	N	886	-0-	-158	-0-	34	1	852	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	35	1	888	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	35	1	865	3	Y	24	5	1			19
							26	9									
05	961	N	746	-0-	-215	-0-	22	1	709	3	Y	14					33
							15	9									
06	900	N	651	-0-	-249	-0-	17	1	634	3	Y	-0-					33
07	961	N	665	-0-	-296	-0-	20	1	645	3	Y	-0-	31	1			2

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	Y	-0-					2
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	27	1	381	3	Y	-0-					2
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	27	1	388	3	Y	-0-	1	1			1
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					1
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					1

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	4	1			1
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					1
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					1
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					1
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	24	1	592	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	25	1	621	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	24	1	592	3	Y	24	7	1			19
							26	9									
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	15	1	500	3	Y	14					33
							15	9									
06	630	N	453	-0-	-177	-0-	12	1	441	3	Y	-0-					33
07	651	N	467	-0-	-184	-0-	14	1	453	3	Y	-0-	31	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	786	-0-	-113	-0-	28	1	704	3	Y	49	46	1			48
							54	9									
03	868	N	749	-0-	-119	-0-	28	1	698	3	Y	21	43	1			26
							23	9									
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	26	1	646	3	Y	26	38	1			14
							29	9									
05	837	N	611	-0-	-226	-0-	17	1	546	3	Y	44	3	8			55
							48	9									
06	720	N	501	-0-	-219	-0-	12	1	452	3	Y	34	46	1	1	8	42
							37	9									
07	713	N	494	-0-	-219	-0-	14	1	470	3	Y	9					51
							10	9									

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	490	-0-	-61	-0-	19	1	459	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	18	1	468	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	17	1	419	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	12	1	378	3	Y	10					13
							11	9									
06	480	N	258	-0-	-222	-0-	6	1	243	3	Y	8	11	1			10
							9	9									
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	9	1	304	3	Y	2					12
							2	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	890	-0-	-386	-0-	55	1	835	3	Y	-0-					18
03	1054	N	881	-0-	-173	-0-	59	1	822	3	Y	-0-					18
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	55	1	775	3	Y	-0-					18
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	55	1	790	3	Y	8					26
							9	9									
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	55	1	752	3	Y	11					37
							12	9									
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	49	1	669	3	Y	3	25	1			15
							3	9									

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	620	-0-	-279	-0-	24	1	596	3	Y	-0-					33
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	35	1	880	3	Y	3					36
							3	9									
04	840	N	627	-0-	-213	-0-	24	1	601	3	Y	2					38
							2	9									
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	16	1	523	3	Y	5					43
							6	9									
06	900	N	430	-0-	-470	-0-	11	1	419	3	Y	-0-					43
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	13	1	437	3	Y	-0-					43

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	648	-0-	-309	-0-	40	1	606	3	Y	2					47
							2	9									
03	837	N	585	-0-	-252	-0-	39	1	544	3	Y	2					49
							2	9									
04	750	N	395	-0-	-355	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					49
05	682	N	357	-0-	-325	-0-	22	1	322	3	Y	12					61
							13	9									
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	19	1	261	3	Y	1					62
							1	9									
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	Y	1	1	8			62
							1	9									

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	565	-0-	-479	-0-	22	1	543	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	610	-0-	-258	-0-	23	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	20	1	489	3	Y	24	5	1			19
							26	9									
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	15	1	509	3	Y	15	1	8			33
							17	9									
06	600	N	364	-0-	-236	-0-	9	1	354	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	558	N	390	-0-	-168	-0-	12	1	378	3	Y	-0-	31	1			2

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	757	-0-	-1215	-0-	29	1	726	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	723	X	723	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	24	5	1			19
							26	9									
05	992	X	553	-0-	-439	-0-	16	1	520	3	Y	15	1	8			33
							17	9									
06	840	X	482	-0-	-358	-0-	12	1	469	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	806	X	425	-0-	-381	-0-	13	1	412	3	Y	-0-	31	1			2

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	20117	-0-	17117	17117	19869	3	248	9	Y	225					225
05	3100	N	22763	-0-	19663	36780	22576	3	187	9	Y	170	221	1			174
06	3000	N	16638	-0-	13638	50418	16562	3	76	9	Y	69	152	1			91
*07	61225	X	10807	-0-	-50418	-0-	10766	3	41	9	Y	37					128

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					40
03	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					40
04	10	X	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					40
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	39	1			1
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	553	3	Y	4	2	1			4
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	91 1	1 9	1267	3	Y	1	1	8			4
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	Y	-0-					4
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	Y	-0-					4
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					4
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	3	Y	-0-					4

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	468	-0-	-112	-0-	29 1	1 9	438	3	Y	1	4	1			1
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	32	1	449	3	Y	-0-					1
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	31	1	428	3	Y	-0-					1
05	496	N	462	-0-	-34	-0-	30	1	432	3	Y	-0-					1
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	29	1	396	3	Y	-0-					1
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	Y	-0-					1

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	38	-0-	-107	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					8
03	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					8
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					8
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					8
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1 1	1 9	18	3	Y	1					9
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					9

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
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	3			Y	-0-					59
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					59
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					59
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					59
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					59
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					55
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					55
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					55
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					55
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					55
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					55

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	28					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

02	406	N	251	-0-	-155	-0-	57	1	193	3	Y	1					21
							1	9									
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	14	1	242	3	Y	2					23
							2	9									
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					23
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	Y	2					25
							2	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-	17	1			8
07	372	N	226	-0-	-146	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					8

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

02	1798	X	223	-0-	-1575	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					84
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					84
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					84
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					84
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					84
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					84

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					77
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					77
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					77
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					77
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					77
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					77

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
02	522	N	381	-0-	-141	-0-	23	1	354	3	Y	4					20
							4	9									
03	465	N	143	-0-	-322	-0-	9	1	127	3	Y	6					26
							7	9									
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					26
05	403	N	148	-0-	-255	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					26
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					26
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	791	-0-	-50	-0-	31	1	758	3	Y	2					29
							2	9									
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	31	1	778	3	Y	1	17	1			13
							1	9									
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	29	1	713	3	Y	35	11	1			37
							39	9									
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	17	1	557	3	Y	33					70
							36	9									
06	780	N	543	-0-	-237	-0-	14	1	529	3	Y	-0-					70
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	19	1	636	3	Y	-0-					70

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	648	-0-	-338	-0-	40	1	608	3	Y	-0-	9	1			1
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	46	1	642	3	Y	-0-					1
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	44	1	615	3	Y	-0-					1
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	41	1	585	3	Y	-0-					1
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	39	1	539	3	Y	-0-					1
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					1

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
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					31
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	3					34
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	2					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	296	-0-	-1705	-0-	11	1	279	3	Y	5					83
							6	9									
03	2108	X	307	-0-	-1801	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	47	1			36
04	2040	X	307	-0-	-1733	-0-	12	1	295	3	Y	-0-	32	1			4
05	2108	X	2071	-0-	-37	-0-	61	1	2006	3	Y	4					8
							4	9									
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	3	Y	54	4	8			58
							59	9									
*07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	43	1	1397	3	Y	2	1	8			59
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1168	-0-	-717	-0-	44	1	1087	3	Y	34					89
							37	9									
03	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	54	1	1371	3	Y	27	50	1			66
							30	9									
04	1500	X	1013	-0-	-487	-0-	39	1	967	3	Y	6	60	1			12
							7	9									
05	1364	X	608	-0-	-756	-0-	17	1	555	3	Y	33					45
							36	9									
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					45
07	1457	X	1385	-0-	-72	-0-	41	1	1342	3	Y	2	1	8			46
							2	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	1022	-0-	-776	-0-	40	1	982	3	Y	-0-					17
03	1767	X	1012	-0-	-755	-0-	38	1	968	3	Y	5	9	1			13
							6	9									
04	1320	X	946	-0-	-374	-0-	37	1	908	3	Y	1	11	1			3
							1	9									
05	1364	X	737	-0-	-627	-0-	22	1	715	3	Y	-0-					3
06	1290	X	641	-0-	-649	-0-	16	1	625	3	Y	-0-					3
07	1085	X	573	-0-	-512	-0-	17	1	555	3	Y	1					4
							1	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1015	-0-	-174	-0-	62	1	953	3	Y	-0-					7
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	69	1	961	3	Y	3	2	8			8
							3	9									
04	1110	N	948	-0-	-162	-0-	63	1	885	3	Y	-0-					8
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	975	3	Y	44	4	8			48
							48	9									
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	62	1	847	3	Y	6					54
							7	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	63	1	857	3	Y	-0-					54

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	727	-0-	-230	-0-	36	1	676	3	Y	14	21	1			9
							15	9									
03	930	N	694	-0-	-236	-0-	30	1	654	3	Y	9					18
							10	9									
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	27	1	594	3	Y	18	20	1			16
							20	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	27	1	824	3	Y	1					17
							1	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1003	3	Y	2	17	1			2
							2	9									
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	888	3	Y	9					11
							10	9									

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					12
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			Y	-0-					12
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					12
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					12
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					12
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

02	1682	X	1138	-0-	-544	-0-	618	1	512	3	Y	7	1	8			70
							8	9									
03	1891	X	1155	-0-	-736	-0-	637	1	511	3	Y	6	1	8			75
							7	9									
04	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	637	1	502	3	Y	11	2	8			84
							12	9									
05	1891	X	688	-0-	-1203	-0-	277	1	408	3	Y	3	2	8			85
							3	9									
06	1470	X	249	-0-	-1221	-0-	31	1	215	3	Y	3	3	8			85
							3	9									
07	1209	X	13	-0-	-1196	-0-	13	3			Y	-0-					85

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

02	986	N	767	-0-	-219	-0-	30	1	737	3	Y	-0-					30
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	31	1	780	3	Y	5	17	1			18
							6	9									
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	30	1	741	3	Y	1	17	1			2
							1	9									
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	18	1	598	3	Y	10					12
							11	9									
06	780	N	547	-0-	-233	-0-	14	1	533	3	Y	-0-					12
07	806	N	569	-0-	-237	-0-	17	1	551	3	Y	1					13
							1	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

02	1160	N	672	-0-	-488	-0-	41	1	625	3	Y	5					49
							6	9									
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	46	1	650	3	Y	7	44	1	3	8	9
							8	9									
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	45	1	624	3	Y	10					19
							11	9									
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	43	1	622	3	Y	3	19	1			3
							3	9									
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	38	1	520	3	Y	-0-					3
07	713	N	535	-0-	-178	-0-	37	1	498	3	Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

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-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

02	145	N	101	-0-	-44	-0-	101	3			Y	-0-					35
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					35
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					35
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					35
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					35
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					35

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					173
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	1	1	8			173
							1	9									
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	26	1	651	3	Y	29					202
							32	9									
05	620	N	293	-0-	-327	-0-	9	1	283	3	Y	1	1	8			202
							1	9									
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	7	1	251	3	Y	-0-					202
07	744	N	61	-0-	-683	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					202

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

02	290	N	44	-0-	-246	-0-	44	3			Y	-0-					15
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					15
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					15
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					15
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	16	15	1			16
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	14	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	13	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			14
*07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	83	3	Y	3					17

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	327 47	1 9	4668	3	Y	43	1	8			115
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	306 48	1 9	4249	3	Y	44	1	8			158
04	6240	X	5113	-0-	-1127	-0-	341 26	1 9	4746	3	Y	24	134	1	3	8	45
05	6448	X	2789	-0-	-3659	-0-	184 53	1 9	2552	3	Y	48	1	8			92
06	6240	X	1462	-0-	-4778	-0-	70 4	1 9	1388	3	Y	4	1	8			95
07	5394	X	4342	-0-	-1052	-0-	245	1	4097	3	Y	-0-					95

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

02	1885	X	1411	-0-	-474	-0-	54 22	1 9	1335	3	Y	20					61
03	1767	X	1476	-0-	-291	-0-	55 25	1 9	1396	3	Y	23	35	1			49
04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	48 30	1 9	1196	3	Y	27	44	1			32
05	1581	X	1096	-0-	-485	-0-	32 17	1 9	1047	3	Y	15	1	8			46
06	1530	X	929	-0-	-601	-0-	23 28	1 9	878	3	Y	25	2	8			69
07	1519	X	810	-0-	-709	-0-	24 1	1 9	785	3	Y	1					70

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	940	3	Y	8	5	1			9
03	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	68	1	949	3	Y	-0-					9
04	1260	N	944	-0-	-316	-0-	63	1	881	3	Y	-0-					9
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	61	1	874	3	Y	-0-					9
06	990	N	899	-0-	-91	-0-	61	1	838	3	Y	-0-					9
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	64	1	874	3	Y	-0-	5	1			4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1361	-0-	-930	-0-	81	1	1246	3	Y	31	59	1	1	8	44
							34	9									
03	1953	X	1146	-0-	-807	-0-	75	1	1048	3	Y	21	3	8			62
							23	9									
04	1560	X	1411	-0-	-149	-0-	89	1	1243	3	Y	72	5	8			129
							79	9									
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	102	1	1471	3	Y	54	5	8			178
							59	9									
06	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	97	1	1333	3	Y	37	1	8			214
							41	9									
*07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1466	3	Y	31	132	1	5	8	108
							34	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

02	232	N	174	-0-	-58	-0-	11	1	163	3	Y	-0-	14	1			3
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	203	3	Y	7					10
							8	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					10
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					10
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					10
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-	6	1			4

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

02	1334	N	471	-0-	-863	-0-	18	1	452	3	Y	1					21
							1	9									
03	992	N	25	-0-	-967	-0-	25	1			Y	-0-					21
04	930	N	38	-0-	-892	-0-	1	1	14	3	Y	21	18	1			24
							23	9									
05	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	3			Y	-0-					24
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	12	3	2	9	Y	2					26
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					26

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

02	1189	N	904	-0-	-285	-0-	35	1	865	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
03	1054	N	900	-0-	-154	-0-	34	1	864	3	Y	2					7
							2	9									
04	960	N	794	-0-	-166	-0-	31	1	763	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	961	N	719	-0-	-242	-0-	21	1	696	3	Y	2					2
							2	9									
06	870	N	595	-0-	-275	-0-	15	1	580	3	Y	-0-					2
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	18	1	576	3	Y	-0-					2

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

02	1798	X	995	-0-	-803	-0-	38	1	940	3	Y	15	17	1			11
							17	9									
03	1953	X	1026	-0-	-927	-0-	38	1	973	3	Y	14					25
							15	9									
04	1380	X	986	-0-	-394	-0-	36	1	884	3	Y	60	21	1			64
							66	9									
05	1240	X	792	-0-	-448	-0-	23	1	762	3	Y	6					70
							7	9									
06	1080	X	910	-0-	-170	-0-	22	1	855	3	Y	30	79	1	1	8	20
							33	9									
07	1054	X	813	-0-	-241	-0-	24	1	789	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	115	-0-	-117	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

02	2291	X	2040	-0-	-251	-0-	124	1	1901	3	Y	14	36	1			22
							15	9									
03	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	144	1	2019	3	Y	-0-					22
04	2400	X	1946	-0-	-454	-0-	130	1	1815	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
05	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	125	1	1798	3	Y	-0-					22
06	2250	X	1838	-0-	-412	-0-	125	1	1713	3	Y	-0-					22
07	2170	X	1904	-0-	-266	-0-	130	1	1773	3	Y	1	14	1			9
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	Y	14					14
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	12	1			2
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	15	1	1			16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	18	1			11

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

02	754	X	733	-0-	-21	-0-	28	1	690	3	Y	14	14	1			14
							15	9									
03	837	X	750	-0-	-87	-0-	28	1	714	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	810	X	691	-0-	-119	-0-	26	1	656	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
05	837	X	611	-0-	-226	-0-	18	1	579	3	Y	13					17
							14	9									
06	780	X	496	-0-	-284	-0-	12	1	474	3	Y	9	14	1			12
							10	9									
07	775	X	528	-0-	-247	-0-	16	1	509	3	Y	3					15
							3	9									

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	16	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	90	-0-	-220	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	346	-0-	-60	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					22
03	372	X	256	-0-	-116	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					22
04	360	X	213	-0-	-147	-0-	6	1	150	3	Y	52					74
							57	9									
05	372	X	280	-0-	-92	-0-	8	1	271	3	Y	1	1	8			74
							1	9									
06	360	X	63	-0-	-297	-0-	2	1	60	3	Y	1	1	8			74
							1	9									
07	372	X	38	-0-	-334	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					74

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	673	-0-	-748	-0-	26	1	634	3	Y	12	9	1			9
							13	9									
03	1147	X	684	-0-	-463	-0-	26	1	655	3	Y	3					12
							3	9									
04	930	X	647	-0-	-283	-0-	25	1	622	3	Y	-0-	10	1			2
05	806	X	606	-0-	-200	-0-	18	1	582	3	Y	5					7
							6	9									
06	720	X	476	-0-	-244	-0-	11	1	432	3	Y	30	16	1	1	8	20
							33	9									
07	713	X	460	-0-	-253	-0-	14	1	446	3	Y	-0-					20

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1042	-0-	-1278	-0-	40	1	1002	3	Y	-0-	7	1			1
03	2418	X	1048	-0-	-1370	-0-	40	1	1008	3	Y	-0-					1
04	1680	X	1012	-0-	-668	-0-	39	1	960	3	Y	12	1	1			12
							13	9									
05	1333	X	864	-0-	-469	-0-	26	1	838	3	Y	-0-	10	1			2
06	1140	X	712	-0-	-428	-0-	18	1	694	3	Y	-0-					2
07	1116	X	715	-0-	-401	-0-	21	1	694	3	Y	-0-					2

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	1640	-0-	-1405	-0-	63	1	1571	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	3224	X	2035	-0-	-1189	-0-	77	1	1958	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	2130	X	1591	-0-	-539	-0-	61	1	1504	3	Y	24	5	1			19
							26	9									
05	1829	X	1564	-0-	-265	-0-	46	1	1501	3	Y	15	1	8			33
							17	9									
06	1980	X	1384	-0-	-596	-0-	35	1	1348	3	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	2046	X	1366	-0-	-680	-0-	41	1	1325	3	Y	-0-	31	1			2

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
02	1160	N	884	-0-	-276	-0-	52	1	798	3	Y	31	71	1			40
							34	9									
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	56	1	788	3	Y	17	7	8			50
							19	9									
04	960	N	781	-0-	-179	-0-	51	1	718	3	Y	11	5	8			56
							12	9									
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	50	1	720	3	Y	51	9	8			98
							56	9									
06	840	N	747	-0-	-93	-0-	50	1	682	3	Y	14	6	8			106
							15	9									
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	49	1	669	3	Y	10	10	8			106
							11	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	122	-0-	-3764	-0-	5	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3999	X	107	-0-	-3892	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	79	-0-	-851	-0-	2	1	62	3	Y	14					14
							15	9									
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-	12	1			2
06	120	X	113	-0-	-7	-0-	2	1	94	3	Y	15	1	1			16
							17	9									
07	124	X	24	-0-	-100	-0-	10	3	14	9	Y	13	18	1			11

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					2
03	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	48	3	Y	2					4
							2	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					4
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	3	1	73	3	Y	1					5
							1	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-	3	1			2
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2					4
							2	9									

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					3
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					3
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					3
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	244	-0-	-191	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					5
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					5
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					5
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	165	3	Y	1					6
							1	9									
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					6
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					6

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	45	1	691	3	Y	2					16
							2	9									
03	930	N	749	-0-	-181	-0-	50	1	699	3	Y	-0-					16
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	45	1	629	3	Y	-0-					16
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	41	1	593	3	Y	-0-					16
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	39	1	537	3	Y	-0-					16
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	37	1	506	3	Y	-0-					16

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
02	1015	N	642	-0-	-373	-0-	39	1	603	3	Y	-0-					11
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	44	1	622	3	Y	-0-					11
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	40	1	564	3	Y	-0-					11
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	37	1	540	3	Y	-0-					11
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	36	1	494	3	Y	-0-					11
07	620	N	533	-0-	-87	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					11

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
02	638	N	586	-0-	-52	-0-	36	1	543	3	Y	6	3	1			7
							7	9									
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	40	1	562	3	Y	-0-					7
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	38	1	526	3	Y	-0-					7
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	36	1	523	3	Y	-0-					7
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	36	1	498	3	Y	-0-					7
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	38	1	515	3	Y	-0-	4	1			3

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
02	11129	X	1064	-0-	-10065	-0-	65	1	990	3	Y	8	18	1			11
							9	9									
03	6324	X	995	-0-	-5329	-0-	66	1	921	3	Y	7	2	8			16
							8	9									
04	6120	X	881	-0-	-5239	-0-	58	1	808	3	Y	14	2	8			28
							15	9									
05	2139	X	955	-0-	-1184	-0-	61	1	881	3	Y	12	23	1	3	8	14
							13	9									
06	1380	X	827	-0-	-553	-0-	56	1	762	3	Y	8	2	8			20
							9	9									
07	1147	X	802	-0-	-345	-0-	55	1	744	3	Y	3	3	8			20
							3	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	506	-0-	-74	-0-	31	1	475	3	Y	-0-	12	1			3
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					3
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	34	1	472	3	Y	-0-					3
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					3
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	32	1	436	3	Y	-0-					3
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	34	1	461	3	Y	-0-	2	1			1

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	592	-0-	-133	-0-	569	1	23	9	N	21	1	8			273
03	868	N	634	-0-	-234	-0-	633	1	1	9	N	1	1	8			273
04	870	N	356	-0-	-514	-0-	352	1	4	9	N	4					277
05	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	1			N	-0-					277
06	600	N	381	-0-	-219	-0-	360	1	21	9	N	19	6	8			290
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	1	9	9	N	8	1	8			297

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	842	-0-	-231	-0-	32	1	793	3	Y	15	14	1	1	8	14
							17	9									
03	992	N	861	-0-	-131	-0-	32	1	821	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	32	1	785	3	Y	10	12	1	2	8	4
							11	9									
05	899	N	705	-0-	-194	-0-	20	1	670	3	Y	14	1	8			17
							15	9									
06	840	N	582	-0-	-258	-0-	15	1	557	3	Y	9	14	1			12
							10	9									
07	868	N	647	-0-	-221	-0-	19	1	625	3	Y	3					15
							3	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	550	-0-	-320	-0-	34	1	515	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	806	N	643	-0-	-163	-0-	43	1	600	3	Y	-0-					2
04	750	N	570	-0-	-180	-0-	38	1	532	3	Y	-0-					2
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	34	1	486	3	Y	-0-					2
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	32	1	434	3	Y	-0-					2
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	32	1	442	3	Y	-0-					2

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	948	-0-	-299	-0-	58	1	890	3	Y	-0-	4	1			1
03	1271	N	849	-0-	-422	-0-	57	1	792	3	Y	-0-					1
04	1320	N	792	-0-	-528	-0-	53	1	739	3	Y	-0-					1
05	1023	N	765	-0-	-258	-0-	50	1	715	3	Y	-0-					1
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	50	1	691	3	Y	-0-					1
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	53	1	718	3	Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	915	-0-	-361	-0-	35	1	872	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
03	1116	N	913	-0-	-203	-0-	35	1	878	3	Y	-0-					8
04	990	N	864	-0-	-126	-0-	33	1	827	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
05	992	N	769	-0-	-223	-0-	22	1	739	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	15	1	589	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
07	899	N	677	-0-	-222	-0-	20	1	657	3	Y	-0-					8

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	703	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	28	1	699	3	Y	1	1	8			48
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	681	3	Y	53	1	8			100
							58	9									
05	775	N	365	-0-	-410	-0-	11	1	353	3	Y	1	1	8			100
							1	9									
06	690	N	226	-0-	-464	-0-	6	1	213	3	Y	6	6	8			100
							7	9									
07	806	N	32	-0-	-774	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					100

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
02	899	N	493	-0-	-406	-0-	19	1	471	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
03	651	N	440	-0-	-211	-0-	17	1	423	3	Y	-0-					3
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	17	1	420	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	527	N	362	-0-	-165	-0-	11	1	345	3	Y	5					5
							6	9									
06	420	N	309	-0-	-111	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					5
07	465	N	317	-0-	-148	-0-	9	1	308	3	Y	-0-					5

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
02	609	N	510	-0-	-99	-0-	31	1	471	3	Y	7	2	1			7
							8	9									
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	35	1	483	3	Y	-0-					7
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					7
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					7
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	29	1	398	3	Y	-0-					7
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	29	1	399	3	Y	-0-	4	1			3

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
02	1363	N	1119	-0-	-244	-0-	68	1	1039	3	Y	11	26	1			14
							12	9									
03	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	74	1	1029	3	Y	-0-					14
04	1260	N	950	-0-	-310	-0-	63	1	880	3	Y	6					20
							7	9									
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	58	1	836	3	Y	-0-					20
06	1080	N	797	-0-	-283	-0-	54	1	743	3	Y	-0-					20
07	992	N	782	-0-	-210	-0-	53	1	729	3	Y	-0-					20

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	405	-0-	-291	-0-	25	1	379	3	Y	1					1
							1	9									
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					1
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	28	1	387	3	Y	-0-					1
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					1
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					1
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	26	1	354	3	Y	-0-					1

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	376	-0-	-407	-0-	23	1	353	3	Y	-0-	24	1			5
03	496	X	373	-0-	-123	-0-	25	1	344	3	Y	4					9
							4	9									
04	480	X	349	-0-	-131	-0-	23	1	325	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	22	1	322	3	Y	5					14
							6	9									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	22	1	295	3	Y	6					20
							7	9									
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	22	1	294	3	Y	3	13	1			10
							3	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

02	406	N	210	-0-	-196	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					5
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	8	1	196	3	Y	10					15
							11	9									
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					15
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					15
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	3	1	105	3	Y	-0-	13	1			2
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	4	1	129	3	Y	-0-					2

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

02	174	N	156	-0-	-18	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					1
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	11	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

02	812	N	750	-0-	-62	-0-	45	1	696	3	Y	8					15
							9	9									
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	51	1	720	3	Y	2	13	1	2	8	2
							2	9									
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	46	1	649	3	Y	-0-	1	1			1
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	46	1	659	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	750	N	662	-0-	-88	-0-	45	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	46	1	630	3	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

02	928	X	845	-0-	-83	-0-	52	1	791	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	992	X	861	-0-	-131	-0-	57	1	804	3	Y	-0-					2
04	960	X	806	-0-	-154	-0-	54	1	752	3	Y	-0-					2
05	930	X	815	-0-	-115	-0-	53	1	762	3	Y	-0-	1	1			1
06	900	X	767	-0-	-133	-0-	52	1	715	3	Y	-0-					1
07	899	X	822	-0-	-77	-0-	56	1	766	3	Y	-0-					1

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

02	1856	X	1198	-0-	-658	-0-	73	1	1116	3	Y	8	49	1			15
							9	9									
03	1984	X	1062	-0-	-922	-0-	71	1	991	3	Y	-0-					15
04	1590	X	953	-0-	-637	-0-	63	1	890	3	Y	-0-					15
05	1395	X	888	-0-	-507	-0-	58	1	830	3	Y	-0-					15
06	1320	X	711	-0-	-609	-0-	48	1	663	3	Y	-0-					15
07	1271	X	569	-0-	-702	-0-	39	1	530	3	Y	-0-					15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

02	1189	N	694	-0-	-495	-0-	43	1	651	3	Y	-0-					7
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	48	1	674	3	Y	-0-					7
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	45	1	630	3	Y	-0-					7
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	44	1	631	3	Y	-0-					7
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	44	1	596	3	Y	-0-					7
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					7

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	14					14
							15	9									
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	12	1			2
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	15	1	1			16
							17	9									
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	1	1	39	3	Y	13	18	1			11
							14	9									

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					2
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	3	Y	-0-					2
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	52					54
							57	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	332	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
06	300	N	79	-0-	-221	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					54
07	310	N	30	-0-	-280	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					54

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

02	435	N	364	-0-	-71	-0-	22	1	341	3	N	1	1	8			57
							1	9									
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	27	1	379	3	N	-0-					57
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	24	1	331	3	N	-0-					57
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	23	1	334	3	N	-0-					57
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	24	1	324	3	N	-0-					57
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	3	N	-0-					57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	881	-0-	-221	-0-	34	1	839	3	Y	7					9
							8	9									
03	1116	N	944	-0-	-172	-0-	36	1	908	3	Y	-0-					9
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	33	1	818	3	Y	18	7	1			20
							20	9									
05	930	N	746	-0-	-184	-0-	22	1	716	3	Y	7					27
							8	9									
06	900	N	615	-0-	-285	-0-	16	1	599	3	Y	-0-					27
07	899	N	623	-0-	-276	-0-	19	1	604	3	Y	-0-					27

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	943	-0-	-14	-0-	58	1	884	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	1023	X	893	-0-	-130	-0-	60	1	833	3	Y	-0-					15
04	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	77	1	1084	3	Y	-0-					15
05	1023	X	852	-0-	-171	-0-	55	1	796	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	990	X	760	-0-	-230	-0-	52	1	708	3	Y	-0-					15
07	1209	X	771	-0-	-438	-0-	53	1	718	3	Y	-0-					15

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
02	1247	N	884	-0-	-363	-0-	54	1	823	3	Y	6	22	1			9
							7	9									
03	1116	N	858	-0-	-258	-0-	57	1	801	3	Y	-0-					9
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	52	1	733	3	Y	-0-					9
05	930	N	721	-0-	-209	-0-	47	1	674	3	Y	-0-					9
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	52	1	707	3	Y	-0-					9
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	54	1	731	3	Y	-0-					9

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
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	10					49
							11	9									
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	16	1	411	3	Y	10					59
							11	9									
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	15	1	384	3	Y	-0-					59
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					59
06	420	N	251	-0-	-169	-0-	6	1	236	3	Y	8	52	1	1	8	14
							9	9									
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	8	1	263	3	Y	-0-					14

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
02	580	X	200	-0-	-380	-0-	12	1	187	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
03	434	X	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					2
04	420	X	167	-0-	-253	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					2
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					2
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					2
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	Y	-0-	1	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	989	-0-	-780	-0-	59	1	910	3	Y	18	24	1	2	8	19
							20	9									
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	142	1	1991	3	Y	47	21	8			45
							52	9									
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	315	1	4414	3	Y	67	24	8			88
							74	9									
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	339	1	4892	3	Y	45	74	1	29	8	30
							50	9									
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	312	1	4270	3	Y	63	22	8			71
							69	9									
*07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	329	1	4489	3	Y	55	38	8			88
							61	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2199	-0-	-585	-0-	84	1	2081	3	Y	31	1	8			69
							34	9									
03	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	91	1	2298	3	Y	40	1	8			108
							44	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	93	1	2306	3	Y	20	86	1	2	8	40
							22	9									
05	2387	X	2074	-0-	-313	-0-	61	1	2003	3	Y	9	2	8			47
							10	9									
06	2340	X	1814	-0-	-526	-0-	45	1	1725	3	Y	40	3	8			84
							44	9									
07	2511	X	1829	-0-	-682	-0-	54	1	1774	3	Y	1	1	8			84
							1	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					13
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	18	1	461	3	Y	10					23
							11	9									
04	510	N	430	-0-	-80	-0-	16	1	408	3	Y	5					28
							6	9									
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	11	1	365	3	Y	-0-					28
06	480	N	293	-0-	-187	-0-	7	1	286	3	Y	-0-	25	1			3
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	9	1	308	3	Y	-0-					3

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	1661	-0-	-717	-0-	101	1	1543	3	Y	15	8	1			16
							17	9									
03	2542	X	1602	-0-	-940	-0-	107	1	1495	3	Y	-0-					16
04	2370	X	1396	-0-	-974	-0-	93	1	1303	3	Y	-0-					16
05	2077	X	1262	-0-	-815	-0-	82	1	1180	3	Y	-0-					16
06	1890	X	1188	-0-	-702	-0-	81	1	1107	3	Y	-0-					16
07	1767	X	1176	-0-	-591	-0-	80	1	1096	3	Y	-0-					16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	X	194	-0-	-444	-0-	12	1	182	3	Y	-0-	23	1			5
03	310	X	203	-0-	-107	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					5
04	300	X	243	-0-	-57	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					5
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					5
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					5
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	3	1			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	624	-0-	-43	-0-	38	1	582	3	Y	4					7
							4	9									
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	42	1	585	3	Y	1	6	1	1	8	1
							1	9									
04	720	N	583	-0-	-137	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					1
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	39	1	566	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	37	1	508	3	Y	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	941	-0-	-1147	-0-	36	1	904	3	Y	1					6
							1	9									
03	2232	X	978	-0-	-1254	-0-	37	1	941	3	Y	-0-					6
04	1740	X	909	-0-	-831	-0-	34	1	855	3	Y	18	5	1			19
							20	9									
05	1457	X	652	-0-	-805	-0-	19	1	625	3	Y	7					26
							8	9									
06	1170	X	579	-0-	-591	-0-	15	1	564	3	Y	-0-					26
07	992	X	550	-0-	-442	-0-	16	1	534	3	Y	-0-					26

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	947	-0-	-97	-0-	58	1	889	3	Y	-0-					7
03	1116	X	991	-0-	-125	-0-	66	1	925	3	Y	-0-					7
04	1080	X	907	-0-	-173	-0-	60	1	847	3	Y	-0-					7
05	1085	X	889	-0-	-196	-0-	58	1	831	3	Y	-0-					7
06	1050	X	859	-0-	-191	-0-	58	1	801	3	Y	-0-					7
07	1023	X	720	-0-	-303	-0-	49	1	671	3	Y	-0-					7

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	586	-0-	-197	-0-	36	1	550	3	Y	-0-					5
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	41	1	579	3	Y	-0-					5
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					5
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	37	1	535	3	Y	-0-					5
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	36	1	491	3	Y	-0-					5
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	36	1	487	3	Y	-0-					5

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	519	-0-	-612	-0-	20	1	499	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	682	N	553	-0-	-129	-0-	21	1	530	3	Y	2					2
							2	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	Y	15	2	1			15
							17	9									
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	13	1	412	3	Y	68	12	1			71
							75	9									
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	10	1	397	3	Y	14	42	1			43
							15	9									
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	12	1	390	3	Y	13	45	1			11
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	951	-0-	-847	-0-	37	1	912	3	Y	2					6
							2	9									
03	1581	X	903	-0-	-678	-0-	34	1	869	3	Y	-0-					6
04	1530	X	821	-0-	-709	-0-	31	1	770	3	Y	18	5	1			19
							20	9									
05	1302	X	621	-0-	-681	-0-	18	1	595	3	Y	7					26
							8	9									
06	1020	X	504	-0-	-516	-0-	13	1	491	3	Y	-0-					26
07	1023	X	486	-0-	-537	-0-	14	1	472	3	Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1855	-0-	-262	-0-	70	1	1739	3	Y	42	1	8			70
							46	9									
03	2294	X	1216	-0-	-1078	-0-	45	1	1138	3	Y	30					100
							33	9									
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	74	1	1833	3	Y	21	80	1	3	8	38
							23	9									
05	1984	X	1261	-0-	-723	-0-	37	1	1213	3	Y	10	3	8			45
							11	9									
06	1920	X	859	-0-	-1061	-0-	21	1	813	3	Y	23	2	8			66
							25	9									
07	1984	X	899	-0-	-1085	-0-	27	1	872	3	Y	-0-					66

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	756	-0-	-201	-0-	46	1	702	3	Y	7					17
							8	9									
03	1147	N	891	-0-	-256	-0-	59	1	822	3	Y	9	16	1	3	8	7
							10	9									
04	840	N	671	-0-	-169	-0-	45	1	625	3	Y	1					8
							1	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	855	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	54	1	736	3	Y	-0-					1
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	38	1	515	3	Y	-0-					1

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	71	85	1	1	8	52
							78	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	776	3	Y	84	1	8			135
							92	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	866	3	Y	-0-	114	1			21
05	930	N	749	-0-	-181	-0-	22	1	720	3	Y	6					27
							7	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	842	3	Y	28	35	1			20
							31	9									
07	930	N	706	-0-	-224	-0-	21	1	685	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	16	1	397	3	Y	-0-					14
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	17	1	428	3	Y	12					26
							13	9									
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	17	1	424	3	Y	7					33
							8	9									
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	11	1	349	3	Y	18					51
							20	9									
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	8	1	306	3	Y	24	45	1	2	8	28
							26	9									
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	10	1	311	3	Y	-0-					28

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	16	1	396	3	Y	10					20
							11	9									
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	17	1	419	3	Y	6					26
							7	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					26
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	11	1	350	3	Y	-0-					26
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	7	1	277	3	Y	-0-	23	1			3
07	434	N	262	-0-	-172	-0-	8	1	254	3	Y	-0-					3

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	3	Y	13	104	1			28
							14	9									
03	2635	X	2603	-0-	-32	-0-	174	1	2429	3	Y	-0-					28
04	2610	X	2519	-0-	-91	-0-	168	1	2351	3	Y	-0-					28
05	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	169	1	2441	3	Y	-0-					28
06	2610	X	1422	-0-	-1188	-0-	97	1	1325	3	Y	-0-					28
07	2635	X	594	-0-	-2041	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					28

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	1187	-0-	-321	-0-	72	1	1100	3	Y	14	31	1			18
							15	9									
03	1674	X	1127	-0-	-547	-0-	75	1	1052	3	Y	-0-					18
04	1410	X	987	-0-	-423	-0-	65	1	914	3	Y	7	1	8			24
							8	9									
05	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	76	1	1092	3	Y	17	1	8			40
							19	9									
06	1230	X	1059	-0-	-171	-0-	71	1	969	3	Y	17					57
							19	9									
07	1271	X	1081	-0-	-190	-0-	73	1	994	3	Y	13	2	8			68
							14	9									

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	102	-0-	-304	-0-	4	1	91	3	Y	6					35
							7	9									
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	43	3	Y	1					36
							1	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	2					38
							2	9									
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	81	3	Y	3					41
							3	9									
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	27	1			14
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	5					19
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

02	1566	X	1216	-0-	-350	-0-	47	1	1166	3	Y	3					6
							3	9									
03	1674	X	1279	-0-	-395	-0-	49	1	1230	3	Y	-0-					6
04	1530	X	1253	-0-	-277	-0-	48	1	1185	3	Y	18	5	1			19
							20	9									
05	1426	X	1046	-0-	-380	-0-	31	1	1007	3	Y	7					26
							8	9									
06	1290	X	875	-0-	-415	-0-	22	1	853	3	Y	-0-					26
07	1302	X	905	-0-	-397	-0-	27	1	878	3	Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

02	1160	N	839	-0-	-321	-0-	33	1	806	3	Y	-0-					13
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	35	1	875	3	Y	10					23
							11	9									
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	20	19	1			24
							22	9									
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	24	1	787	3	Y	-0-					24
06	900	N	666	-0-	-234	-0-	17	1	647	3	Y	2					26
							2	9									
07	930	N	719	-0-	-211	-0-	21	1	698	3	Y	-0-					26

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

02	1653	X	949	-0-	-704	-0-	37	1	908	3	Y	4					5
							4	9									
03	1767	X	1004	-0-	-763	-0-	38	1	966	3	Y	-0-					5
04	1560	X	967	-0-	-593	-0-	37	1	910	3	Y	18	4	1			19
							20	9									
05	1333	X	990	-0-	-343	-0-	29	1	953	3	Y	7					26
							8	9									
06	1020	X	659	-0-	-361	-0-	17	1	642	3	Y	-0-					26
07	1023	X	636	-0-	-387	-0-	19	1	617	3	Y	-0-					26

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

02	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					14
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					14
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	512	3	101	9	Y	92					106
05	646	X	646	-0-	-0-	-0-	622	3	24	9	Y	22	104	1			24
06	600	X	512	-0-	-88	-0-	503	3	9	9	Y	8	21	1			11
07	620	X	613	-0-	-7	-0-	606	3	7	9	Y	6					17

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					50
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					50
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					50
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	3	4	9	Y	4	4	8			50
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	8			50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

02	2030	X	844	-0-	-1186	-0-	42	1	794	3	Y	7	29	1			5
							8	9									
03	2201	X	794	-0-	-1407	-0-	35	1	759	3	Y	-0-					5
04	1650	X	668	-0-	-982	-0-	29	1	638	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
05	1147	X	873	-0-	-274	-0-	27	1	840	3	Y	5					6
							6	9									
06	1080	X	1055	-0-	-25	-0-	30	1	1014	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
*07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	3	Y	-0-					10

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

02	1972	X	1547	-0-	-425	-0-	75	1	1414	3	Y	53	90	1	1	8	35
							58	9									
03	2139	X	1710	-0-	-429	-0-	71	1	1547	3	Y	84	1	8			118
							92	9									
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	82	1	1768	3	Y	76	125	1	4	8	65
							84	9									
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	78	1	2396	3	Y	64	2	8			127
							70	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	86	1	2905	3	Y	78	126	1	3	8	76
							86	9									
*07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	75	1	2705	3	Y	3	1	8			78
							3	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

02	145	N	89	-0-	-56	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					9
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					9
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					9
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					9
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					9
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					9

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

02	1305	X	780	-0-	-525	-0-	47	1	723	3	Y	9	114	1			24
							10	9									
03	1395	X	797	-0-	-598	-0-	53	1	744	3	Y	-0-					24
04	1350	X	764	-0-	-586	-0-	50	1	707	3	Y	6					30
							7	9									
05	961	X	758	-0-	-203	-0-	49	1	707	3	Y	2					32
							2	9									
06	840	X	648	-0-	-192	-0-	44	1	604	3	Y	-0-					32
07	837	X	615	-0-	-222	-0-	41	1	564	3	Y	9					41
							10	9									

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
02	3045	X	2600	-0-	-445	-0-	130	1	2448	3	N	20					72
							22	9									
03	3286	X	2483	-0-	-803	-0-	108	1	2342	3	N	30					102
							33	9									
04	3030	X	2353	-0-	-677	-0-	102	1	2211	3	N	36	1	8			137
							40	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	107	1	3287	3	N	51					188
							56	9									
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	124	1	4227	3	N	22	2	8			208
							24	9									
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	122	1	4409	3	N	50	188	1			70
							55	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1040	-0-	-903	-0-	39	1	975	3	Y	24	35	1			18
							26	9									
03	2015	X	1057	-0-	-958	-0-	40	1	1013	3	Y	4					22
							4	9									
04	1410	X	1001	-0-	-409	-0-	39	1	958	3	Y	4	18	1			8
							4	9									
05	1364	X	764	-0-	-600	-0-	22	1	735	3	Y	6					14
							7	9									
06	1080	X	780	-0-	-300	-0-	19	1	730	3	Y	28	22	1			20
							31	9									
07	1116	X	802	-0-	-314	-0-	24	1	778	3	Y	-0-					20

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1163	-0-	-896	-0-	58	1	1101	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
03	2232	X	1204	-0-	-1028	-0-	53	1	1145	3	Y	5					8
							6	9									
04	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	49	1	1059	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
05	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	47	1	1456	3	Y	3					12
							3	9									
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	53	1	1810	3	Y	-0-	12	1			-0-
*07	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	44	1	1604	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1506	-0-	-1017	-0-	76	1	1426	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	2666	X	1577	-0-	-1089	-0-	70	1	1507	3	Y	-0-					3
04	2100	X	1433	-0-	-667	-0-	63	1	1367	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	61	1	1866	3	Y	-0-					3
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	68	1	2303	3	Y	-0-	3	1			-0-
*07	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	278	-0-	-99	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					12
03	372	N	275	-0-	-97	-0-	10	1	256	3	Y	8					20
							9	9									
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	8	1	194	3	Y	12					32
							13	9									
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					32
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	6	1	225	3	Y	8	28	1	1	8	11
							9	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					11

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	671	-0-	-54	-0-	26	1	644	3	N	1	1	8			93
							1	9									
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	28	1	709	3	N	5	5	8			93
							6	9									
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	28	1	695	3	N	-0-					93
05	713	N	364	-0-	-349	-0-	11	1	353	3	N	-0-					93
06	720	N	448	-0-	-272	-0-	11	1	435	3	N	2	2	8			93
							2	9									
07	744	N	250	-0-	-494	-0-	7	1	243	3	N	-0-					93

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	11	1	271	3	Y	10	13	1			8
							11	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	9	1	223	3	Y	6					14
							7	9									
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	10	1	236	3	Y	-0-	12	1			2
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	6	1	206	3	Y	6					8
							7	9									
06	240	N	128	-0-	-112	-0-	2	1	93	3	Y	30	17	1	1	8	20
							33	9									
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					20

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1315	-0-	1315	1315	50	1	1244	3	Y	19	1	8			175
							21	9									
03	T. A.		1380	-0-	1380	2695	52	1	1318	3	Y	9	1	8			183
							10	9									
04	T. A.		1423	-0-	1423	4118	55	1	1362	3	Y	5	3	8			185
							6	9									
05	5289	X	1171	-0-	-4118	-0-	34	1	1117	3	Y	18	3	8			200
							20	9									
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	1038	3	Y	15	2	8			213
							17	9									
07	1457	X	1156	-0-	-301	-0-	34	1	1121	3	Y	1	1	8			213
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	487	-0-	-238	-0-	25	1	462	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	425	-0-	-115	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	11	1	374	3	Y	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	16	1	590	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

02	2436	X	1206	-0-	-1230	-0-	61	1	1142	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	2511	X	1209	-0-	-1302	-0-	53	1	1156	3	Y	-0-					2
04	1620	X	1055	-0-	-565	-0-	47	1	1007	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	45	1	1393	3	Y	-0-					1
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	45	1	1542	3	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	39	1	1394	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

02	3190	X	502	-0-	-2688	-0-	25	1	470	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	3379	X	413	-0-	-2966	-0-	18	1	385	3	Y	9					13
							10	9									
04	2490	X	281	-0-	-2209	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	837	X	48	-0-	-789	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	178	-0-	-452	-0-	5	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	527	X	472	-0-	-55	-0-	13	1	459	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	1					1
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					1
04	690	N	369	-0-	-321	-0-	16	1	353	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	19	1	655	3	Y	-0-					-0-
*07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	71	1	2548	3	Y	132					132
							145	9									

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

02	261	N	198	-0-	-63	-0-	12	1	182	3	Y	4					5
							4	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	5	5	1	1	8	4
							6	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	1					5
							1	9									
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

02	2494	X	1029	-0-	-1465	-0-	40	1	987	3	Y	2	19	1			5
							2	9									
03	2449	X	1051	-0-	-1398	-0-	40	1	1003	3	Y	7					12
							8	9									
04	1920	X	914	-0-	-1006	-0-	35	1	875	3	Y	4	12	1			4
							4	9									
05	1581	X	610	-0-	-971	-0-	18	1	592	3	Y	-0-	3	1			1
06	1440	X	1029	-0-	-411	-0-	26	1	996	3	Y	6					7
							7	9									
07	1085	X	656	-0-	-429	-0-	20	1	636	3	Y	-0-					7

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

02	3364	X	1723	-0-	-1641	-0-	86	1	1626	3	Y	10	6	1			11
							11	9									
03	3534	X	1699	-0-	-1835	-0-	75	1	1618	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
04	2550	X	1433	-0-	-1117	-0-	63	1	1370	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	83	1	2549	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	216	1	3257	3	Y	9	2	1	9	8	1
							10	9									
*07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	530	1	3780	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

02	6177	X	5517	-0-	-660	-0-	359	1	4976	3	Y	165	163	1	3	8	150
							182	9									
03	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	375	1	5246	3	Y	178	180	1	5	8	143
							196	9									
04	5880	X	5221	-0-	-659	-0-	358	1	4829	3	Y	31	148	1	7	8	19
							34	9									
05	6076	X	3429	-0-	-2647	-0-	158	1	3254	3	Y	15	1	8			33
							17	9									
06	5880	X	2581	-0-	-3299	-0-	66	1	2509	3	Y	5	5	8			33
							6	9									
07	5890	X	2877	-0-	-3013	-0-	242	1	2560	3	Y	68	31	1	2	8	68
							75	9									

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

02	6786	X	4115	-0-	-2671	-0-	248	1	3798	3	Y	63	111	1	9	8	71
							69	9									
03	4309	X	1116	-0-	-3193	-0-	148	1	940	3	Y	25	16	8			80
							28	9									
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	2	2	8			80
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	14	67	1			27
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					27
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					27

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

02	10266	X	7452	-0-	-2814	-0-	899	1	6546	3	Y	6	4	1	5	8	1
							7	9									
03	10168	X	7187	-0-	-2981	-0-	802	1	6377	3	Y	7	6	8			2
							8	9									
04	9390	X	6747	-0-	-2643	-0-	780	1	5952	3	Y	14	2	1	14	8	-0-
							15	9									
05	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	720	1	9149	3	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
06	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	897	1	10706	3	Y	46	46	8			-0-
							51	9									
*07	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	681	1	11159	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

02	12963	X	12187	-0-	-776	-0-	472	1	11712	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	13857	X	13030	-0-	-827	-0-	495	1	12533	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	13410	X	12875	-0-	-535	-0-	498	1	12360	3	Y	15	2	1			15
							17	9									
05	13857	X	11483	-0-	-2374	-0-	337	1	11071	3	Y	68	12	1			71
							75	9									
06	12900	X	9513	-0-	-3387	-0-	242	1	9256	3	Y	14	42	1			43
							15	9									
07	13299	X	9870	-0-	-3429	-0-	293	1	9563	3	Y	13	45	1			11
							14	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	N	1	1	8			46
							1	9									
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	921	3	N	3	3	8			46
							3	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	806	3	N	4	2	8			48
							4	9									
05	837	N	469	-0-	-368	-0-	14	1	453	3	N	2	2	8			48
							2	9									
06	930	N	248	-0-	-682	-0-	6	1	241	3	N	1	1	8			48
							1	9									
07	868	N	166	-0-	-702	-0-	5	1	161	3	N	-0-					48

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					37
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					37
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	9	1	69	3	N	-0-					37
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					37
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	1			N	-0-					37
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	1			N	-0-					37

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	N	-0-					23
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	N	7					30
							8	9									
04	1110	N	647	-0-	-463	-0-	71	1	570	3	N	5					35
							6	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	69	1	551	3	N	-0-					35
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	76	1	605	3	N	10					45
							11	9									
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	74	1	596	3	N	-0-					45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	176	1	1408	3	N	2					78
							2	9									
03	1116	N	992	-0-	-124	-0-	110	1	882	3	N	-0-					78
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	137	1	1092	3	N	-0-					78
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	158	1	1265	3	N	2					80
							2	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	178	1	1425	3	N	-0-					80
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	134	1	1073	3	N	-0-					80

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	3					59
							3	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	9	N	16					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	133	1	1065	3	N	-0-					51
03	930	N	484	-0-	-446	-0-	54	1	430	3	N	-0-					51
04	960	N	424	-0-	-536	-0-	47	1	377	3	N	-0-					51
05	1271	N	83	-0-	-1188	-0-	9	1	74	3	N	-0-	5	5			46
06	480	N	54	-0-	-426	-0-	54	1			N	-0-					46
07	434	N	78	-0-	-356	-0-	9	1	69	3	N	-0-					46

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
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	114	1	909	3	N	3					73
							3	9									
03	496	N	160	-0-	-336	-0-	18	1	142	3	N	-0-					73
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	51	1	407	3	N	-0-					73
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	N	-0-					73
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	52	1	419	3	N	-0-					73
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	46	1	367	3	N	5					78
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1218	N	885	-0-	-333	-0-	98	1	787	3	N	-0-					116
03	1488	N	934	-0-	-554	-0-	104	1	830	3	N	-0-					116
04	1350	N	447	-0-	-903	-0-	49	1	396	3	N	2					118
							2	9									
05	961	N	847	-0-	-114	-0-	94	1	750	3	N	3					121
							3	9									
06	900	N	420	-0-	-480	-0-	46	1	372	3	N	2					123
							2	9									
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	158	1	1266	3	N	17					140
							19	9									

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
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	276	1	2204	3	N	20					60
							22	9									
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	335	1	2676	3	N	8					68
							9	9									
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	293	1	2347	3	N	13					81
							14	9									
05	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	214	1	1713	3	N	12					93
							13	9									
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	248	1	1987	3	N	16					109
							18	9									
07	2170	N	1414	-0-	-756	-0-	156	1	1249	3	N	8					117
							9	9									

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	436	-0-	-376	-0-	11	1	92	3	N	303	507	1			283
							333	9									
03	806	N	565	-0-	-241	-0-	15	1	124	3	N	387	333	1			337
							426	9									
04	900	N	411	-0-	-489	-0-	10	1	76	3	N	295	297	1			335
							325	9									
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	10	1	77	3	N	318	328	1			325
							350	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	N	579	542	1			362
							637	9									
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	N	580	513	1			429
							638	9									

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	597	1	4772	3	N	27					97
							30	9									
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	595	1	4762	3	N	24					121
							26	9									
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	585	1	4683	3	N	20					141
							22	9									
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	605	1	4840	3	N	16					157
							18	9									
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	569	1	4551	3	N	13					170
							14	9									
*07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	627	1	4742	3	N	17	158	1			29
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	68	1	547	3	N	-0-					63
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	3	N	-0-					63
04	990	N	698	-0-	-292	-0-	77	1	614	3	N	6					69
							7	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	90	1	716	3	N	1					70
							1	9									
06	690	N	306	-0-	-384	-0-	34	1	272	3	N	-0-					70
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	77	1	620	3	N	4					74
							4	9									

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	255	1	2044	3	N	26					51
							29	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	175	1	1402	3	N	5					56
							6	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	161	1	1287	3	N	5					61
							6	9									
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	168	1	1340	3	N	-0-					61
06	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	161	1	1288	3	N	30					91
							33	9									
07	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	142	1	1135	3	N	11					102
							12	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					25
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	195	1	1557	3	N	53					78
							58	9									
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	225	1	1804	3	N	-0-					78
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-					78
06	1350	N	466	-0-	-884	-0-	52	1	414	3	N	-0-					78
07	1395	N	528	-0-	-867	-0-	59	1	469	3	N	-0-					78

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	N	14					87
							15	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					87
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	N	9					96
							10	9									
05	434	N	269	-0-	-165	-0-	30	1	237	3	N	2					98
							2	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	236	3	N	-0-					98
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	5					103
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	Y	-0-					23
04	900	N	747	-0-	-153	-0-	83	1	663	3	Y	1					24
							1	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	Y	2					26
							2	9									
06	540	N	320	-0-	-220	-0-	35	1	284	3	Y	1					27
							1	9									
*07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	89	1	716	3	Y	4					31
							4	9									

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	N	-0-					33
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	12	1	97	3	N	1					34
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	N	-0-					34
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	30	1	241	3	N	2					36
							2	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	9					45
							10	9									
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	3	N	-0-					45

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	233	1	1868	3	N	16					29
							18	9									
03	3100	N	3620	-0-	520	520	402	1	3218	3	N	-0-					29
04	3000	N	3323	-0-	323	843	369	1	2954	3	N	-0-					29
05	2433	N	1590	-0-	-843	-0-	177	1	1413	3	N	-0-					29
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	370	1	2957	3	N	1					30
							1	9									
*07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	452	1	3618	3	N	-0-					30

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
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	107	1	859	3	N	-0-					111
03	744	N	544	-0-	-200	-0-	60	1	484	3	N	-0-					111
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	106	1	844	3	N	-0-					111
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	108	1	865	3	N	-0-					111
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	112	1	895	3	N	-0-	4	5			107
07	992	N	792	-0-	-200	-0-	85	1	676	3	N	28					135
							31	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
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
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	206	1	1652	3	Y	6			40
							7	9							
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	198	1	1583	3	Y	7			47
							8	9							
04	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	221	1	1767	3	Y	7			54
							8	9							
05	1984	X	1945	-0-	-39	-0-	215	1	1722	3	Y	7			61
							8	9							
06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	217	1	1735	3	Y	7			68
							8	9							
07	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	225	1	1801	3	Y	6			74
							7	9							

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
02	435	N	9	-0-	-426	-0-	9	1			N	-0-			41
03	1054	N	34	-0-	-1020	-0-	34	1			N	-0-			41
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	N	-0-			41
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	164	1	1312	3	N	-0-			41
06	3000	N	4182	-0-	1182	1182	465	1	3717	3	N	-0-			41
*07	3100	N	2169	-0-	-931	251	241	1	1928	3	N	-0-			41

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	240	1	1921	3	N	5			90
							6	9							
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	262	1	2094	3	N	8			98
							9	9							
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	235	1	1880	3	N	9			107
							10	9							
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	233	1	1866	3	N	17			124
							19	9							
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	258	1	2060	3	N	5			129
							6	9							
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	239	1	1915	3	N	-0-			129

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	76	1	610	3	Y	-0-			84
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	280	1	2238	3	Y	11			95
							12	9							
04	840	N	575	-0-	-265	-0-	64	1	511	3	Y	-0-			95
05	744	N	659	-0-	-85	-0-	73	1	582	3	Y	4			99
							4	9							
06	1230	N	488	-0-	-742	-0-	54	1	431	3	Y	3			102
							3	9							
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	44	1	350	3	Y	3			105
							3	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	360	-0-	-133	-0-	40	1	320	3	N	-0-					45
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					45
04	1110	N	512	-0-	-598	-0-	56	1	448	3	N	7					52
							8	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	64	1	511	3	N	-0-					52
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	323	3	N	1					53
							1	9									
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	57	1	455	3	N	1					54
							1	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1600	N	2047	-0-	447	447	221	1	1768	3	Y	53					151
							58	9									
03	2393	N	1946	-0-	-447	-0-	209	1	1673	3	Y	58					209
							64	9									
04	2370	N	1923	-0-	-447	-0-	208	1	1663	3	Y	47	96	1			160
							52	9									
05	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	210	1	1676	3	Y	51					211
							56	9									
06	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	200	1	1600	3	Y	47					258
							52	9									
07	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	203	1	1621	3	Y	48	153	1			153
							53	9									

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					49
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					49
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					49
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	330	3	N	-0-					49
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	61	1	484	3	N	-0-					49
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	N	9					58
							10	9									

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	142	1	1132	3	Y	27					81
							30	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	3	Y	19					100
							21	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	13					113
							14	9									
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1010	3	Y	18					131
							20	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	147	1	1172	3	Y	16					147
							18	9									
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	138	1	1102	3	Y	17					164
							19	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1033	-0-	-359	-0-	68	1	546	3	N	381	495	1			73
							419	9									
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	83	1	666	3	N	395	286	1			182
							435	9									
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	101	1	809	3	N	368	461	1			89
							405	9									
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	99	1	796	3	N	441	312	1			218
							485	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	118	1	941	3	N	405	503	1			120
							446	9									
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	176	1	1407	3	N	547	506	1			161
							602	9									

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	116	1	932	3	N	2					42
							2	9									
03	806	N	461	-0-	-345	-0-	51	1	404	3	N	5					47
							6	9									
04	990	N	611	-0-	-379	-0-	68	1	543	3	N	-0-					47
05	1116	N	484	-0-	-632	-0-	54	1	428	3	N	2					49
							2	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	69	1	553	3	N	-0-					49
07	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	1			N	-0-					49

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	9	N	255	160	1			292
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	3	1	28	3	N	211	165	1			338
							232	9									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	1	1	257	9	N	234	350	1			222
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	224	178	1			268
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	9	N	223	161	1			330
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	237	9	N	215	342	1			203

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

02	105	N	60	-0-	-45	-0-	7	1	53	3	N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					29
05	1953	X	1878	-0-	-75	-0-	208	1	1666	3	N	4					33
							4	9									
06	1890	X	1310	-0-	-580	-0-	145	1	1164	3	N	1					34
							1	9									
07	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					34

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					45
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					45
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	19	1	153	3	N	-0-					45
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	15	1	7	9	N	6					51

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	100	1	800	3	Y	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	101	1	808	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	54	1	432	3	Y	-0-					-0-
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	174	1	1393	3	Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	T. A.		901	-0-	901	901	100	1	801	3	Y	-0-					53
04	T. A.		566	-0-	566	1467	63	1	503	3	Y	-0-					53
05	T. A.		363	-0-	363	1830	40	1	323	3	Y	-0-					53
06	2087	X	257	-0-	-1830	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					53
*07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	Y	-0-					53

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

02	1827	N	1388	-0-	-439	-0-	151	1	1212	3	N	23					110
							25	9									
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	180	1	1444	3	N	18					128
							20	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	200	1	1600	3	N	15					143
							17	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	256	1	2047	3	N	11					154
							12	9									
06	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	165	1	1321	3	N	-0-					154
07	1891	N	1444	-0-	-447	-0-	160	1	1276	3	N	7					161
							8	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	151	1	1209	3	Y	-0-					58
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	72	1	575	3	Y	-0-					58
04	1020	N	610	-0-	-410	-0-	68	1	542	3	Y	-0-					58
05	1240	N	431	-0-	-809	-0-	48	1	383	3	Y	-0-					58
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	125	1	996	3	Y	-0-					58
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					58

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	25	-0-	-323	-0-	3	1	22	3	N	-0-					59
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	633	3	N	-0-					59
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	52	1	420	3	N	-0-					59
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	404	3	N	-0-					59
06	690	N	186	-0-	-504	-0-	21	1	165	3	N	-0-					59
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	904	3	N	-0-					59

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	144	-0-	-204	-0-	14	1	116	3	N	13					51
							14	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	91	1	725	3	N	4					55
							4	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	801	3	N	4					59
							4	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	3	N	-0-					59
06	780	N	363	-0-	-417	-0-	38	1	301	3	N	22					81
							24	9									
07	930	N	477	-0-	-453	-0-	53	1	424	3	N	-0-					81

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	460	1	3682	3	Y	4					35
							4	9									
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	455	1	3636	3	Y	20	13	1			42
							22	9									
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	532	1	4258	3	Y	12	14	1			40
							13	9									
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	546	1	4371	3	Y	13	13	1			40
							14	9									
06	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	461	1	3690	3	Y	14	20	1			34
							15	9									
07	4464	X	4259	-0-	-205	-0-	472	1	3774	3	Y	12	13	1			33
							13	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	122	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	497	-0-	-493	-0-	55	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	376	-0-	-802	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	562	-0-	-158	-0-	62	1	500	3	Y	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	129	1	1032	3	N	3					25
							3	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	65	1	516	3	N	9					34
							10	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	359	3	N	20					54
							22	9									
05	1240	N	510	-0-	-730	-0-	55	1	437	3	N	16					70
							18	9									
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	41	1	331	3	N	15					85
							17	9									
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	510	3	N	12					97
							13	9									

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					32
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	127	1	1017	3	N	9					41
							10	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	531	3	N	1					42
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	N	-0-					42
06	1110	N	570	-0-	-540	-0-	63	1	507	3	N	-0-					42
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	3	N	-0-					42

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	127	1	1020	3	Y	3					9
							3	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	67	1	535	3	Y	11	5	1			15
							12	9									
04	1140	N	500	-0-	-640	-0-	55	1	441	3	Y	4	5	1			14
							4	9									
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	148	1	1185	3	Y	5	4	1			15
							6	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	147	1	1178	3	Y	5	18	1			2
							6	9									
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	153	1	1222	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

02	2900	X	2813	-0-	-87	-0-	313	1	2500	3	N	-0-					25
03	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	336	1	2687	3	N	-0-					25
04	3000	X	2251	-0-	-749	-0-	250	1	2001	3	N	-0-					25
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	337	1	2693	3	N	-0-					25
06	2940	X	2187	-0-	-753	-0-	243	1	1942	3	N	2					27
							2	9									
07	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	313	1	2503	3	N	13					40
							14	9									

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	96	1	766	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	66	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	543	-0-	-447	-0-	60	1	483	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	350	-0-	-580	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	79	1	636	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	111	1	891	3	N	12					117
							13	9									
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	136	1	1084	3	N	-0-					117
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	143	1	1140	3	N	-0-					117
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	153	1	1223	3	N	43					160
							47	9									
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	123	1	986	3	N	25					185
							28	9									
07	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	123	1	988	3	N	49	167	1			67
							54	9									

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1148	-0-	-70	-0-	126	1	1008	3	N	13					66
							14	9									
03	1178	N	747	-0-	-431	-0-	83	1	662	3	N	2					68
							2	9									
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	107	1	853	3	N	-0-					68
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1235	3	N	-0-					68
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1341	3	N	-0-					68
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	225	1	1801	3	N	-0-					68

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1891	-0-	491	491	209	1	1671	3	Y	10					50
							11	9									
03	1263	N	772	-0-	-491	-0-	80	1	644	3	Y	44	32	1			62
							48	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	199	1	1591	3	Y	32	34	1			60
							35	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	167	1	1335	3	Y	44	33	1			71
							48	9									
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	66	1	529	3	Y	34	50	1			55
							37	9									
07	1240	N	765	-0-	-475	-0-	81	1	651	3	Y	30	32	1			53
							33	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1923	-0-	523	523	213	1	1706	3	Y	4					30
							4	9									
03	2084	N	1561	-0-	-523	-0-	170	1	1363	3	Y	25	11	1			44
							28	9									
04	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	190	1	1516	3	Y	6	11	1			39
							7	9									
05	2015	N	1664	-0-	-351	-0-	184	1	1471	3	Y	8	10	1			37
							9	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	223	1	1786	3	Y	11	25	1			23
							12	9									
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	233	1	1867	3	Y	9	10	1			22
							10	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	64	249	1			105
							70	9									
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	127					232
							140	9									
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	121	155	1			198
							133	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	100					298
							110	9									
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	11	1	32	9	Y	29					327
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	41	1	88	9	Y	80	315	1			92

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1443	-0-	-797	-0-	159	1	1273	3	N	10					77
							11	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	150	1	1200	3	N	12					89
							13	9									
04	2580	X	1324	-0-	-1256	-0-	146	1	1167	3	N	10					99
							11	9									
05	2666	X	1485	-0-	-1181	-0-	164	1	1309	3	N	11					110
							12	9									
06	2580	X	1378	-0-	-1202	-0-	152	1	1215	3	N	10					120
							11	9									
07	1550	X	1394	-0-	-156	-0-	154	1	1232	3	N	7					127
							8	9									

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		588	-0-	588	588	65	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		758	-0-	758	1346	84	1	674	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		664	-0-	664	2010	74	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		445	-0-	445	2455	49	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		420	-0-	420	2875	47	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		815	-0-	815	3690	91	1	724	3	Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2142	-0-	2142	2142	238	1	1901	3	Y	3					10
							3	9									
03	3000	N	1577	-0-	-1423	719	172	1	1372	3	Y	30	14	1			26
							33	9									
04	1660	N	941	-0-	-719	-0-	103	1	827	3	Y	10	15	1			21
							11	9									
05	2294	N	1449	-0-	-845	-0-	160	1	1276	3	Y	12	13	1			20
							13	9									
06	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	128	1	1022	3	Y	14	20	1			14
							15	9									
*07	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	333	1	2666	3	Y	11	12	1			13
							12	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	107	1	853	3	N	-0-					72
03	1054	N	203	-0-	-851	-0-	23	1	180	3	N	-0-					72
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72
05	1023	N	854	-0-	-169	-0-	95	1	759	3	N	-0-					72
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	124	1	992	3	N	2					74
							2	9									
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	153	1	1222	3	N	3					77
							3	9									

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1108	-0-	-197	-0-	123	1	984	3	N	1					60
							1	9									
03	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	110	1	878	3	N	21	56	1			25
							23	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	154	1	1229	3	N	4					29
							4	9									
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	154	1	1235	3	N	-0-					29
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	141	1	1131	3	N	10					39
							11	9									
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	145	1	1162	3	N	-0-					39

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		137	-0-	137	137	14	1	116	3	Y	6					12
							7	9									
03	T. A.		76	-0-	76	213	8	1	68	3	Y	-0-					12
04	T. A.		603	-0-	603	816	67	1	536	3	Y	-0-					12
05	T. A.		416	-0-	416	1232	46	1	367	3	Y	3					15
							3	9									
06	T. A.		345	-0-	345	1577	38	1	307	3	Y	-0-					15
*07	2069	X	492	-0-	-1577	-0-	55	1	436	3	Y	1					16
							1	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	132	1	1053	3	Y	15					90
							17	9									
03	2102	N	900	-0-	-1202	-0-	94	1	749	3	Y	52	40	1			102
							57	9									
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	128	1	1028	3	Y	35	41	1			96
							39	9									
05	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	120	1	960	3	Y	44	39	1			101
							48	9									
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	964	3	Y	39	80	1			60
							43	9									
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	133	1	1062	3	Y	35	36	1			59
							39	9									

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
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	232	1	1859	3	Y	7					28
							8	9									
03	3000	N	2211	-0-	-789	1310	242	1	1938	3	Y	28	17	1			39
							31	9									
04	3000	N	2360	-0-	-640	670	261	1	2086	3	Y	12	18	1			33
							13	9									
05	2669	N	1999	-0-	-670	-0-	220	1	1764	3	Y	14	16	1			31
							15	9									
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	249	1	1995	3	Y	17	28	1			20
							19	9									
07	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	237	1	1896	3	Y	15	16	1			19
							17	9									

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		11258	-0-	11258	11258	1247	1	9975	3	Y	33					125
							36	9									
03	16844	X	5586	-0-	-11258	-0-	611	1	4892	3	Y	75	46	1			154
							83	9									
04	13410	X	7520	-0-	-5890	-0-	829	1	6636	3	Y	50	50	1			154
							55	9									
05	13857	X	11208	-0-	-2649	-0-	1235	1	9876	3	Y	88	48	1			194
							97	9									
06	13410	X	12856	-0-	-554	-0-	1422	1	11380	3	Y	49	101	1			142
							54	9									
*07	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	1468	1	11743	3	Y	45	46	1			141
							50	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1275	140	1	1122	3	Y	12					83
							13	9									
03	1632	N	357	-0-	-1275	-0-	40	1	316	3	Y	1					84
							1	9									
04	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	112	1	900	3	Y	22					106
							24	9									
05	1364	N	824	-0-	-540	-0-	91	1	726	3	Y	6					112
							7	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	104	1	830	3	Y	13					125
							14	9									
07	1085	N	933	-0-	-152	-0-	103	1	820	3	Y	9					134
							10	9									

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		376	-0-	376	376	42	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		248	-0-	248	624	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		354	-0-	354	978	39	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		270	-0-	270	1248	30	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		312	-0-	312	1560	35	1	277	3	Y	-0-					-0-
*07	1838	X	278	-0-	-1560	-0-	31	1	247	3	Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	228	1	1828	3	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2152	-0-	-848	1208	239	1	1913	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2111	-0-	-889	319	235	1	1876	3	Y	-0-					-0-
05	2336	N	2017	-0-	-319	-0-	224	1	1793	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1575	-0-	-435	-0-	175	1	1400	3	Y	-0-					-0-
*07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	252	1	2016	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	N	-0-			4	5	59
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	99	1	791	3	N	-0-					59
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	83	1	665	3	N	-0-					59
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	113	1	900	3	N	10					69
							11	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	106	1	850	3	N	2					71
							2	9									
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	74	1	590	3	N	-0-					71

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	6					58
							7	9									
03	682	N	435	-0-	-247	-0-	48	1	387	3	N	-0-					58
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	60	1	482	3	N	7					65
							8	9									
05	961	N	640	-0-	-321	-0-	71	1	567	3	N	2					67
							2	9									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					67
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	69	1	548	3	N	10					77
							11	9									

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	9	-0-	-368	-0-	9	1			N	-0-					56
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	40	1	319	3	N	-0-					56
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					56
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	95	1	758	3	N	-0-					56
06	360	N	69	-0-	-291	-0-	8	1	61	3	N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	87	1	695	3	N	6					51
							7	9									
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	86	1	686	3	N	4					55
							4	9									
04	870	N	325	-0-	-545	-0-	36	1	289	3	N	-0-					55
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	119	1	954	3	N	6					61
							7	9									
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	75	1	598	3	N	8					69
							9	9									
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	502	3	N	4					73
							4	9									

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	149	1	1190	3	N	14					96
							15	9									
03	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	166	1	1329	3	N	16					112
							18	9									
04	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	164	1	1314	3	N	14					126
							15	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	165	1	1319	3	N	16					142
							18	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	170	1	1360	3	N	4					146
							4	9									
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	205	1	1639	3	N	-0-					146

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	149	1	1189	3	Y	7					40
							8	9									
03	2842	N	1496	-0-	-1346	-0-	166	1	1326	3	Y	4					44
							4	9									
04	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	140	1	1119	3	Y	3					47
							3	9									
05	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	131	1	1049	3	Y	5					52
							6	9									
06	1440	N	1230	-0-	-210	-0-	136	1	1092	3	Y	2					54
							2	9									
07	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	118	1	947	3	Y	6					60
							7	9									

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	195	1	1562	3	N	-0-					25
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	172	1	1376	3	N	10					35
							11	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	187	1	1494	3	N	15					50
							17	9									
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	209	1	1671	3	N	3					53
							3	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	170	1	1362	3	N	11					64
							12	9									
07	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	158	1	1267	3	N	19					83
							21	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

02	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	161	1	1289	3	Y	18					129
							20	9									
03	3000	N	1565	-0-	-1435	35	172	1	1372	3	Y	19					148
							21	9									
04	2010	N	1624	-0-	-386	-0-	177	1	1417	3	Y	27					175
							30	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	175	1	1399	3	Y	22					197
							24	9									
06	1500	N	1144	-0-	-356	-0-	126	1	1006	3	Y	11					208
							12	9									
07	1674	N	1221	-0-	-453	-0-	135	1	1080	3	Y	5					213
							6	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

02	DLQ G-10		835	-0-	835	835	93	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	1328	N	493	-0-	-835	-0-	55	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	148	1	1186	3	Y	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	132	1	1059	3	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	532	3	Y	-0-					-0-
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	68	1	540	3	Y	-0-					-0-

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
02	2059	N	1722	-0-	-337	-0-	191	1	1529	3	N	2					46
							2	9									
03	2418	N	1470	-0-	-948	-0-	163	1	1300	3	N	6					52
							7	9									
04	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	236	1	1884	3	N	3					55
							3	9									
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	258	1	2061	3	N	-0-					55
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	232	1	1854	3	N	-0-					55
07	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	242	1	1932	3	N	-0-					55

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1667	-0-	1667	1667	185	1	1482	3	Y	-0-					57
03	3000	N	1355	-0-	-1645	22	151	1	1204	3	Y	-0-					57
04	2190	N	762	-0-	-1428	-0-	85	1	677	3	Y	-0-					57
05	1767	N	560	-0-	-1207	-0-	62	1	498	3	Y	-0-					57
06	1320	N	262	-0-	-1058	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					57
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	151	1	1206	3	Y	-0-					57

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	138	1	1108	3	N	4					59
							4	9									
03	1178	N	625	-0-	-553	-0-	69	1	553	3	N	3					62
							3	9									
04	1200	N	727	-0-	-473	-0-	80	1	639	3	N	7					69
							8	9									
05	1333	N	895	-0-	-438	-0-	99	1	790	3	N	5					74
							6	9									
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	81	1	644	3	N	3					77
							3	9									
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	74	1	596	3	N	5					82
							6	9									

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		923	-0-	923	923	103	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	1455	N	532	-0-	-923	-0-	59	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	112	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	58	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	52	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	439	-0-	-460	-0-	49	1	390	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	323	1	2586	3	N	-0-					47
03	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	321	1	2567	3	N	2					49
							2	9									
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	324	1	2590	3	N	4					53
							4	9									
05	3069	N	3019	-0-	-50	-0-	335	1	2680	3	N	4					57
							4	9									
06	3000	N	3022	-0-	22	22	335	1	2683	3	N	4					61
							4	9									
07	3007	N	2971	-0-	-36	-0-	329	1	2635	3	N	6					67
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	181	1	1450	3	N	3					60
							3	9									
03	1705	N	759	-0-	-946	-0-	84	1	671	3	N	4					64
							4	9									
04	1590	N	527	-0-	-1063	-0-	59	1	468	3	N	-0-					64
05	1736	N	451	-0-	-1285	-0-	50	1	401	3	N	-0-					64
06	720	N	280	-0-	-440	-0-	31	1	246	3	N	3					67
							3	9									
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	86	1	686	3	N	11					78
							12	9									

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	172	1	1373	3	N	6					67
							7	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	194	1	1556	3	N	-0-					67
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	134	1	1073	3	N	7					74
							8	9									
05	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	166	1	1325	3	N	9					83
							10	9									
06	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	170	1	1359	3	N	6					89
							7	9									
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	125	1	998	3	N	10					99
							11	9									

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		365	-0-	365	365	41	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		511	-0-	511	876	57	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		396	-0-	396	1272	44	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		173	-0-	173	1445	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		554	-0-	554	1999	62	1	492	3	Y	-0-					-0-
*07	2284	X	285	-0-	-1999	-0-	32	1	253	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		365	-0-	365	365	41	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	196	-0-	-365	-0-	22	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	89	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	44	1	348	3	Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	Y	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	91	1	731	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	1			Y	-0-					40
03	T. A.		7	-0-	7	18	7	1			Y	-0-					40
04	T. A.		182	-0-	182	200	20	1	162	3	Y	-0-					40
05	T. A.		127	-0-	127	327	14	1	113	3	Y	-0-					40
06	T. A.		31	-0-	31	358	31	1			Y	-0-					40
*07	566	X	208	-0-	-358	-0-	23	1	184	3	Y	1					41
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1646	-0-	-7	-0-	183	1	1462	3	N	1					46
							1	9									
03	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	138	1	1108	3	N	2					48
							2	9									
04	1830	N	977	-0-	-853	-0-	108	1	862	3	N	6					54
							7	9									
05	1767	N	1122	-0-	-645	-0-	124	1	989	3	N	8					62
							9	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	133	1	1068	3	N	5					67
							6	9									
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	239	1	1916	3	N	7					74
							8	9									

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	156	1	1247	3	N	-0-					67
03	1581	N	717	-0-	-864	-0-	80	1	637	3	N	-0-					67
04	1320	N	786	-0-	-534	-0-	87	1	699	3	N	-0-					67
05	1488	N	411	-0-	-1077	-0-	46	1	365	3	N	-0-					67
06	690	N	323	-0-	-367	-0-	36	1	287	3	N	-0-					67
07	806	N	597	-0-	-209	-0-	66	1	531	3	N	-0-					67

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

02	1189	N	1065	-0-	-124	-0-	118	1	947	3	N	-0-					82
03	1302	N	460	-0-	-842	-0-	51	1	409	3	N	-0-					82
04	1260	N	629	-0-	-631	-0-	70	1	559	3	N	-0-					82
05	1147	N	433	-0-	-714	-0-	48	1	385	3	N	-0-					82
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	32	1	255	3	N	-0-					82
07	651	N	369	-0-	-282	-0-	41	1	328	3	N	-0-					82

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

02	2320	N	1609	-0-	-711	-0-	179	1	1430	3	N	-0-					38
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	266	1	2124	3	N	5					43
							6	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	267	1	2137	3	N	-0-					43
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	261	1	2092	3	N	-0-					43
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	258	1	2065	3	N	2					45
							2	9									
07	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	241	1	1926	3	N	3					48
							3	9									

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

02	1595	N	1586	-0-	-9	-0-	176	1	1409	3	N	1					25
							1	9									
03	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	130	1	1039	3	N	1					26
							1	9									
04	1080	N	145	-0-	-935	-0-	16	1	128	3	N	1					27
							1	9									
05	1705	N	28	-0-	-1677	-0-	3	1	21	3	N	4					31
							4	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	203	1	1625	3	N	6					37
							7	9									
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	224	1	1793	3	N	-0-					37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	195	1	1563	3	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1928	-0-	-1072	686	214	1	1714	3	Y	-0-					-0-
04	2438	N	1752	-0-	-686	-0-	195	1	1557	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1523	-0-	-368	-0-	169	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1403	-0-	-427	-0-	156	1	1247	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	177	1	1420	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	3	N	-0-					18
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	30	1	240	3	N	1					19
							1	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					19
05	434	N	207	-0-	-227	-0-	23	1	183	3	N	1					20
							1	9									
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	339	3	N	3					23
							3	9									
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	434	3	N	3					26
							3	9									

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

02	145	N	41	-0-	-104	-0-	3	1	28	3	N	9					49
							10	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	118	1	940	3	N	2					51
							2	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	1					52
							1	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	3					55
							3	9									
06	1020	N	120	-0-	-900	-0-	13	1	104	3	N	3					58
							3	9									
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	1					59
							1	9									

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

02	1914	N	1790	-0-	-124	-0-	197	1	1579	3	N	13	99	1			33
							14	9									
03	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	181	1	1451	3	N	9					42
							10	9									
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	177	1	1417	3	N	7					49
							8	9									
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	210	1	1683	3	N	17					66
							19	9									
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	205	1	1643	3	N	3					69
							3	9									
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	219	1	1753	3	N	14					83
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2144	-0-	2144	2144	237	1	1895	3	Y	11					70
							12	9									
03	3000	N	2212	-0-	-788	1356	245	1	1964	3	Y	3					73
							3	9									
04	3000	N	2208	-0-	-792	564	244	1	1954	3	Y	9					82
							10	9									
05	2693	N	2129	-0-	-564	-0-	235	1	1880	3	Y	13					95
							14	9									
06	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	226	1	1810	3	Y	24					119
							26	9									
07	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	215	1	1716	3	Y	17					136
							19	9									

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	215	1	1723	3	N	5					63
							6	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	232	1	1856	3	N	3					66
							3	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	237	1	1894	3	N	-0-					66
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	266	1	2124	3	N	-0-					66
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	294	1	2355	3	N	-0-					66
07	2201	N	2117	-0-	-84	-0-	235	1	1882	3	N	-0-					66

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	253	1	2021	3	N	-0-					53
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	271	1	2165	3	N	-0-					53
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	270	1	2156	3	N	-0-					53
05	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	253	1	2021	3	N	-0-					53
06	3000	N	7616	-0-	4616	4616	846	1	6770	3	N	-0-					53
*07	3100	N	2505	-0-	-595	4021	278	1	2227	3	N	-0-					53

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

02	1305	N	1260	-0-	-45	-0-	140	1	1118	3	N	2					32
							2	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	163	1	1301	3	N	5					37
							6	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	156	1	1248	3	N	5					42
							6	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	165	1	1319	3	N	5					47
							6	9									
06	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	155	1	1242	3	N	8					55
							9	9									
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	153	1	1220	3	N	4					59
							4	9									

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	256	1	2046	3	N	-0-					45
03	2387	N	1474	-0-	-913	-0-	163	1	1308	3	N	3					48
							3	9									
04	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	183	1	1465	3	N	3					51
							3	9									
05	2449	N	1618	-0-	-831	-0-	180	1	1438	3	N	-0-					51
06	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	152	1	1213	3	N	2					53
							2	9									
07	1705	N	1039	-0-	-666	-0-	115	1	924	3	N	-0-					53

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	147	1	1178	3	N	7					54
							8	9									
03	1085	N	513	-0-	-572	-0-	57	1	454	3	N	2					56
							2	9									
04	1230	N	556	-0-	-674	-0-	61	1	492	3	N	3					59
							3	9									
05	1426	N	305	-0-	-1121	-0-	34	1	268	3	N	3					62
							3	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	67	1	534	3	N	6					68
							7	9									
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	123	1	985	3	N	3					71
							3	9									

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

02	DLQ G-10		1809	-0-	1809	1809	201	1	1608	3	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1993	-0-	-1007	802	221	1	1772	3	Y	-0-					-0-
04	2633	N	1831	-0-	-802	-0-	203	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	174	1	1390	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5056	-0-	2056	2056	562	1	4494	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4908	-0-	1808	3864	545	1	4363	3	Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

02	DLQ G-10		1793	-0-	1793	1793	199	1	1594	3	Y	-0-					-0-
03	3000	N	1937	-0-	-1063	730	215	1	1722	3	Y	-0-					-0-
04	2034	N	1304	-0-	-730	-0-	145	1	1159	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1444	-0-	-478	-0-	160	1	1284	3	Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	208	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	190	1	1523	3	Y	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

02	4408	X	4151	-0-	-257	-0-	4128	2	23	9	N	21					121
03	5084	X	4192	-0-	-892	-0-	4071	2	121	9	N	110	184	1			47
04	4920	X	3085	-0-	-1835	-0-	3067	2	18	9	N	16					63
05	5301	X	2820	-0-	-2481	-0-	2814	2	6	9	N	5					68
*06	4800	X	2486	-0-	-2314	-0-	2486	2			N	-0-					68
07	4433	X	2500	-0-	-1933	-0-	2500	2			N	-0-					68

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	781	-0-	-1829	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

02	1015	N	1010	-0-	-5	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	307	-0-	-713	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	351	-0-	-703	-0-	351	3			N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	15	1	1837	2	N	-0-					87
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	16	1	2019	2	N	-0-					87
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	15	1	1884	2	N	3					90
							3	9									
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16	1	1751	2	N	-0-					90
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	15	1	1892	2	N	-0-					90
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	16	1	1932	2	N	-0-					90

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2213	-0-	-20	-0-	15	1	2174	2	N	22					97
							24	9									
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	2	N	75					172
							83	9									
04	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	13	1	1939	2	N	26	175	1			23
							29	9									
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	16	1	2495	2	N	-0-					23
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	15	1	2445	2	N	-0-					23
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	16	1	2417	2	N	-0-					23

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	219	-0-	-129	-0-	14	1	205	2	N	-0-					98
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	16	1	223	2	N	-0-					98
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	-0-					98
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	N	-0-					98
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-					98
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-					98

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1137	-0-	-226	-0-	15	1	1122	2	N	-0-					22
03	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	14	1	1061	2	N	-0-					22
04	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	13	1	993	2	N	-0-					22
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	N	100					122
							110	9									
06	1050	N	558	-0-	-492	-0-	15	1	543	2	N	-0-					122
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	16	1	700	2	N	-0-					122

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	15	1	2498	2	N	36	173	1			35
							40	9									
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	16	1	2640	2	N	-0-					35
04	2520	N	2056	-0-	-464	-0-	13	1	2043	2	N	-0-					35
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	16	1	2606	2	N	48					83
							53	9									
06	2580	N	2210	-0-	-370	-0-	15	1	2160	2	N	32					115
							35	9									
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	16	1	2544	2	N	57					172
							63	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1379	-0-	-71	-0-	15	1	1364	2	N	-0-					10
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	16	1	1541	2	N	2					12
							2	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	15	1	1430	2	N	-0-					12
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	16	1	1526	2	N	-0-					12
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	15	1	1476	2	N	-0-					12
*07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	16	1	1521	2	N	-0-					12

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	1121	-0-	-1692	-0-	14	1	1106	2	N	1					3
							1	9									
03	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	14	1	2399	2	N	-0-					3
04	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	13	1	2638	2	N	-0-					3
05	3007	X	2084	-0-	-923	-0-	16	1	2068	2	N	-0-					3
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	2	N	99					102
							109	9									
07	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	16	1	2683	2	N	3					105
							3	9									

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	15	1	1494	2	N	72	180	1			10
							79	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	14	1	1613	2	N	-0-					10
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	13	1	1218	2	N	-0-					10
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	16	1	910	2	N	-0-					10
06	1560	N	414	-0-	-1146	-0-	15	1	399	2	N	-0-					10
07	1271	N	351	-0-	-920	-0-	15	1	336	2	N	-0-					10

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	15	1	1981	2	N	-0-					35
03	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	14	1	1697	2	N	53					88
							58	9									
04	2040	N	1711	-0-	-329	-0-	13	1	1679	2	N	17					105
							19	9									
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	16	1	1934	2	N	50					155
							55	9									
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	15	1	1814	2	N	37	185	1			7
							41	9									
07	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	16	1	1676	2	N	-0-					7

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1395	N	790	-0-	-605	-0-	14	1	776	2	N	-0-					55
*01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1540	2	N	-0-					55
*02	1015	N	793	-0-	-222	-0-	15	1	778	2	N	-0-					55
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	14	1	1668	2	N	-0-					55
*04	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	13	1	1234	2	N	-0-					55
*05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1162	2	N	-0-					55
*06	1620	N	786	-0-	-834	-0-	15	1	771	2	N	-0-					55
07	1302	N	747	-0-	-555	-0-	15	1	732	2	N	-0-					55

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1823	-0-	-149	-0-	15	1	1730	2	N	71					173
							78	9									
03	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	14	1	1688	2	N	8	181	1			-0-
							9	9									
04	1950	N	1326	-0-	-624	-0-	13	1	1313	2	N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	16	1	1448	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1370	-0-	-280	-0-	15	1	1355	2	N	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1583	2	N	3					3
							3	9									

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2297	-0-	-23	-0-	14	1	2283	2	N	-0-					3
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	15	1	2723	2	N	22					25
							24	9									
04	2310	N	1898	-0-	-412	-0-	13	1	1885	2	N	-0-					25
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	16	1	2515	2	N	-0-					25
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	15	1	2569	2	N	-0-					25
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	16	1	2274	2	N	-0-					25

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1640	-0-	-216	-0-	10	1	1630	2	N	-0-					115
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	14	1	2007	2	N	-0-					115
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1718	2	N	-0-					115
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	16	1	2083	2	N	-0-					115
06	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	15	1	1855	2	N	-0-					115
07	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	16	1	1730	2	N	-0-					115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	23	-0-	-354	-0-	23	2			N	-0-					74
03	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					74
04	660	N	51	-0-	-609	-0-	51	2			N	-0-					74
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	521	2	133	9	N	121	172	1			23
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	837	2	33	9	N	30					53
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	813	2	22	9	N	20					73

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					76
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	396	2	76	9	N	69					145
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	406	2	55	9	N	50	163	1			32
05	403	N	16	-0-	-387	-0-	16	2			N	-0-					32
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	2			N	-0-					32
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			N	-0-					32

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					10
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					10
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					10
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	800	-0-	-157	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	298	-0-	-862	-0-	295	3	3	9	N	3					137
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1	85	1			53
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					53
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1477	-0-	-234	-0-	1476	3	1	9	N	1					160
03	1798	N	1554	-0-	-244	-0-	1550	3	4	9	N	4					164
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1449	3	11	9	N	10					174
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1399	3	10	9	N	9	1	8			182
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1513	3	13	9	N	12					194
*07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	3	6	9	N	5					199

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2085	3	89	9	Y	81	100	1			78
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2277	3	86	9	Y	78	99	1			57
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2220	3	100	9	Y	91	100	1			48
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2295	3	95	9	Y	86	50	1	1	8	83
*06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2195	3	86	9	Y	78	96	1			65
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2210	3	89	9	Y	81	44	1			102

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1068	-0-	-1020	-0-	957	3	111	9	Y	101	120	1			97
03	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	916	3	101	9	Y	92	121	1	1	8	67
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2137	3	129	9	Y	117	123	1			61
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1998	3	121	9	Y	110	64	1	2	8	105
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1860	3	111	9	Y	101	121	1			85
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2115	3	113	9	Y	103	57	1			131

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3504	-0-	-121	-0-	3445	3	59	9	Y	54	66	1			52
03	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3634	3	56	9	Y	51	65	1	1	8	37
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3609	3	66	9	Y	60	66	1			31
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3845	3	66	9	Y	60	33	1	3	8	55
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3768	3	56	9	Y	51	63	1			43
*07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4062	3	58	9	Y	53	29	1			67

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4498	-0-	-548	-0-	4422	3	76	9	Y	69	84	1			66
03	5332	X	4599	-0-	-733	-0-	4525	3	74	9	Y	67	83	1	2	8	48
04	4920	X	4600	-0-	-320	-0-	4516	3	84	9	Y	76	84	1			40
05	4960	X	4731	-0-	-229	-0-	4647	3	84	9	Y	76	42	1	5	8	69
*06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4628	3	73	9	Y	66	80	1			55
*07	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4757	3	75	9	Y	68	37	1			86

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
02	2291	N	2285	-0-	-6	-0-	2283	2	2	9	N	2					48
03	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2050	2	171	9	N	155					203
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2680	2	11	9	N	10	150	1			63
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2650	2	13	9	N	12					75
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2467	2	28	9	N	25					100
07	2790	N	2192	-0-	-598	-0-	2170	2	22	9	N	20					120

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					87
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	538	-0-	-129	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	1	-0-	-299	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	X	482	-0-	-88	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	589	X	120	-0-	-469	-0-	114	2	6	9	Y	5					5

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	Y	8	8	8			27
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	497	2	2	9	Y	2	2	8			27
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					27
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					27
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	932	2	3	9	Y	3	3	8			27
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	742	2	66	9	Y	60	2	8			85

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10	10	8			60
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					60
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					60
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					82
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					82
05	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					82
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					82
*07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					82

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	290	N	42	-0-	-248	-0-	4	1	38	2	N	-0-					121
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					121
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					121
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	N	3	3	8			121
							3	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	1	1	8			121
							1	9									
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					121

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4238	-0-	-460	-0-	4236	2	2	9	Y	2	2	8			15
03	4681	X	3855	-0-	-826	-0-	3811	2	44	9	Y	40	3	8			52
04	4530	X	3330	-0-	-1200	-0-	3329	2	1	9	Y	1	1	8			52
05	4681	X	4332	-0-	-349	-0-	4279	2	53	9	Y	48	82	1	4	8	14
06	4380	X	3675	-0-	-705	-0-	3672	2	3	9	Y	3	3	8			14
07	4526	X	3596	-0-	-930	-0-	3595	2	1	9	Y	1	1	8			14

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3360	-0-	-526	-0-	3360	2			N	-0-					27
03	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3647	2	89	9	N	81	1	8			107
04	3810	X	3432	-0-	-378	-0-	3432	2			N	-0-					107
05	3937	X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			N	-0-					107
06	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	3439	2			N	-0-					107
07	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	3448	2	99	9	N	90	172	1			25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2041	-0-	-395	-0-	2041	2			Y	-0-					11
03	2542	N	2340	-0-	-202	-0-	2288	2	52	9	Y	47					58
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			Y	-0-					58
05	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2077	2	28	9	Y	25	70	1			13
06	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2221	2			Y	-0-					13
07	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			Y	-0-					13

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					26
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	763	-0-	-281	-0-	689	2	74	9	Y	67					78
03	1116	N	773	-0-	-343	-0-	765	2	8	9	Y	7	75	1			10
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	712	2	28	9	Y	25					35
05	806	N	674	-0-	-132	-0-	643	2	31	9	Y	28	56	1			7
06	750	N	374	-0-	-376	-0-	374	2			Y	-0-					7
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			Y	-0-					7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	94	-0-	-109	-0-	94	2			N	-0-					22
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					22
04	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	2			N	-0-					22
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					22
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					22
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					22

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1	1	8			95
03	2108	X	1950	-0-	-158	-0-	1950	2			Y	-0-					95
04	2040	X	1785	-0-	-255	-0-	1785	2			Y	-0-					95
05	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	1804	2	1	9	Y	1	1	8			95
06	2040	X	1604	-0-	-436	-0-	1604	2			Y	-0-					95
07	1953	X	1617	-0-	-336	-0-	1617	2			Y	-0-					95

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2296	-0-	-314	-0-	2251	2	45	9	Y	41	52	1			11
03	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	2253	2			Y	-0-					11
04	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			Y	-0-					11
05	2480	X	2432	-0-	-48	-0-	2359	2	73	9	Y	66	64	1			13
06	2370	X	1903	-0-	-467	-0-	1903	2			Y	-0-					13
07	2449	X	2152	-0-	-297	-0-	2152	2			Y	-0-					13

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3249	-0-	-1159	-0-	331	1	2900	2	Y	16	1	8			117
							18	9									
03	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	340	1	3084	2	Y	6	1	8			122
							7	9									
04	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	335	1	2867	2	Y	28	2	8			148
							31	9									
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	432	1	3781	2	Y	45	118	1	3	8	72
							50	9									
06	3750	X	3651	-0-	-99	-0-	372	1	3253	2	Y	24					96
							26	9									
*07	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	372	1	3415	2	Y	31	2	8			125
							34	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	667	1	1833	2	N	38	1	8			122
							42	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	713	1	1959	2	N	70	1	8			191
							77	9									
04	2550	X	2370	-0-	-180	-0-	680	1	1638	2	N	47	2	8			236
							52	9									
05	2728	X	2370	-0-	-358	-0-	613	1	1700	2	N	52	179	1	2	8	107
							57	9									
06	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	690	1	1645	2	N	27					134
							30	9									
07	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	712	1	1959	2	N	46	4	8			176
							51	9									

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	997	-0-	-511	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			119
03	1612	X	1132	-0-	-480	-0-	1130	2	2	9	N	2	2	8			119
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	N	1	1	8			119
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			119
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					119
07	1674	X	1439	-0-	-235	-0-	1375	2	64	9	N	58	150	1			27

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			20
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3432	2	2	9	N	2	2	8			20
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3188	2	84	9	N	76	1	8			95
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3523	2	12	9	N	11	53	1	1	8	52
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3862	2	4	9	N	4	4	8			52
*07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4088	2	1	9	N	1	1	8			52

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
02	16530	X	15448	-0-	-1082	-0-	1124	1	14201	2	N	112	180	1	4	8	100
							123	9									
03	17112	X	16091	-0-	-1021	-0-	1186	1	14719	2	N	169	185	1	3	8	81
							186	9									
04	16440	X	15470	-0-	-970	-0-	1278	1	14075	2	N	106	91	1	6	8	90
							117	9									
05	16988	X	14663	-0-	-2325	-0-	1113	1	13444	2	N	96	7	8			179
							106	9									
06	15990	X	15140	-0-	-850	-0-	1270	1	13754	2	N	105	174	1	3	8	107
							116	9									
07	16523	X	15176	-0-	-1347	-0-	1065	1	13997	2	N	104	10	8			201
							114	9									

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	465	1	7607	2	Y	54	3	8			140
							59	9									
03	8990	X	6449	-0-	-2541	-0-	474	1	5914	2	Y	55	5	8			190
							61	9									
04	8700	X	5563	-0-	-3137	-0-	456	1	4990	2	Y	106	178	1	5	8	113
							117	9									
05	8990	X	6649	-0-	-2341	-0-	446	1	6153	2	Y	45	6	8			152
							50	9									
06	8640	X	7687	-0-	-953	-0-	482	1	7188	2	Y	15					167
							17	9									
07	8680	X	8330	-0-	-350	-0-	501	1	7815	2	Y	13					180
							14	9									

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	7737	-0-	-64	-0-	1131	1	6476	2	N	118	179	1	5	8	94
							130	9									
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1209	1	6894	2	N	181	175	1	3	8	97
							199	9									
04	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	1170	1	6537	2	N	100	101	1	6	8	90
							110	9									
05	8277	X	7575	-0-	-702	-0-	1063	1	6406	2	N	96	7	8			179
							106	9									
06	8040	X	7404	-0-	-636	-0-	1170	1	6125	2	N	99	168	1	3	8	107
							109	9									
07	8308	X	7653	-0-	-655	-0-	1168	1	6387	2	N	89	7	8			189
							98	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	987	-0-	-434	-0-	985	2	2	9	Y	2	2	8			8
03	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			Y	-0-					8
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	2	2	9	Y	2	2	8			8
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	Y	1	1	8			8
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	2	3	9	Y	3	3	8			8
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8			8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1940	-0-	-293	-0-	1940	2			Y	-0-					24
03	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	2			Y	-0-					24
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					24
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					24
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					24
07	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			Y	-0-					24

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2776	-0-	-501	-0-	2759	2	17	9	Y	15	15	8			24
03	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	2840	2	12	9	Y	11	11	8			24
04	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	2847	2	18	9	Y	16	16	8			24
05	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	8			24
06	3090	X	2617	-0-	-473	-0-	2602	2	15	9	Y	14	14	8			24
07	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	2761	2	3	9	Y	3	3	8			24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2	2	8			3
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					3
04	330	N	245	-0-	-85	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					3
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			Y	-0-					3
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					3

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	474	-0-	-19	-0-	474	2			Y	-0-					29
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					29
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					29
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					29
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					29
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					29

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1672	-0-	-39	-0-	1657	2	15	9	Y	14	14	8			5
03	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	1383	2	9	9	Y	8	8	8			5
04	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1581	2	17	9	Y	15	15	8			5
05	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	1487	2	4	9	Y	4	4	8			5
06	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1210	2	12	9	Y	11	11	8			5
07	1643	N	601	-0-	-1042	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	8			5

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2569	2	12	9	Y	11	11	8			1
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2414	2	10	9	Y	9	9	8			1
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3132	2	17	9	Y	15	15	8			1
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3026	2	6	9	Y	5	4	8			2
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2797	2	14	9	Y	13	13	8			2
07	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3213	2	3	9	Y	3	3	8			2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2226	-0-	-819	-0-	2218	2	8	9	Y	7	7	8			22
03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	2730	2	13	9	Y	12	12	8			22
04	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	3020	2	14	9	Y	13	13	8			22
05	3131	X	3067	-0-	-64	-0-	2939	2	128	9	Y	116	5	8			133
06	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2696	2	12	9	Y	11	11	8			133
07	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2949	2	3	9	Y	3	3	8			133

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3781	2	11	9	N	10	10	8			59
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4	9	N	4	4	8			59
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4177	2	21	9	N	19	19	8			59
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4888	2	8	9	N	7	7	8			59
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4721	2	87	9	N	79	16	8			122
*07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4751	2	3	9	N	3	3	8			122

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

02	2784	X	2466	-0-	-318	-0-	2451	2	15	9	Y	14	14	8			9
03	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2648	2	14	9	Y	13	13	8			9
04	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2596	2	20	9	Y	18	18	8			9
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2662	2	15	9	Y	14	14	1	8	8	1
06	2580	X	2214	-0-	-366	-0-	2201	2	13	9	Y	12	12	8			1
07	2697	X	1075	-0-	-1622	-0-	1073	2	2	9	Y	2	2	8			1

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3422	X	3116	-0-	-306	-0-	3086	2	30	9	Y	27	27	8			32
03	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3513	2	24	9	Y	22	22	8			32
04	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3299	2	35	9	Y	32	32	8			32
05	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3169	2	238	9	Y	216	213	1	14	8	21
06	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3013	2	25	9	Y	23	23	8			21
07	3534	X	2946	-0-	-588	-0-	2942	2	4	9	Y	4	4	8			21

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

02	299	X	-0-	-0-	-299	-0-					Y	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-	22	1			2
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					27
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					27
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					27
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					27
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					27
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					27

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3306	2	19	9	Y	17	17	8			33
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3456	2	15	9	Y	14	14	8			33
04	3420	X	3387	-0-	-33	-0-	3366	2	21	9	Y	19	19	8			33
05	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	3454	2	14	9	Y	13	37	1	8	8	1
06	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3154	2	15	9	Y	14	14	8			1
07	3565	X	3040	-0-	-525	-0-	3038	2	2	9	Y	2	2	8			1

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					9
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					9
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	71	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1673	-0-	-38	-0-	313	1	1227	2	Y	121	130	1	8	8	127
							133	9									
03	1674	X	1035	-0-	-639	-0-	167	1	862	2	Y	5	5	8			127
							6	9									
04	1620	X	235	-0-	-1385	-0-	44	1	191	2	Y	-0-					127
05	1798	X	328	-0-	-1470	-0-	56	1	272	2	Y	-0-					127
06	1740	X	252	-0-	-1488	-0-	45	1	207	2	Y	-0-					127
07	1798	X	245	-0-	-1553	-0-	43	1	202	2	Y	-0-					127

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 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
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	932	1	3649	2	Y	7	7	8			29
							8	9									
03	6479	X	4437	-0-	-2042	-0-	720	1	3706	2	Y	10	10	8			29
							11	9									
04	6270	X	3910	-0-	-2360	-0-	730	1	3170	2	Y	9	9	8			29
							10	9									
05	6479	X	3949	-0-	-2530	-0-	656	1	3201	2	Y	84	86	1	15	8	12
							92	9									
06	5280	X	2684	-0-	-2596	-0-	480	1	2196	2	Y	7	7	8			12
							8	9									
07	4898	X	3088	-0-	-1810	-0-	536	1	2496	2	Y	51	8	8			55
							56	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3146	2	15	9	Y	14	14	8			18
03	3844	X	2326	-0-	-1518	-0-	2316	2	10	9	Y	9	9	8			18
04	3720	X	2292	-0-	-1428	-0-	2279	2	13	9	Y	12	12	8			18
05	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	3215	2	9	9	Y	8	8	8			18
06	3270	X	2607	-0-	-663	-0-	2590	2	17	9	Y	15	15	8			18
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3169	2	3	9	Y	3	3	8			18

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	17	1			2
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					2
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	871	-0-	-637	-0-	871	2			Y	-0-					24
03	1519	N	868	-0-	-651	-0-	868	2			Y	-0-					24
04	1380	N	1084	-0-	-296	-0-	1084	2			Y	-0-					24
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					24
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					24
07	1116	N	953	-0-	-163	-0-	953	2			Y	-0-					24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	52	1	203	2	Y	-0-					13
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	39	1	200	2	Y	-0-					13
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	43	1	188	2	Y	-0-					13
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	52	1	252	2	Y	-0-					13
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	44	1	200	2	Y	-0-					13
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	39	1	184	2	Y	-0-					13

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
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	2			N	-0-					1
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					1
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					1
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					1
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					1

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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
02	1537	N	1423	-0-	-114	-0-	1423	2			N	-0-					20
03	1643	N	1286	-0-	-357	-0-	1286	2			N	-0-					20
04	1590	N	1305	-0-	-285	-0-	1305	2			N	-0-					20
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					20
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					20
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					20

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3413	-0-	-792	-0-	3389	2	24	9	Y	22	22	8			1
03	4495	X	3297	-0-	-1198	-0-	3282	2	15	9	Y	14	14	8			1
04	4320	X	797	-0-	-3523	-0-	786	2	11	9	Y	10	10	8			1
05	4464	X	411	-0-	-4053	-0-	408	2	3	9	Y	3	2	8			2
06	4170	X	303	-0-	-3867	-0-	301	2	2	9	Y	2	2	8			2
07	3658	X	58	-0-	-3600	-0-	58	2			Y	-0-					2

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4486	2	21	9	Y	19	19	8			70
03	4774	X	4610	-0-	-164	-0-	4595	2	15	9	Y	14	14	8			70
04	4620	X	4423	-0-	-197	-0-	4400	2	23	9	Y	21	21	8			70
05	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4526	2	121	9	Y	110	10	8			170
06	4650	X	3986	-0-	-664	-0-	3964	2	22	9	Y	20	20	8			170
07	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	4041	2	4	9	Y	4	4	8			170

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	722	-0-	-873	-0-	716	3	6	9	N	5					13
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1907	3	62	9	N	56					69
04	1470	N	442	-0-	-1028	-0-	442	3			N	-0-					69
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					69
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					69
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	390	1	1287	2	Y	35					111
							39	9									
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	417	1	1368	2	Y	35					146
							39	9									
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	424	1	1292	2	Y	30					176
							33	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	474	1	1570	2	Y	49	152	1			73
							54	9									
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	398	1	1423	2	Y	32					105
							35	9									
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	402	1	1143	2	Y	26	106	1			25
							29	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1185	-0-	-178	-0-	275	1	910	2	N	-0-					17
03	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	305	1	1001	2	N	-0-					17
04	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	285	1	868	2	N	-0-					17
05	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	275	1	912	2	N	6					23
							7	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	274	1	982	2	N	14					37
							15	9									
07	1178	N	958	-0-	-220	-0-	249	1	709	2	N	-0-					37

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	19	1	61	2	Y	-0-					3
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	17	1	56	2	Y	-0-					3
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	59	2	Y	1					4
							1	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	1					3
							1	9									
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	36	1	102	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	463	1	1532	2	Y	5					16
							6	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	498	1	1632	2	Y	4					20
							4	9									
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	472	1	1437	2	Y	5					25
							6	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	468	1	1554	2	Y	12	21	1			16
							13	9									
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	452	1	1615	2	Y	9					25
							10	9									
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	516	1	1464	2	Y	13	26	1			12
							14	9									

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	115	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	237	1	1495	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	280	1	1792	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	238	1	1358	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									
06	1710	N	163	-0-	-1547	-0-	26	1	131	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1767	N	530	-0-	-1237	-0-	89	1	435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	4282	-0-	-2011	-0-	990	1	3292	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6118	-0-	-1105	-0-	765	1	5353	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6418	-0-	-572	-0-	724	1	5694	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6399	-0-	-824	-0-	710	1	5689	2	N	-0-					-0-
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	684	1	5833	2	N	-0-					-0-
*07	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	838	1	5803	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	80	1	1692	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	83	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	101	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	93	1	1797	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	126	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	160	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	169	1	3187	2	N	-0-					-0-
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	148	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	130	1	2581	2	N	-0-					-0-
*07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	134	1	2602	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	2			Y	-0-					6
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	91	2	41	9	Y	37	32	1			11
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					11
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					11
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					11

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	69	-0-	-179	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	150	X	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	218	2	83	9	Y	75	64	1			22
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					22
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					22
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					22
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					22

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	135	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	151	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	147	1	2777	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	106	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2393	-0-	-337	-0-	115	1	2278	2	N	-0-					-0-
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	170	1	3298	2	N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					11
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1186	2	123	9	Y	112	92	1			31
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					31
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					31
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					31
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					31

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	120	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	137	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2529	-0-	-441	-0-	127	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2387	-0-	-682	-0-	113	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	118	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2512	-0-	-309	-0-	123	1	2389	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	1971	-0-	-378	-0-	112	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1833	-0-	-647	-0-	119	1	1714	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	110	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	109	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	N	-0-					-0-
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	110	1	1926	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	113	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	128	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	128	1	2367	2	N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	135	1	2708	2	N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2364	2	N	-0-					-0-
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	90	1	1967	2	N	-0-					-0-

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	150	1	447	2	Y	9					55
							10	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	57	1	596	2	Y	8					63
							9	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	62	1	423	2	Y	17	24	1			56
							19	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	109	1	819	2	Y	18					74
							20	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	119	1	1370	2	Y	32	42	1			64
							35	9									
*07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	339	1	1361	2	Y	32					96
							35	9									

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
02	261	N	207	-0-	-54	-0-	207	2			N	-0-					147
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2					149
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					149
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9	N	9					158
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	N	3					161
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	N	17					178

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
02	957	N	802	-0-	-155	-0-	802	2			N	-0-					40
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1072	2	9	9	N	8					48
04	1020	N	222	-0-	-798	-0-	222	2			N	-0-					48
05	868	N	94	-0-	-774	-0-	94	2			N	-0-					48
06	1050	N	109	-0-	-941	-0-	109	2			N	-0-					48
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	352	2	15	9	N	14					62

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

02	1972	X	1463	-0-	-509	-0-	362	1	1095	2	N	5					41
							6	9									
03	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	770	1	893	2	N	2					43
							2	9									
04	2040	X	1704	-0-	-336	-0-	815	1	883	2	N	5					48
							6	9									
05	2108	X	1637	-0-	-471	-0-	749	1	871	2	N	15					63
							17	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	389	1	1232	2	N	12					75
							13	9									
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	486	1	1591	2	N	104					179
							114	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	647	1	1913	2	N	10					189
							11	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	945	1	1258	2	N	7	178	1			18
							8	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	1088	1	1371	2	N	-0-					18
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1067	1	1239	2	N	8					26
							9	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1039	1	1204	2	N	2					28
							2	9									
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1035	1	1094	2	N	8					36
							9	9									

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	554	1	1096	2	N	28					81
							31	9									
03	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	512	1	1028	2	N	5					86
							6	9									
04	2010	N	1364	-0-	-646	-0-	400	1	961	2	N	3					89
							3	9									
05	1798	N	1134	-0-	-664	-0-	276	1	856	2	N	2					91
							2	9									
06	1500	N	944	-0-	-556	-0-	220	1	621	2	N	94					185
							103	9									
07	1395	N	667	-0-	-728	-0-	284	1	380	2	N	3					188
							3	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	432	1	726	2	N	15					123
							17	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	529	1	837	2	N	-0-					123
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	407	1	591	2	N	-0-					123
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	359	1	547	2	N	7					130
							8	9									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	181	1	253	2	N	5					135
							6	9									
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	252	1	548	2	N	2					137
							2	9									

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	667	1	1122	2	N	-0-					96
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	892	1	1412	2	N	-0-					96
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	627	1	911	2	N	-0-					96
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	691	1	1052	2	N	-0-					96
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	599	1	840	2	N	-0-					96
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	453	1	986	2	N	-0-					96

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	119	1	354	2	N	-0-					380
03	682	N	491	-0-	-191	-0-	211	1	280	2	N	-0-					380
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	222	1	281	2	N	-0-					380
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	199	1	232	2	N	-0-					380
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	219	1	253	2	N	-0-					380
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	231	1	243	2	N	-0-					380

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	528	-0-	-81	-0-	197	1	331	2	N	-0-					205
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	219	1	346	2	N	-0-					205
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	309	1	450	2	N	-0-					205
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	481	1	731	2	N	-0-					205
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	365	1	512	2	N	-0-					205
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	257	1	560	2	N	-0-					205

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	141	1	1173	2	N	10					249
							11	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	2	N	3					252
							3	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	180	1	912	2	N	3					255
							3	9									
05	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	197	1	1015	2	N	8					263
							9	9									
06	1230	N	1084	-0-	-146	-0-	323	1	755	2	N	5					268
							6	9									
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	308	1	705	2	N	20					288
							22	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 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
02	1740	N	1717	-0-		-23	-0-	184	1	1525	2	N	7					79
								8	9									
03	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	163	1	1577	2	N	5					84
								6	9									
04	1830	N	1667	-0-		-163	-0-	275	1	1390	2	N	2					86
								2	9									
05	1829	N	1456	-0-		-373	-0-	235	1	1208	2	N	12					98
								13	9									
06	1680	N	1231	-0-		-449	-0-	364	1	850	2	N	15					113
								17	9									
07	1736	N	1399	-0-		-337	-0-	408	1	934	2	N	52					165
								57	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	6178	-0-		-1014	-0-	2278	1	3832	2	N	62	185	1			246
								68	9									
03	7657	X	7042	-0-		-615	-0-	2679	1	4236	2	N	115					361
								127	9									
04	6731	X	6731	-0-		-0-	-0-	2699	1	3922	2	N	100					461
								110	9									
05	6913	X	5996	-0-		-917	-0-	2348	1	3571	2	N	70	187	1			344
								77	9									
06	6810	X	4279	-0-		-2531	-0-	1741	1	2440	2	N	89					433
								98	9									
07	7037	X	4737	-0-		-2300	-0-	1471	1	3202	2	N	58	165	1			326
								64	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	251	1	743	2	N	7					103
								8	9									
03	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	853	1	1137	2	N	-0-					103
04	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	870	1	1096	2	N	-0-					103
05	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	829	1	962	2	N	5					108
								6	9									
06	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	900	1	1043	2	N	5					113
								6	9									
*07	2032	N	2032	-0-		-0-	-0-	983	1	1038	2	N	10					123
								11	9									

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

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
02	1537	N	1203	-0-	-334	-0-	79	1	1106	2	N	16					228
							18	9									
03	1736	N	1061	-0-	-675	-0-	76	1	978	2	N	6	192	1			42
							7	9									
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	95	1	1022	2	N	8					50
							9	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	122	1	1283	2	N	13					63
							14	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	112	1	1184	2	N	11	2	8			72
							12	9									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	1216	2	N	13					85
							14	9									

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

02	725	N	508	-0-	-217	-0-	34	1	474	2	N	-0-					152
03	775	N	546	-0-	-229	-0-	40	1	506	2	N	-0-					152
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	46	1	498	2	N	-0-					152
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	48	1	501	2	N	-0-					152
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	N	-0-					152
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	568	2	N	-0-					152

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	155	1	2180	2	N	15					240
							17	9									
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	188	1	2411	2	N	26	189	1			77
							29	9									
04	2820	N	2397	-0-	-423	-0-	202	1	2187	2	N	7					84
							8	9									
05	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	214	1	2251	2	N	8					92
							9	9									
06	2550	N	1795	-0-	-755	-0-	155	1	1632	2	N	7	2	8			97
							8	9									
07	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	147	1	1603	2	N	-0-					97

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

02	2349	N	1872	-0-	-477	-0-	124	1	1748	2	N	-0-					103
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	143	1	1830	2	N	-0-					103
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	170	1	1834	2	N	-0-					103
05	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	168	1	1764	2	N	-0-					103
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	187	1	1973	2	N	-0-					103
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	187	1	2034	2	N	-0-					103

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1042	-0-	-234	-0-	1034	2	8	9	N	7					140
03	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	5	1	1011	2	N	5					145
							6	9									
04	1470	N	454	-0-	-1016	-0-	454	2			N	-0-					145
05	1116	N	495	-0-	-621	-0-	495	2			N	-0-					145
06	990	N	413	-0-	-577	-0-	413	2			N	-0-					145
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	N	7					152

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3315	-0-	415	2615	217	1	3045	2	N	48					163
							53	9									
03	6321	X	3706	-0-	-2615	-0-	263	1	3375	2	N	62					225
							68	9									
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	260	1	2809	2	N	40					265
							44	9									
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	243	1	2556	2	N	25	187	1			103
							28	9									
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	260	1	2737	2	N	37	5	8			135
							41	9									
*07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	261	1	2835	2	N	48					183
							53	9									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					83
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					83

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
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	153	1	2147	2	N	14					97
							15	9									
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1596	2	N	10					107
							11	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	145	1	1569	2	N	-0-					107
05	2480	N	1767	-0-	-713	-0-	152	1	1600	2	N	14					121
							15	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	157	1	1658	2	N	20	3	8			138
							22	9									
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	149	1	1619	2	N	9					147
							10	9									

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
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	211	2			N	-0-					122
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					122
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					122
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-	239	2			N	48					170
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	316	2			N	52					232
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					232

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	15	1	4987	2	N	40					190
							44	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	16	1	5475	2	N	6	176	1			20
							7	9									
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	15	1	5329	2	N	30					50
							33	9									
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	16	1	5616	2	N	-0-					50
06	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	15	1	5078	2	N	-0-					50
07	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	16	1	5357	2	N	-0-					50

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

02	2320	N	2060	-0-	-260	-0-	15	1	2045	2	N	-0-					100
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	16	1	2548	2	N	-0-					100
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	15	1	2471	2	N	20					120
							22	9									
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	16	1	2672	2	N	-0-					120
*06	3000	N	3188	-0-	188	188	15	1	3046	2	N	115	183	1			52
							127	9									
*07	3100	N	2994	-0-	-106	82	15	1	2979	2	N	-0-					52

INDIGO MINERALS LLC 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

02	4321	X	3708	-0-	-613	-0-	313	1	3395	2	Y	-0-					30
03	4619	X	2466	-0-	-2153	-0-	206	1	2252	2	Y	7					37
							8	9									
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	349	1	4364	2	Y	-0-					37
05	4774	X	3683	-0-	-1091	-0-	310	1	3369	2	Y	4					41
							4	9									
06	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	351	1	4024	2	Y	31	65	1			7
							34	9									
07	4867	X	3661	-0-	-1206	-0-	295	1	3352	2	Y	13					20
							14	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2182	-0-	-254	-0-	392	1	1784	2	N	5					130
							6	9									
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	451	1	2001	2	N	2					132
							2	9									
04	2400	X	2381	-0-	-19	-0-	424	1	1949	2	N	7					139
							8	9									
05	2480	X	2350	-0-	-130	-0-	420	1	1921	2	N	8					147
							9	9									
06	2400	X	2398	-0-	-2	-0-	417	1	1978	2	N	3					150
							3	9									
07	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	414	1	1881	2	N	5					155
							6	9									

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	486	-0-	-239	-0-	41	1	445	2	Y	-0-					25
03	1240	N	783	-0-	-457	-0-	64	1	705	2	Y	13					38
							14	9									
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	43	1	536	2	Y	-0-					38
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	Y	4					42
							4	9									
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	50	1	570	2	Y	24	61	1			5
							26	9									
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	56	1	637	2	Y	19					24
							21	9									

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	469	-0-	-53	-0-	40	1	429	2	Y	-0-					25
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	48	1	523	2	Y	12					37
							13	9									
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	38	1	471	2	Y	-0-					37
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	481	2	Y	4					41
							4	9									
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	40	1	460	2	Y	24	60	1			5
							26	9									
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	40	1	452	2	Y	16					21
							18	9									

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3147	-0-	-449	-0-	259	1	2815	2	Y	66					79
							73	9									
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	320	1	3493	2	Y	35					114
							39	9									
04	3600	X	3594	-0-	-6	-0-	261	1	3270	2	Y	57	150	1			21
							63	9									
05	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	274	1	2975	2	Y	108					129
							119	9									
06	3720	X	2572	-0-	-1148	-0-	201	1	2306	2	Y	59	147	1			41
							65	9									
07	3844	X	3397	-0-	-447	-0-	273	1	3081	2	Y	39					80
							43	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	237	-0-	-227	-0-	43	1	194	2	N	-0-					32
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	14	1	64	2	N	-0-					32
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	26	1	118	2	N	-0-					32
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	30	1	138	2	N	5					37
							6	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	155	2	N	1					38
							1	9									
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	9					47
							10	9									

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	415	-0-	-571	-0-	35	1	379	2	Y	1					1
							1	9									
03	1054	X	806	-0-	-248	-0-	67	1	738	2	Y	1					2
							1	9									
04	1110	X	771	-0-	-339	-0-	57	1	713	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1147	X	593	-0-	-554	-0-	50	1	542	2	Y	1					2
							1	9									
06	1110	X	641	-0-	-469	-0-	51	1	588	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	806	X	661	-0-	-145	-0-	53	1	607	2	Y	1					2
							1	9									

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	555	-0-	-83	-0-	47	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	49	1	617	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	512	-0-	-77	-0-	43	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	760	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3340	-0-	-1416	-0-	280	1	3042	2	Y	16					20
							18	9									
03	5084	X	3835	-0-	-1249	-0-	321	1	3504	2	Y	9					29
							10	9									
04	4800	X	3427	-0-	-1373	-0-	253	1	3160	2	Y	13	37	1			5
							14	9									
05	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	317	1	3444	2	Y	30					35
							33	9									
06	3840	X	3776	-0-	-64	-0-	301	1	3452	2	Y	21	41	1			15
							23	9									
07	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	301	1	3417	2	Y	10					25
							11	9									

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 426447
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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	1077	-0-	-83	-0-	1052	2	25	9	N	23		1	8		120
03	1240	X	1053	-0-	-187	-0-	1044	2	9	9	N	8					128
04	1200	X	1012	-0-	-188	-0-	973	2	39	9	N	35					163
05	1147	X	1061	-0-	-86	-0-	1039	2	22	9	N	20					183
06	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1893	2	17	9	N	15					198
*07	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1543	2	21	9	N	19					217

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	878	-0-	-485	-0-	878	2			N	-0-					305
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	181	1			124
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					124
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					124
06	1410	N	793	-0-	-617	-0-	793	2			N	-0-					124
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					124

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
02	3016	X	2833	-0-	-183	-0-	2802	2	31	9	N	28		1	8		237
03	3224	X	2767	-0-	-457	-0-	2767	2			N	-0-					237
04	3120	X	2664	-0-	-456	-0-	2656	2	8	9	N	7					244
05	3069	X	2418	-0-	-651	-0-	2418	2			N	-0-	168	1			76
06	2970	X	2032	-0-	-938	-0-	2014	2	18	9	N	16					92
07	3038	X	837	-0-	-2201	-0-	829	2	8	9	N	7					99

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	296	1	2684	3	Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	133	1	1211	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	-0-					-0-
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	102	1	937	3	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		765	-0-	765	765	746	3	19	9	N	17		1	8		197
03	T. A.		1487	-0-	1487	2252	1487	3			N	-0-					197
04	T. A.		1256	-0-	1256	3508	1256	3			N	-0-					197
05	T. A.		1447	-0-	1447	4955	1447	3			N	-0-					197
06	T. A.		1517	-0-	1517	6472	1517	3			N	-0-					197
07	T. A.		1734	-0-	1734	8206	1734	3			N	-0-					197

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			N	-0-					122
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					122
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	T. A.		11	-0-	11	11	10	3	1	9	Y	1					74
04	T. A.		580	-0-	580	591	580	3			Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	591					Y	-0-					74
06	T. A.		21	-0-	21	612	21	3			Y	-0-					74
07	T. A.		349	-0-	349	961	349	3			Y	-0-					74

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

02	4408	X	3257	-0-	-1151	-0-	3246	3	11	9	N	10	5	8			128
03	4712	X	1715	-0-	-2997	-0-	1713	3	2	9	N	2					130
04	4560	X	370	-0-	-4190	-0-	362	3	8	9	N	7					137
05	4557	X	232	-0-	-4325	-0-	226	3	6	9	N	5					142
06	3870	X	372	-0-	-3498	-0-	366	3	6	9	N	5					147
07	3472	X	2692	-0-	-780	-0-	2675	3	17	9	N	15					162

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	3			N	-0-					92
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					92
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					95
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	N	3					98
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					98
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					98

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

02	1276	N	703	-0-	-573	-0-	693	3	10	9	N	9	2	8			127
03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	3			N	-0-					127
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					127
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	756	3	13	9	N	12					139
*06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1137	3	1	9	N	1					140
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	3	2	9	N	2					142

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	3531	-0-	-1428	-0-	3481	3	50	9	N	45	190	1	6	8	33
03	5301	X	4746	-0-	-555	-0-	4733	3	13	9	N	12					45
04	5130	X	4581	-0-	-549	-0-	4556	3	25	9	N	23					68
05	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	4597	3	6	9	N	5					73
06	4590	X	4352	-0-	-238	-0-	4350	3	2	9	N	2					75
07	4743	X	3973	-0-	-770	-0-	3938	3	35	9	N	32					107

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

02	4379	X	4222	-0-	-157	-0-	4167	3	55	9	N	50	5	8			184
03	4526	X	4522	-0-	-4	-0-	4493	3	29	9	N	26					210
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4392	3	41	9	N	37					247
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4606	3	41	9	N	37	3	8			281
*06	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4481	3	42	9	N	38	184	1	1	8	134
07	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4437	3	20	9	N	18	2	8			150

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					129
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	361	2	17	9	N	15					144
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	364	2	3	9	N	3					147
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	360	2	13	9	N	12					159
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	185	2	3	9	N	3					162
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	224	2	8	9	N	7					169

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2664	2	47	9	N	43					194
03	2046	X	1199	-0-	-847	-0-	1186	2	13	9	N	12					206
04	1980	X	623	-0-	-1357	-0-	622	2	1	9	N	1					207
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4034	2	55	9	N	50	3	8			254
06	1980	X	1616	-0-	-364	-0-	1599	2	17	9	N	15	189	1	1	8	79
07	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1959	2	8	9	N	7	1	8			85

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

02	551	N	502	-0-	-49	-0-	488	2	14	9	N	13					145
03	806	N	202	-0-	-604	-0-	202	2			N	-0-					145
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	2	17	9	N	15					160
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	N	11					171
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	2	14	9	N	13					184
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	554	2			N	-0-	160	1			24

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	360	-0-	-365	-0-	360	2			N	-0-	194	1			18
03	899	N	744	-0-	-155	-0-	723	2	21	9	N	19					37
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1023	2	31	9	N	28					65
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1130	2	33	9	N	30	1	8			94
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1020	2	29	9	N	26	1	8			119
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	935	2	22	9	N	20					139

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1237	2	28	9	Y	25					221
03	1054	N	443	-0-	-611	-0-	437	2	6	9	Y	5					226
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1448	2	34	9	Y	31	1	8			256
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1464	2	21	9	Y	19	1	8			274
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	188	1	1	8	91
07	1302	N	575	-0-	-727	-0-	571	2	4	9	Y	4					95

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
02	1479	N	1397	-0-	-82	-0-	1375	2	22	9	N	20	189	1			57
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1435	2	30	9	N	27					84
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1396	2	25	9	N	23					107
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1441	2	14	9	N	13					120
06	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	1263	2	26	9	N	24	2	8			142
07	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1283	2	23	9	N	21	1	8			162

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	N	5					80
03	558	N	434	-0-	-124	-0-	428	2	6	9	N	5					85
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					90
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8			90
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					90
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	1	8			90

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1814	-0-	-158	-0-	1811	2	3	9	N	3					155
03	2108	X	1566	-0-	-542	-0-	1560	2	6	9	N	5					160
04	2040	X	1978	-0-	-62	-0-	1970	2	8	9	N	7					167
05	1953	X	1164	-0-	-789	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			167
06	1890	X	1548	-0-	-342	-0-	1542	2	6	9	N	5	1	8			171
07	2046	X	1207	-0-	-839	-0-	1207	2			N	-0-					171

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					200
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2					202
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	271	2	3	9	N	3					205
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					205
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	N	2					207
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2057	2	24	9	N	22					521
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2234	2	39	9	N	35					556
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2234	2	36	9	N	33					589
05	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2036	2	88	9	N	80	184	1			485
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	1884	2	31	9	N	28					513
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					513

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
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1749	2	9	9	N	8					106
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	N	2					108
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5					113
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1875	2	30	9	N	27					140
06	1830	N	1591	-0-	-239	-0-	1588	2	3	9	N	3					143
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
02	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1725	2	9	9	N	8					364
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1868	2	8	9	N	7					371
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1868	2	9	9	N	8					379
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	2	6	9	N	5					384
06	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	1729	2	9	9	N	8					392
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					392

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
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	N	8					803
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2250	2	11	9	N	10					813
04	2400	N	2261	-0-	-139	-0-	2250	2	11	9	N	10					823
05	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2326	2	53	9	N	48	184	1			687
*06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2243	2	57	9	N	52					739
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					739

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
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1934	2	8	9	N	7					21
03	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1928	2	6	9	N	5					26
04	2010	N	1936	-0-	-74	-0-	1928	2	8	9	N	7					33
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2181	2	9	9	N	8					41
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2239	2	98	9	N	89					130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2208	2	14	9	N	13					68
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	N	7					75
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2077	2	77	9	N	70					145
05	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	1706	2	13	9	N	12					157
06	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	1834	2	57	9	N	52					209
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	930	-0-	-27	-0-	928	2	2	9	N	2					597
03	806	X	492	-0-	-314	-0-	492	2			N	-0-					597
04	690	X	492	-0-	-198	-0-	492	2			N	-0-					597
05	992	X	228	-0-	-764	-0-	228	2			N	-0-					597
06	960	X	136	-0-	-824	-0-	136	2			N	-0-					597
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					597

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	2	13	9	N	12					262
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2019	2	108	9	N	98					360
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2019	2	47	9	N	43					403
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2013	2	8	9	N	7					410
06	2070	N	1811	-0-	-259	-0-	1800	2	11	9	N	10					420
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2420	2	14	9	N	13					59
03	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	2392	2	86	9	N	78					137
04	2520	X	2450	-0-	-70	-0-	2392	2	58	9	N	53					190
05	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	2287	2	53	9	N	48	170	1			68
06	2520	X	2302	-0-	-218	-0-	2284	2	18	9	N	16					84
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					84

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

02	1943	N	1887	-0-	-56	-0-	1874	2	13	9	N	12					458
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2020	2	72	9	N	65					523
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2020	2	8	9	N	7					530
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2013	2	235	9	N	214	176	1			568
06	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1908	2	8	9	N	7					575
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					575

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2176	2	50	9	N	45	178	1			699
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2336	2	9	9	N	8					707
04	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2336	2	20	9	N	18					725
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2467	2	127	9	N	115					840
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2469	2	10	9	N	9	184	1			665
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					665

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2395	2	13	9	N	12					540
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2069	2	101	9	N	92					632
04	2280	X	2099	-0-	-181	-0-	2069	2	30	9	N	27					659
05	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	1670	2	8	9	N	7					666
06	2490	X	1666	-0-	-824	-0-	1652	2	14	9	N	13					679
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					679

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					1536
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					1536
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2280	2	2	9	N	2					1538
05	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	1980	2	9	9	N	8					1546
06	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1927	2	14	9	N	13					1559
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1559

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	N	3					278
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					281
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	183	2	2	9	N	2					283
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	92	2	3	9	N	3					286
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	123	2	2	9	N	2					288
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

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
02	1943	N	1877	-0-	-66	-0-	1868	2	9	9	N	8					355
03	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	1771	2	6	9	N	5					360
04	1950	N	1777	-0-	-173	-0-	1771	2	6	9	N	5					365
05	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	1925	2			N	-0-					365
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1925	2	13	9	N	12	175	1			202
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	T. A.		610	-0-	610	610	608	2	2	9	N	2					170
04	T. A.		608	-0-	608	1218	608	2			N	-0-					170
05	T. A.		11	-0-	11	1229	11	2			N	-0-					170
*06	1240	X	11	-0-	-1229	-0-	11	2			N	-0-					170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	32	-0-	-84	-0-	32	2			N	-0-					225
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					225
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					225
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					225
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	306	2	19	9	N	17					242
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	17	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	14	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	9	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-136	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	48	1	1612	2	Y	-0-					192
03	1519	N	845	-0-	-674	-0-	25	1	820	2	Y	-0-					192
04	1470	N	682	-0-	-788	-0-	20	1	662	2	Y	-0-					192
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	Y	-0-					192
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	153	155	1			190
							168	9									
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					190

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2032	-0-	-723	-0-	59	1	1973	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1725	-0-	-1127	-0-	50	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1625	-0-	-1135	-0-	47	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	54	1	1811	2	Y	40					40
							44	9									
06	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	40	1	1320	2	Y	34	32	1			42
							37	9									
07	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	41	1	1378	2	Y	-0-					42

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	2	Y	61	67	1			28
							67	9									
03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	122	1	2711	2	Y	99	96	1			31
							109	9									
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	77	1	1700	2	Y	62					93
							68	9									
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	88	1	1958	2	Y	12	68	1			37
							13	9									
06	2640	N	1710	-0-	-930	-0-	72	1	1603	2	Y	32					69
							35	9									
07	1922	N	1499	-0-	-423	-0-	63	1	1393	2	Y	39	54	1			54
							43	9									

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	2	Y	19	19	1			8
							21	9									
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2362	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
04	2280	N	1430	-0-	-850	-0-	61	1	1345	2	Y	22					29
							24	9									
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	105	1	2323	2	Y	2	21	1			10
							2	9									
06	2280	N	2041	-0-	-239	-0-	87	1	1936	2	Y	16					26
							18	9									
*07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	103	1	2292	2	Y	14	22	1			18
							15	9									

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
02	2349	X	2038	-0-	-311	-0-	85	1	1894	2	Y	54	58	1			24
							59	9									
03	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	107	1	2375	2	Y	2	19	1			7
							2	9									
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	135	1	2992	2	Y	78					85
							86	9									
05	3007	X	2234	-0-	-773	-0-	96	1	2124	2	Y	13	62	1			36
							14	9									
06	2400	X	2368	-0-	-32	-0-	101	1	2241	2	Y	24					60
							26	9									
07	3317	X	2033	-0-	-1284	-0-	86	1	1922	2	Y	23	49	1			34
							25	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1520	-0-		-597	-0-		64	1	1430	2	Y	24	27	1			11
									26	9									
03	1798	N	1721	-0-		-77	-0-		72	1	1610	2	Y	35	35	1			11
									39	9									
04	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-		81	1	1794	2	Y	20					31
									22	9									
05	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-		75	1	1671	2	Y	5	23	1			13
									6	9									
06	1680	N	1667	-0-		-13	-0-		71	1	1578	2	Y	16					29
									18	9									
*07	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-		111	1	2461	2	Y	29	25	1			33
									32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	786	-0-		-1215	-0-		34	1	750	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
03	1147	N	688	-0-		-459	-0-		29	1	651	2	Y	7	6	1			2
									8	9									
04	582	N	582	-0-		-0-	-0-		25	1	555	2	Y	2					4
									2	9									
05	996	N	996	-0-		-0-	-0-		43	1	952	2	Y	1	3	1			2
									1	9									
06	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-		87	1	1934	2	Y	22					24
									24	9									
*07	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-		48	1	1060	2	Y	28	20	1			32
									31	9									

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1363	-0-		-261	-0-		58	1	1292	2	Y	12	13	1			5
									13	9									
03	1736	X	1535	-0-		-201	-0-		66	1	1456	2	Y	12	13	1			4
									13	9									
04	1620	X	1579	-0-		-41	-0-		68	1	1503	2	Y	7					11
									8	9									
05	1886	X	1886	-0-		-0-	-0-		81	1	1803	2	Y	2	8	1			5
									2	9									
06	1500	X	1256	-0-		-244	-0-		54	1	1195	2	Y	6					11
									7	9									
07	1643	X	1232	-0-		-411	-0-		53	1	1167	2	Y	11	9	1			13
									12	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-		-0-	-0-		429	3			N	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-		-78	-0-		418	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-		-0-	-0-		410	3			N	-0-					-0-
05	465	N	379	-0-		-86	-0-		379	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-		-0-	-0-		450	3			N	-0-					-0-
07	434	N	227	-0-		-207	-0-		227	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	167	1	1390	2	N	38					385
							42	9									
03	1829	N	1624	-0-	-205	-0-	148	1	1432	2	N	40					425
							44	9									
04	1650	N	1432	-0-	-218	-0-	236	1	1196	2	N	-0-	156	1			269
05	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	271	1	1395	2	N	30					299
							33	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	513	1	1198	2	N	21					320
							23	9									
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	462	1	1057	2	N	27					347
							30	9									

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					3
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					3
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			N	-0-					3
05	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			N	-0-					3
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					3
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					3

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	15	1	1451	2	N	-0-					30
03	1147	N	436	-0-	-711	-0-	16	1	420	2	N	-0-					30
04	1050	N	393	-0-	-657	-0-	15	1	378	2	N	-0-					30
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					30
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					30
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-					30

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	704	2	29	9	N	26	1	8			1799
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	812	2	31	9	N	28	4	8			1823
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	826	2	40	9	N	36	4	8			1855
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	661	2	22	9	N	20	1	8			1874
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	717	2	6	9	N	5	5	8			1874
07	899	N	718	-0-	-181	-0-	712	2	6	9	N	5	5	8			1874

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
02	2639	N	1779	-0-	-860	-0-	1738	2	41	9	N	37	5	8			237
03	2945	N	1363	-0-	-1582	-0-	1359	2	4	9	N	4	162	1	1	8	78
04	2190	N	1148	-0-	-1042	-0-	1082	2	66	9	N	60	1	8			137
05	1891	N	1070	-0-	-821	-0-	1050	2	20	9	N	18					155
06	1320	N	972	-0-	-348	-0-	943	2	29	9	N	26	157	1	1	8	23
07	1178	N	908	-0-	-270	-0-	895	2	13	9	N	12	2	8			33

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8671	X	6764	-0-	-1907	-0-	6606	3	158	9	Y	144	187	1	8	8	94
03	9269	X	6341	-0-	-2928	-0-	6338	3	3	9	Y	3					97
04	8100	X	5274	-0-	-2826	-0-	2788	1	2484	3	Y	2					99
							2	9									
05	9920	X	9588	-0-	-332	-0-	9581	3	7	9	Y	6					105
06	9600	X	8232	-0-	-1368	-0-	123	1	8109	3	Y	-0-					105
*07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	48	1	7432	3	Y	-0-					105

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15348	3	155	9	Y	141	192	1	8	8	75
03	15841	X	14348	-0-	-1493	-0-	14331	3	17	9	Y	15					90
04	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	19347	3	13	9	Y	12					102
05	20274	X	19769	-0-	-505	-0-	19738	3	31	9	Y	28					130
06	19620	X	17837	-0-	-1783	-0-	17772	3	65	9	Y	59					189
*07	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	17857	3	6	9	Y	5					194

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
02	7511	X	5845	-0-	-1666	-0-	204	1	5585	3	Y	51	179	1	7	8	92
							56	9									
03	7874	X	5779	-0-	-2095	-0-	254	1	5522	3	Y	3					95
							3	9									
04	7620	X	6651	-0-	-969	-0-	304	1	6328	3	Y	17					112
							19	9									
05	7502	X	6139	-0-	-1363	-0-	266	1	5843	3	Y	27					139
							30	9									
*06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	305	1	6244	3	Y	1					140
							1	9									
*07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	300	1	5986	3	Y	4					144
							4	9									

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
02	20648	X	13137	-0-	-7511	-0-	13028	3	109	9	N	99	193	1	4	8	132
03	21359	X	16887	-0-	-4472	-0-	16856	3	31	9	N	28					160
04	20220	X	15699	-0-	-4521	-0-	15615	3	84	9	N	76	189	1			47
05	19065	X	15842	-0-	-3223	-0-	15781	3	61	9	N	55					102
06	16500	X	14932	-0-	-1568	-0-	14888	3	44	9	N	40					142
07	16895	X	14607	-0-	-2288	-0-	14573	3	34	9	N	31					173

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	2604	-0-	-2529	-0-	2567	3	37	9	Y	34	26	1			174
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	7924	3	88	9	Y	80	66	1			188
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8655	3	98	9	Y	89	230	1			47
05	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8865	3	68	9	Y	62	67	1			42
*06	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11251	3	68	9	Y	62	58	1			46
*07	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9062	3	51	9	Y	46	50	1			42

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
02	18850	X	12749	-0-	-6101	-0-	12639	3	110	9	N	100	192	1	3	8	72
03	19437	X	15925	-0-	-3512	-0-	15886	3	39	9	N	35					107
04	18660	X	14554	-0-	-4106	-0-	14468	3	86	9	N	78					185
05	17918	X	14539	-0-	-3379	-0-	14477	3	62	9	N	56	189	1			52
06	15750	X	13325	-0-	-2425	-0-	13291	3	34	9	N	31					83
07	15934	X	13493	-0-	-2441	-0-	13463	3	30	9	N	27					110

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
02	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	341	1	14449	3	Y	56	191	1			42
							62	9									
03	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	366	1	14667	3	Y	8					50
							9	9									
04	13620	X	12569	-0-	-1051	-0-	294	1	12275	3	Y	-0-					50
05	14074	X	11766	-0-	-2308	-0-	267	1	11462	3	Y	34					84
							37	9									
06	15360	X	11868	-0-	-3492	-0-	295	1	11573	3	Y	-0-					83
07	15872	X	12453	-0-	-3419	-0-	309	1	12137	3	Y	6					90
							7	9									

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	20277	3	22	9	Y	20	17	1			98
03	21088	X	21088	-0-	-0-	-0-	21069	3	19	9	Y	17	17	1			98
04	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	20226	3	18	9	Y	16	15	1			99
05	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21494	3	14	9	Y	13	14	1			98
*06	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	26922	3	14	9	Y	13	12	1			99
*07	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21267	3	10	9	Y	9	10	1			98

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
02	15892	X	10057	-0-	-5835	-0-	9993	3	64	9	N	58	3	8			137
03	16368	X	12817	-0-	-3551	-0-	12803	3	14	9	N	13					150
04	15480	X	11939	-0-	-3541	-0-	11871	3	68	9	N	62					212
05	14725	X	12085	-0-	-2640	-0-	12040	3	45	9	N	41	188	1			65
06	12810	X	10877	-0-	-1933	-0-	10863	3	14	9	N	13					78
07	12803	X	10976	-0-	-1827	-0-	10947	3	29	9	N	26					104

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
02	17922	X	11718	-0-	-6204	-0-	11712	3	6	9	N	5	5	8			197
03	18724	X	11555	-0-	-7169	-0-	11555	3			N	-0-					197
04	18090	X	16099	-0-	-1991	-0-	16096	3	3	9	N	3					200
05	17825	X	16445	-0-	-1380	-0-	16445	3			N	-0-					200
06	16110	X	14446	-0-	-1664	-0-	14444	3	2	9	N	2					202
*07	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	3			N	-0-					202

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8468	X	8414	-0-	-54	-0-	8322	3	92	9	Y	84	69	1			93
03	12896	X	9845	-0-	-3051	-0-	9775	3	70	9	Y	64	67	1			90
04	12480	X	7355	-0-	-5125	-0-	7292	3	63	9	Y	57	55	1			92
05	12896	X	9398	-0-	-3498	-0-	9337	3	61	9	Y	55	54	1			93
*06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11523	3	59	9	Y	54	51	1			96
07	9734	X	9244	-0-	-490	-0-	9199	3	45	9	Y	41	45	1			92

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

02	986	N	728	-0-	-258	-0-	722	2	6	9	N	5					173
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					173
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	2	2	9	N	2					175
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					175
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	940	2	151	9	N	137	137	1			175
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					175

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	1	1	2225	2	Y	22	20	1		2
							24	9								
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	3	1		-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3	3	1		-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	941	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	2340	X	630	-0-	-1710	-0-	628	2	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	2418	X	784	-0-	-1634	-0-	1	1	781	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	-0-	-0-	-348	-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-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1	1	1800	2	Y	46	42	1		4
							51	9								
03	806	N	498	-0-	-308	-0-	484	2	14	9	Y	13	16	1		1
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42	9	Y	38	36	1		3
05	1767	N	921	-0-	-846	-0-	899	2	22	9	Y	20	21	1		2
06	T. A.		1460	-0-	1460	1460	1	1	1433	2	Y	24	23	1		3
							26	9								
07	T. A.		1354	-0-	1354	2814	2	1	1329	2	Y	21	22	1		2
							23	9								

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1049	2	156	9	Y	142	165	1		19
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	850	2	166	9	Y	151	87	1		83
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	Y	10	84	1		9
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1344	2	61	9	Y	55				64
06	T. A.		1447	-0-	1447	1447	1394	2	53	9	Y	48				112
07	T. A.		1356	-0-	1356	2803	1303	2	53	9	Y	48	105	1		55

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2518	2	174	9	Y	158	182	1			21
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1751	2	166	9	Y	151	89	1			83
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	1289	2	11	9	Y	10	84	1			9
05	1860	N	1118	-0-	-742	-0-	1068	2	50	9	Y	45					54
06	T. A.		781	-0-	781	781	751	2	30	9	Y	27					81
07	T. A.		893	-0-	893	1674	883	2	10	9	Y	9	76	1			14

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1901	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2088	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	1	1	1012	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	T. A.		1036	-0-	1036	1036	1	1	1033	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	T. A.		1467	-0-	1467	2503	2	1	1461	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	23417	2	466	9	N	424	350	1			236
03	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	24098	2	314	9	N	285	360	1			161
04	23130	X	22888	-0-	-242	-0-	22673	2	215	9	N	195	168	1			188
05	23901	X	23351	-0-	-550	-0-	23120	2	231	9	N	210	170	1			228
06	24720	X	22218	-0-	-2502	-0-	21987	2	231	9	N	210	180	1			258
07	25544	X	22841	-0-	-2703	-0-	22573	2	268	9	N	244	351	1			151

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
02	26477	X	25338	-0-	-1139	-0-	24984	2	354	9	N	322	359	1			173
03	28303	X	27121	-0-	-1182	-0-	26563	2	558	9	N	507	551	1			129
04	26820	X	26233	-0-	-587	-0-	25913	2	320	9	N	291	357	1			63
05	27220	X	27220	-0-	-0-	-0-	26881	2	339	9	N	308	183	1			188
06	26250	X	26044	-0-	-206	-0-	25737	2	307	9	N	279	354	1			113
07	27125	X	26440	-0-	-685	-0-	26109	2	331	9	N	301	176	1			238

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
02	26158	X	24388	-0-	-1770	-0-	13	1	24356	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
03	27962	X	18442	-0-	-9520	-0-	18428	2	14	9	Y	13	14	1			1
04	27060	X	23536	-0-	-3524	-0-	2	1	23516	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
05	27838	X	20083	-0-	-7755	-0-	11	1	20055	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
06	25950	X	19940	-0-	-6010	-0-	13	1	19890	2	Y	34	31	1			4
							37	9									
*07	26602	X	26602	-0-	-0-	-0-	33	1	26511	2	Y	53	53	1			4
							58	9									

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
02	18502	X	17499	-0-	-1003	-0-	17237	2	262	9	N	238	164	1			289
03	19778	X	17313	-0-	-2465	-0-	16986	2	327	9	N	297	366	1			220
04	19140	X	16758	-0-	-2382	-0-	16322	2	436	9	N	396	346	1			270
05	19778	X	17126	-0-	-2652	-0-	16817	2	309	9	N	281	368	1			183
06	19740	X	15957	-0-	-3783	-0-	15573	2	384	9	N	349	350	1			182
*07	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19248	2	290	9	N	264	177	1			269

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
02	51943	X	51943	-0-	-0-	-0-	136	1	51223	2	N	531	546	1			471
							584	9									
03	74154	X	74154	-0-	-0-	-0-	228	1	73390	2	N	487	377	1			581
							536	9									
04	69716	X	69716	-0-	-0-	-0-	1033	1	68066	2	N	561	713	1			429
							617	9									
05	69954	X	69954	-0-	-0-	-0-	1050	1	68435	2	N	426	364	1			491
							469	9									
06	66460	X	66460	-0-	-0-	-0-	1010	1	64927	2	N	475	533	1			433
							523	9									
*07	65155	X	65155	-0-	-0-	-0-	1035	1	63703	2	N	379	365	1			447
							417	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24853	X	24458	-0-	-395	-0-	13	1	24116	2	Y	299	300	1			28
							329	9									
03	26567	X	25165	-0-	-1402	-0-	24799	2	366	9	Y	333	330	1			31
04	25710	X	23572	-0-	-2138	-0-	2	1	23294	2	Y	251	262	1			20
							276	9									
05	26567	X	24533	-0-	-2034	-0-	13	1	24244	2	Y	251	247	1			24
							276	9									
06	26190	X	23346	-0-	-2844	-0-	15	1	23133	2	Y	180	182	1			22
							198	9									
07	26133	X	23816	-0-	-2317	-0-	29	1	23514	2	Y	248	252	1			18
							273	9									

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
02	40107	X	37183	-0-	-2924	-0-	20	1	36808	2	Y	323	325	1			30
							355	9									
03	42873	X	38787	-0-	-4086	-0-	38390	2	397	9	Y	361	358	1			33
04	40860	X	36998	-0-	-3862	-0-	4	1	36690	2	Y	276	287	1			22
							304	9									
05	41819	X	37952	-0-	-3867	-0-	20	1	37629	2	Y	275	271	1			26
							303	9									
06	39630	X	36141	-0-	-3489	-0-	24	1	35901	2	Y	196	198	1			24
							216	9									
07	39742	X	36749	-0-	-2993	-0-	45	1	36420	2	Y	258	263	1			19
							284	9									

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
02	70665	X	70665	-0-	-0-	-0-	38	1	70062	2	Y	514	516	1			48
							565	9									
03	72646	X	72646	-0-	-0-	-0-	72015	2	631	9	Y	574	569	1			53
04	68441	X	68441	-0-	-0-	-0-	7	1	67951	2	Y	439	457	1			35
							483	9									
05	66197	X	66197	-0-	-0-	-0-	35	1	65698	2	Y	422	417	1			40
							464	9									
06	59255	X	59255	-0-	-0-	-0-	39	1	58880	2	Y	305	308	1			37
							336	9									
*07	59707	X	59707	-0-	-0-	-0-	74	1	59183	2	Y	409	416	1			30
							450	9									

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
02	28681	X	26120	-0-	-2561	-0-	25834	2	286	9	N	260	339	1			143
03	27931	X	27779	-0-	-152	-0-	27482	2	297	9	N	270	178	1			235
04	27030	X	26535	-0-	-495	-0-	26221	2	314	9	N	285	335	1			185
05	27931	X	26788	-0-	-1143	-0-	26581	2	207	9	N	188	179	1			194
06	27030	X	25576	-0-	-1454	-0-	25325	2	251	9	N	228	172	1			250
07	27931	X	25729	-0-	-2202	-0-	25602	2	127	9	N	115	168	1			197

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
02	53360	X	47154	-0-	-6206	-0-	46394	2	760	9	N	691	733	1			209
03	57040	X	49449	-0-	-7591	-0-	48732	2	717	9	N	652	540	1			321
04	54720	X	46705	-0-	-8015	-0-	46053	2	652	9	N	593	703	1			211
05	54219	X	47110	-0-	-7109	-0-	46479	2	631	9	N	574	521	1			264
06	52958	X	52958	-0-	-0-	-0-	52297	2	661	9	N	601	703	1			162
*07	58732	X	58732	-0-	-0-	-0-	58039	2	693	9	N	630	536	1			256

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53695	X	53695	-0-	-0-	-0-	29	1	53138	2	Y	480	476	1			45
							528	9									
03	40021	X	17064	-0-	-22957	-0-	16881	2	183	9	Y	166	196	1			15
04	60124	X	60124	-0-	-0-	-0-	6	1	59721	2	Y	361	347	1			29
							397	9									
05	49297	X	49297	-0-	-0-	-0-	26	1	48828	2	Y	403	394	1			38
							443	9									
06	49788	X	49788	-0-	-0-	-0-	33	1	49492	2	Y	239	248	1			29
							263	9									
*07	49681	X	49681	-0-	-0-	-0-	61	1	49298	2	Y	293	301	1			21
							322	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

02	15428	X	12899	-0-	-2529	-0-	12679	2	220	9	N	200	351	1			123
03	15841	X	12793	-0-	-3048	-0-	12602	2	191	9	N	174	183	1			114
04	13530	X	12657	-0-	-873	-0-	12479	2	178	9	N	162					276
05	13950	X	13149	-0-	-801	-0-	12980	2	169	9	N	154	354	1			76
06	13440	X	12634	-0-	-806	-0-	12482	2	152	9	N	138					214
07	13795	X	12806	-0-	-989	-0-	12666	2	140	9	N	127	180	1			161

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

02	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	973	1	7402	2	N	125	167	1			128
							138	9									
03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1113	1	7736	2	N	169					297
							186	9									
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	1110	1	7984	2	N	121	347	1			71
							133	9									
05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	1147	1	8183	2	N	180	175	1			76
							198	9									
06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	1073	1	7186	2	N	88					164
							97	9									
*07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	1022	1	6187	2	N	82					246
							90	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51386	X	51386	-0-	-0-	-0-	28	1	50975	2	Y	348	337	1			33
							383	9									
03	47244	X	36552	-0-	-10692	-0-	36342	2	210	9	Y	191	206	1			18
04	53219	X	53219	-0-	-0-	-0-	5	1	52854	2	Y	327	319	1			26
							360	9									
05	50637	X	50637	-0-	-0-	-0-	26	1	50245	2	Y	333	327	1			32
							366	9									
06	48937	X	48937	-0-	-0-	-0-	33	1	48642	2	Y	238	241	1			29
							262	9									
*07	49342	X	49342	-0-	-0-	-0-	61	1	48927	2	Y	322	328	1			23
							354	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

02	48672	X	48672	-0-	-0-	-0-	26	1	48351	2	Y	268	268	1			25
							295	9									
03	47027	X	44201	-0-	-2826	-0-	43984	2	217	9	Y	197	204	1			18
04	51087	X	51087	-0-	-0-	-0-	5	1	50778	2	Y	276	272	1			22
							304	9									
05	47027	X	46646	-0-	-381	-0-	24	1	46325	2	Y	270	266	1			26
							297	9									
06	45938	X	45938	-0-	-0-	-0-	31	1	45690	2	Y	197	199	1			24
							217	9									
*07	48293	X	48293	-0-	-0-	-0-	60	1	47930	2	Y	275	279	1			20
							303	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

02	33466	X	33037	-0-	-429	-0-	212	1	32694	2	N	119	165	1			147
							131	9									
03	33387	X	27242	-0-	-6145	-0-	144	1	26947	2	N	137					284
							151	9									
04	29790	X	26397	-0-	-3393	-0-	677	1	25532	2	N	171	172	1			283
							188	9									
05	35309	X	27393	-0-	-7916	-0-	717	1	26567	2	N	99	180	1			202
							109	9									
06	34170	X	26110	-0-	-8060	-0-	700	1	25305	2	N	95					297
							105	9									
07	35309	X	26611	-0-	-8698	-0-	732	1	25762	2	N	106	185	1			218
							117	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36424	X	33789	-0-	-2635	-0-	18	1	33424	2	Y	315	316	1			30
							347	9									
03	38936	X	29621	-0-	-9315	-0-	29334	2	287	9	Y	261	267	1			24
04	37680	X	29961	-0-	-7719	-0-	3	1	29684	2	Y	249	253	1			20
							274	9									
05	38533	X	31944	-0-	-6589	-0-	17	1	31624	2	Y	275	269	1			26
							303	9									
06	36090	X	30207	-0-	-5883	-0-	20	1	29970	2	Y	197	199	1			24
							217	9									
07	36115	X	30345	-0-	-5770	-0-	37	1	30015	2	Y	266	271	1			19
							293	9									

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25549	X	21833	-0-	-3716	-0-	12	1	21766	2	Y	50	49	1			5
							55	9									
03	23653	X	20012	-0-	-3641	-0-	19967	2	45	9	Y	41	42	1			4
04	22890	X	22876	-0-	-14	-0-	2	1	22830	2	Y	40	41	1			3
							44	9									
05	23343	X	22829	-0-	-514	-0-	12	1	22772	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
06	22590	X	21939	-0-	-651	-0-	15	1	21891	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
*07	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	30	1	24123	2	Y	44	45	1			3
							48	9									

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	10	1	18327	2	Y	99	95	1			9
							109	9									
03	17701	X	7382	-0-	-10319	-0-	7337	2	45	9	Y	41	46	1			4
04	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	2	1	18802	2	Y	92	89	1			7
							101	9									
05	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	12	1	22271	2	Y	97	95	1			9
							107	9									
06	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	15	1	22700	2	Y	70	71	1			8
							77	9									
*07	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	27	1	21591	2	Y	89	91	1			6
							98	9									

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62164	X	62164	-0-	-0-	-0-	61923	2	241	9	N	219	177	1			147
03	64790	X	62847	-0-	-1943	-0-	62598	2	249	9	N	226	188	1			185
04	62700	X	58773	-0-	-3927	-0-	58461	2	312	9	N	284	179	1			290
05	64790	X	58612	-0-	-6178	-0-	58401	2	211	9	N	192	185	1			297
06	65250	X	55206	-0-	-10044	-0-	54943	2	263	9	N	239	362	1			174
07	66464	X	55278	-0-	-11186	-0-	55116	2	162	9	N	147	176	1			145

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52925	X	45658	-0-	-7267	-0-	25	1	45286	2	Y	315	310	1			30
							347	9									
03	56575	X	42019	-0-	-14556	-0-	41719	2	300	9	Y	273	278	1			25
04	52530	X	43955	-0-	-8575	-0-	5	1	43629	2	Y	292	294	1			23
							321	9									
05	54281	X	43734	-0-	-10547	-0-	23	1	43390	2	Y	292	287	1			28
							321	9									
06	52530	X	33835	-0-	-18695	-0-	23	1	33629	2	Y	166	174	1			20
							183	9									
07	48794	X	35510	-0-	-13284	-0-	44	1	35203	2	Y	239	242	1			17
							263	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

02	59034	X	59034	-0-	-0-	-0-	32	1	58451	2	Y	501	501	1			47
							551	9									
03	58413	X	58413	-0-	-0-	-0-	57950	2	463	9	Y	421	429	1			39
04	64067	X	64067	-0-	-0-	-0-	7	1	63507	2	Y	503	502	1			40
							553	9									
05	62764	X	62764	-0-	-0-	-0-	33	1	62178	2	Y	503	495	1			48
							553	9									
06	66570	X	50198	-0-	-16372	-0-	33	1	49825	2	Y	309	319	1			38
							340	9									
07	66216	X	60664	-0-	-5552	-0-	75	1	60053	2	Y	487	490	1			35
							536	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63149	X	63149	-0-	-0-	-0-	34	1	62596	2	Y	472	474	1			44
							519	9									
03	52539	X	52539	-0-	-0-	-0-	52143	2	396	9	Y	360	371	1			33
04	61866	X	61866	-0-	-0-	-0-	6	1	61412	2	Y	407	408	1			32
							448	9									
05	60538	X	60538	-0-	-0-	-0-	32	1	60052	2	Y	413	406	1			39
							454	9									
06	57424	X	57424	-0-	-0-	-0-	38	1	57061	2	Y	295	298	1			36
							325	9									
*07	56247	X	56247	-0-	-0-	-0-	69	1	55753	2	Y	386	394	1			28
							425	9									

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

02	21141	X	18949	-0-	-2192	-0-	10	1	18739	2	Y	182	181	1			17
							200	9									
03	22599	X	19736	-0-	-2863	-0-	19509	2	227	9	Y	206	204	1			19
04	21870	X	18547	-0-	-3323	-0-	2	1	18357	2	Y	171	176	1			14
							188	9									
05	22041	X	18718	-0-	-3323	-0-	10	1	18521	2	Y	170	168	1			16
							187	9									
06	19590	X	18333	-0-	-1257	-0-	12	1	18188	2	Y	121	122	1			15
							133	9									
07	20243	X	17815	-0-	-2428	-0-	22	1	17617	2	Y	160	163	1			12
							176	9									

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

02	79787	X	79787	-0-	-0-	-0-	43	1	79032	2	Y	647	641	1			61
							712	9									
03	80787	X	80787	-0-	-0-	-0-	79986	2	801	9	Y	728	722	1			67
04	76044	X	76044	-0-	-0-	-0-	8	1	75394	2	Y	584	605	1			46
							642	9									
05	76110	X	76110	-0-	-0-	-0-	40	1	75429	2	Y	583	574	1			55
							641	9									
06	71077	X	71077	-0-	-0-	-0-	47	1	70578	2	Y	411	416	1			50
							452	9									
*07	70262	X	70262	-0-	-0-	-0-	87	1	69616	2	Y	508	521	1			37
							559	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74726	X	74726	-0-	-0-	-0-	40	1	73621	2	Y	968	952	1			91
							1065	9									
03	67635	X	67635	-0-	-0-	-0-	66702	2	933	9	Y	848	861	1			78
04	66891	X	66891	-0-	-0-	-0-	7	1	65892	2	Y	902	908	1			72
							992	9									
05	54625	X	54625	-0-	-0-	-0-	28	1	54095	2	Y	456	485	1			43
							502	9									
06	88950	X	64359	-0-	-24591	-0-	43	1	63738	2	Y	525	504	1			64
							578	9									
07	79887	X	62065	-0-	-17822	-0-	76	1	61141	2	Y	771	779	1			56
							848	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

02	51156	X	33605	-0-	-17551	-0-	18	1	33293	2	Y	267	265	1			25
							294	9									
03	54684	X	31671	-0-	-23013	-0-	31364	2	307	9	Y	279	278	1			26
04	50370	X	34622	-0-	-15748	-0-	4	1	34270	2	Y	316	317	1			25
							348	9									
05	48639	X	35692	-0-	-12947	-0-	19	1	35325	2	Y	316	311	1			30
							348	9									
06	37440	X	33769	-0-	-3671	-0-	22	1	33503	2	Y	222	225	1			27
							244	9									
07	38688	X	32863	-0-	-5825	-0-	40	1	32509	2	Y	285	291	1			21
							314	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

02	62553	X	43225	-0-	-19328	-0-	23	1	42736	2	Y	424	425	1			40
							466	9									
03	54467	X	44997	-0-	-9470	-0-	44473	2	524	9	Y	476	472	1			44
04	51120	X	43554	-0-	-7566	-0-	4	1	43121	2	Y	390	403	1			31
							429	9									
05	51739	X	42761	-0-	-8978	-0-	22	1	42311	2	Y	389	383	1			37
							428	9									
06	47550	X	30786	-0-	-16764	-0-	20	1	30539	2	Y	206	218	1			25
							227	9									
07	46221	X	43151	-0-	-3070	-0-	53	1	42702	2	Y	360	359	1			26
							396	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87116	X	66301	-0-	-20815	-0-	174	1	64388	2	N	1581	1631	1			195
							1739	9									
03	93124	X	67765	-0-	-25359	-0-	186	1	66097	2	N	1347	1254	1			288
							1482	9									
04	84450	X	63432	-0-	-21018	-0-	180	1	61815	2	N	1306	1427	1			167
							1437	9									
05	80259	X	60611	-0-	-19648	-0-	186	1	59129	2	N	1178	1067	1			278
							1296	9									
06	71520	X	56254	-0-	-15266	-0-	180	1	54967	2	N	1006	1046	1			238
							1107	9									
07	70866	X	55872	-0-	-14994	-0-	186	1	54563	2	N	1021	1076	1			183
							1123	9									

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
02	111998	X	85374	-0-	-26624	-0-	174	1	83663	2	N	1397	1457	1			121
							1537	9									
03	119722	X	86829	-0-	-32893	-0-	186	1	85336	2	N	1188	1070	1			239
							1307	9									
04	108570	X	80236	-0-	-28334	-0-	180	1	78803	2	N	1139	1057	1			321
							1253	9									
05	102796	X	79656	-0-	-23140	-0-	186	1	78331	2	N	1035	1239	1			117
							1139	9									
06	93180	X	74071	-0-	-19109	-0-	180	1	72998	2	N	812	707	1			222
							893	9									
07	91264	X	73050	-0-	-18214	-0-	186	1	71963	2	N	819	882	1			159
							901	9									

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111621	X	81035	-0-	-30586	-0-	232	1	78997	2	N	1642	1804	1			186
							1806	9									
03	115878	X	82531	-0-	-33347	-0-	248	1	80542	2	N	1583	1433	1			336
							1741	9									
04	103620	X	75762	-0-	-27858	-0-	240	1	74198	2	N	1204	1266	1			274
							1324	9									
05	98797	X	74405	-0-	-24392	-0-	248	1	72800	2	N	1234	1249	1			259
							1357	9									
06	85350	X	68556	-0-	-16794	-0-	240	1	67149	2	N	1061	1057	1			263
							1167	9									
07	86614	X	67303	-0-	-19311	-0-	248	1	66021	2	N	940	1072	1			131
							1034	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	#	1527	-0-	-822	-0-	379	1	1148	2	N	-0-					150
03	2923	R	2923	-0-	-0-	-0-	1353	1	1570	2	N	-0-					150
04	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	1306	1	1415	2	N	-0-					150
05	2504	R	2504	-0-	-0-	-0-	1156	1	1346	2	N	2					152
							2	9									
06	3636		3636	-0-	-0-	-0-	864	1	2736	2	N	33					185
							36	9									
07	2914	#	1573	-0-	-1341	-0-	365	1	1194	2	N	13					198
							14	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1957	-0-	-276	-0-	53 42	1 9	1862	2	N	38	137	1			37
03	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	56 42	1 9	2019	2	N	38					75
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	55 24	1 9	1974	2	N	22					97
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	59 8	1 4	1946 66	2 9	N	60	117	1			40
06	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	55 5	1 4	1829 15	2 9	N	14					54
07	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	38 12	1 4	1468 31	2 9	N	28					82

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
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	X	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	43	1	1525	2	Y	-0-					-0-
04	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	42	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	117 16	1 4	3876	2	Y	-0-					-0-
06	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	87 7	1 4	2903	2	Y	-0-					-0-
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	64 20	1 4	2462	2	Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	72	1	2523	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	2849	-0-	-1677	-0-	78	1	2771	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	2535	-0-	-1845	-0-	68	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	2483	-0-	-2043	-0-	72 10	1 4	2401	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2118	-0-	-1092	-0-	62 5	1 4	2051	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2055	-0-	-797	-0-	52 16	1 4	1987	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 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
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	61	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	66	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60	1	1988	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	868	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	867	-0-	-148	-0-	25	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	59	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	59	1	2132	2	Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	56	1	1856	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	52	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
							1	4									
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
							2	4									

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	394	-0-	-99	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	15	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	10	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	540	N	222	-0-	-318	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	909	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

02	116	N	26	-0-	-90	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	28	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	28	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	24	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	713	-0-	-341	-0-	21	1	689	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	960	N	615	-0-	-345	-0-	18	1	595	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	21	1	811	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

02	232	X	86	-0-	-146	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

02	58	N	38	-0-	-20	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	45	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	46	1	1645	2	Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	49	1	1611	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	47	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	43	1	1622	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	866	-0-	-33	-0-	24	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	25	1	872	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	24	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	907	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	903	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10837 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

02	1305	N	392	-0-	-913	-0-	391	3	1	9	N	1					107
03	1426	N	493	-0-	-933	-0-	493	3			N	-0-					107
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					108
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	423	3	3	9	N	3					111
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	383	3	1	9	N	1					112
07	527	N	251	-0-	-276	-0-	251	3			N	-0-					112

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

02	522	N	502	-0-	-20	-0-	502	3			N	-0-					20
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					20
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					20
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					20
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					20
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					20

WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

02	377	N	143	-0-	-234	-0-	143	3			N	-0-					14
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			N	-0-					14
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					14
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					14
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					14
07	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					14

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2946	1	18	9	N	16					79
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2681	1	17	9	N	15					94
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1524	1	11	9	N	10					104
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1524	1	4	9	N	4					108
*06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2860	2	132	9	N	120					228
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					228

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

02	2030	N	1777	-0-	-253	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					121
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					121
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					121
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					121
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					121
*07	3100	N	5030	-0-	1930	1930	5030	2			N	-0-					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

02	1537	N	1399	-0-	-138	-0-	38	1	1346	2	Y	14	17	1					3
							15	9											
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	43	1	1537	2	Y	18	19	1					2
							20	9											
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	2	Y	35	32	1					5
							39	9											
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	2	Y	5	5	1					5
							6	4	6	9									
06	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	44	1	1476	2	Y	9	12	1					2
							4	4	10	9									
07	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	40	1	1512	2	Y	5	6	1					1
							13	4	6	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	2320	N	2269	-0-	-51	-0-	62	1	2207	2	Y	-0-					80
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	64	1	2275	2	Y	40					120
							44	9									
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	59	1	2122	2	Y	10	103	1			27
							11	9									
05	2418	N	1220	-0-	-1198	-0-	36	1	1179	2	Y	-0-					27
							5	4									
06	2310	N	732	-0-	-1578	-0-	21	1	709	2	Y	-0-					27
							2	4									
07	2263	N	597	-0-	-1666	-0-	15	1	577	2	Y	-0-					27
							5	4									

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
02	870	N	469	-0-	-401	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	24	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	23	1	769	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1461	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	35	1	1342	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

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
02	5336	X	3551	-0-	-1785	-0-	98	1	3453	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	3690	-0-	-2014	-0-	101	1	3589	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2109	-0-	-3411	-0-	57	1	2052	2	Y	-0-					-0-
05	4309	X	215	-0-	-4094	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4170	X	3301	-0-	-869	-0-	96	1	3197	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	97	1	3718	2	Y	-0-					-0-
							31	4									

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
02	3161	X	3144	-0-	-17	-0-	87	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3355	-0-	-24	-0-	92	1	3263	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3200	-0-	-70	-0-	86	1	3114	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	91	1	3020	2	N	-0-					-0-
							12	4									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	96	1	3184	2	N	-0-					-0-
							8	4									
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	103	1	3936	2	N	-0-					-0-
							33	4									

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
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	40	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	43	1	1530	2	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	41	1	1465	2	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	46	1	1527	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1464	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	37	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	3	25	9	N	23					44
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1616	3	11	9	N	10					54
04	1620	N	951	-0-	-669	-0-	943	3	8	9	N	7					61
05	1767	N	636	-0-	-1131	-0-	636	3			N	-0-					61
06	1560	N	114	-0-	-1446	-0-	114	3			N	-0-					61
07	992	N	110	-0-	-882	-0-	110	3			N	-0-					61

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					25
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					25
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					25
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					25
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					25
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					25

GLOBAL XRC CORP 310348
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	704	2	22	9	N	20					68
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	745	2	7	9	N	6					74
04	840	N	727	-0-	-113	-0-	718	2	9	9	N	8					82
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	672	2	9	9	N	8					90
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	686	2	9	9	N	8					98
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	730	2	9	9	N	8					106

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3053	2	45	9	Y	41					99
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3115	2	43	9	Y	39	90	1			48
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3763	2	39	9	Y	35					83
05	3317	X	2295	-0-	-1022	-0-	2264	2	31	9	Y	28	88	1			23
06	3210	X	2350	-0-	-860	-0-	2311	2	39	9	Y	35					58
*07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3684	2	22	9	Y	20					78

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	444	2	22	9	N	20					80
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	569	2	21	9	N	19					99
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	872	2	35	9	N	32					131
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					148
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					148
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	456	2	18	9	N	16					164

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					99
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					99
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					99
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					99
06	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					99
07	1612	N	980	-0-	-632	-0-	980	2			N	-0-					99

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12650 - 12816

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1053	-0-	-397	-0-	147	1	875	2	N	28	184	1			63
							31	9									
03	1426	N	423	-0-	-1003	-0-	52	1	369	2	N	2					65
							2	9									
04	1530	N	278	-0-	-1252	-0-	33	1	239	2	N	5					70
							6	9									
05	1116	N	281	-0-	-835	-0-	43	1	232	2	N	5					75
							6	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	199	1	240	2	N	-0-					75
07	1798	N	443	-0-	-1355	-0-	75	1	366	2	N	2					77
							2	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1958	-0-	-275	-0-	53	1	1880	2	N	23					50
							25	9									
03	2449	N	1683	-0-	-766	-0-	45	1	1583	2	N	50					100
							55	9									
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	44	1	1582	2	N	-0-					100
05	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	53	1	1744	2	N	37	97	1			40
							7	4	41	9							
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	55	1	1836	2	N	29					69
							5	4	32	9							
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	45	1	1734	2	N	35					104
							14	4	39	9							

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3570	-0-	-316	-0-	97	1	3430	2	Y	39	47	1			2
							43	9									
03	4154	X	3479	-0-	-675	-0-	94	1	3346	2	Y	35	27	1			10
							39	9									
04	4020	X	3415	-0-	-605	-0-	91	1	3301	2	Y	21	28	1			3
							23	9									
05	3813	X	3200	-0-	-613	-0-	92	1	3054	2	Y	38	38	1			3
							12	4	42	9							
06	3690	X	3371	-0-	-319	-0-	98	1	3250	2	Y	14	13	1			4
							8	4	15	9							
07	3813	X	3060	-0-	-753	-0-	77	1	2945	2	Y	12	15	1			1
							25	4	13	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2525	N	2525	-0-		-0-	-0-	69	1	2422	2	Y	31	38	1			2
								34	9									
03	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	75	1	2645	2	Y	29	23	1			8
								32	9									
04	2985	N	2985	-0-		-0-	-0-	80	1	2880	2	Y	23	28	1			3
								25	9									
05	2891	N	2891	-0-		-0-	-0-	83	1	2764	2	Y	30	30	1			3
								11	4	33	9							
06	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-	82	1	2733	2	Y	22	19	1			6
								7	4	24	9							
*07	2881	N	2881	-0-		-0-	-0-	72	1	2768	2	Y	16	20	1			2
								23	4	18	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

02	609	N	487	-0-		-122	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	394	-0-		-164	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-		-0-	-0-	17	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-		-0-	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
06	544	N	544	-0-		-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	651	N	519	-0-		-132	-0-	13	1	502	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

02	951	N	951	-0-		-0-	-0-	27	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	29	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-		-0-	-0-	28	1	1021	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	31	1	1031	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
*07	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	28	1	1073	2	Y	-0-					-0-
								9	4									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

02	3902	X	3902	-0-		-0-	-0-	106	1	3731	2	Y	59	62	1			12
								65	9									
03	4154	X	4053	-0-		-101	-0-	109	1	3898	2	Y	42	50	1			4
								46	9									
04	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-	107	1	3871	2	Y	67	62	1			9
								74	9									
05	4185	X	4110	-0-		-75	-0-	119	1	3957	2	Y	16	10	1			15
								16	4	18	9							
06	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-	118	1	3927	2	Y	15	27	1			3
								10	4	17	9							
07	4185	X	4131	-0-		-54	-0-	104	1	3981	2	Y	12	13	1			2
								33	4	13	9							

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1373	-0-		-454	-0-	38	1	1320	2	Y	14	16	1			3
								15	9									
03	1860	N	1258	-0-		-602	-0-	34	1	1213	2	Y	10	12	1			1
								11	9									
04	1620	N	1043	-0-		-577	-0-	27	1	981	2	Y	32	29	1			4
								35	9									
05	1457	N	1003	-0-		-454	-0-	29	1	963	2	Y	6	5	1			5
								4	4	7	9							
06	1230	N	937	-0-		-293	-0-	27	1	905	2	Y	3	7	1			1
								2	4	3	9							
07	1085	N	943	-0-		-142	-0-	24	1	911	2	Y	-0-	1	1			-0-
								8	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	536	-0-		-218	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
03	806	N	684	-0-		-122	-0-	19	1	665	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-		-18	-0-	14	1	508	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-		-0-	-0-	22	1	738	2	N	-0-					-0-
								3	4									
06	799	N	799	-0-		-0-	-0-	23	1	774	2	N	-0-					-0-
								2	4									
*07	814	N	814	-0-		-0-	-0-	22	1	786	2	N	-0-					-0-
								6	4									

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1404	-0-		-481	-0-	39	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1341	-0-		-488	-0-	36	1	1305	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1188	-0-		-702	-0-	33	1	1155	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1035	-0-		-453	-0-	30	1	1001	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	1290	N	1050	-0-		-240	-0-	31	1	1016	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
07	1240	N	1071	-0-		-169	-0-	27	1	1036	2	Y	-0-					-0-
								8	4									

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	822	-0-		-77	-0-	23	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-		-71	-0-	24	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	723	-0-		-147	-0-	20	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-		-0-	-0-	26	1	875	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	885	N	885	-0-		-0-	-0-	26	1	857	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
*07	911	N	911	-0-		-0-	-0-	23	1	881	2	Y	-0-					-0-
								7	4									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	270	-0-	-20	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	8	1	267	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	239	-0-	-805	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	27	1	943	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	487	-0-	-293	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	930	N	347	-0-	-583	-0-	10	1	336	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	496	N	56	-0-	-440	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	27	1	942	2	Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	26	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	935	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3781	3	77	9	N	70					185
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3547	3	63	9	N	57	169	1			73
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1501	3	26	9	N	24					97
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3130	3	66	9	N	60					157
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3480	3	65	9	N	59					216
*07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3352	3	69	9	N	63					279

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	435	1	3580	2	N	69					92
							76	9									
03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	465	1	3791	2	N	73	143	1			22
							80	9									
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	450	1	3911	2	N	75					97
							83	9									
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	465	1	3808	2	N	70					167
							77	9									
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	450	1	3765	2	N	49	164	1			52
							54	9									
*07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	465	1	3885	2	N	54					106
							59	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2					65
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					66
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					66
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					66
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	N	10					138
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4					142
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	N	3					145
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1138	2	42	9	N	38					183
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	877	2	23	9	N	21					204
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2582	2	45	9	Y	41					97
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3005	2	41	9	Y	37	88	1			46
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2099	2	39	9	Y	35					81
05	3100	N	3365	-0-	265	265	3336	2	29	9	Y	26	85	1			22
*06	3000	N	3509	-0-	509	774	3470	2	39	9	Y	35					57
*07	3100	N	2913	-0-	-187	587	2890	2	23	9	Y	21					78

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2552	X	2503	-0-	-49	-0-	167	1	2336	2	N	-0-					85
03	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	184	1	2500	2	N	-0-					85
04	2700	X	2596	-0-	-104	-0-	181	1	2415	2	N	-0-					85
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	196	1	2477	2	N	-0-					85
06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	200	1	2372	2	N	3					88
							3	9									
07	2697	X	2676	-0-	-21	-0-	203	1	2462	2	N	10					98
							11	9									

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
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	103	1	1442	2	N	-0-					93
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	2	N	31					124
							34	9									
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	110	1	1463	2	N	-0-					124
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	121	1	1530	2	N	-0-					124
06	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	102	1	1204	2	N	2					126
							2	9									
07	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	118	1	1430	2	N	-0-					126

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	N	4					10
							4	9									
*01	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	151	1	1892	2	N	-0-					10
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	124	1	1729	2	N	13					23
							14	9									
*03	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	136	1	1849	2	N	20					43
							22	9									
*04	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	129	1	1715	2	N	10					53
							11	9									
*05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	141	1	1782	2	N	10					63
							11	9									
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	151	1	1786	2	N	10					73
							11	9									
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	148	1	1802	2	N	10					83
							11	9									

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
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	91	1	1267	2	N	10					48
							11	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	N	2					50
							2	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	77	1	1031	2	N	-0-					50
05	1271	N	802	-0-	-469	-0-	59	1	743	2	N	-0-					50
06	1170	N	619	-0-	-551	-0-	48	1	570	2	N	1					51
							1	9									
07	1147	N	637	-0-	-510	-0-	48	1	589	2	N	-0-					51

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)//CONT.// 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			37
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					37
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1971	2	106	9	N	96	1	8			132
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					142
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2587	2	12	9	N	11	1	8			152
*07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2324	2	105	9	N	95	1	8			246

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11948	X	11234	-0-	-714	-0-	11161	2	73	9	N	66					134
03	15221	X	10182	-0-	-5039	-0-	10110	2	72	9	N	65	172	1			27
04	14730	X	11145	-0-	-3585	-0-	11087	2	58	9	N	53					80
05	15221	X	10140	-0-	-5081	-0-	10095	2	45	9	N	41					121
06	11610	X	11190	-0-	-420	-0-	11149	2	41	9	N	37					158
07	11997	X	9859	-0-	-2138	-0-	9789	2	70	9	N	64					222

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	426	-0-	-183	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	465	N	110	-0-	-355	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7142	2	52	9	N	47					137
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8141	2	66	9	N	60					197
04	8910	X	7211	-0-	-1699	-0-	7163	2	48	9	N	44	181	1			60
05	9207	X	5392	-0-	-3815	-0-	5353	2	39	9	N	35					95
06	8910	X	4787	-0-	-4123	-0-	4761	2	26	9	N	24					119
07	8215	X	5815	-0-	-2400	-0-	5790	2	25	9	N	23					142

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	6456	-0-	-649	-0-	6456	2			N	-0-					73
03	11005	X	7000	-0-	-4005	-0-	7000	2			N	-0-					73
04	11130	X	7938	-0-	-3192	-0-	7938	2			N	-0-					73
05	11501	X	6083	-0-	-5418	-0-	6083	2			N	-0-					73
06	11130	X	7074	-0-	-4056	-0-	7074	2			N	-0-					73
07	8215	X	7363	-0-	-852	-0-	7363	2			N	-0-					73

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	20021	2	88	9	N	80					147
03	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	16942	2	97	9	N	88					235
04	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	16971	2	182	9	N	165	340	1			60
05	21483	X	16398	-0-	-5085	-0-	16302	2	96	9	N	87					147
06	20790	X	15075	-0-	-5715	-0-	15019	2	56	9	N	51					198
07	21483	X	13872	-0-	-7611	-0-	13761	2	111	9	N	101	179	1			120

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
02	11339	X	7432	-0-	-3907	-0-	7355	2	77	9	N	70					212
03	12121	X	9813	-0-	-2308	-0-	9723	2	90	9	N	82	189	1			105
04	11730	X	9819	-0-	-1911	-0-	9723	2	96	9	N	87					192
05	11594	X	8643	-0-	-2951	-0-	8562	2	81	9	N	74	170	1			96
06	10830	X	8591	-0-	-2239	-0-	8516	2	75	9	N	68					164
07	10137	X	8279	-0-	-1858	-0-	8204	2	75	9	N	68	175	1			57

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
02	6525	X	5887	-0-	-638	-0-	5887	2			N	-0-					77
03	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	7494	2			N	-0-					77
04	7320	X	6058	-0-	-1262	-0-	6058	2			N	-0-					77
05	7564	X	6014	-0-	-1550	-0-	6014	2			N	-0-					77
06	7260	X	6689	-0-	-571	-0-	6689	2			N	-0-					77
07	7502	X	7011	-0-	-491	-0-	7011	2			N	-0-					77

SND OPERATING, L.L.C. 797127
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	18	-0-	-214	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P/A 03-14-2012

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	204 22	1 9	2301	2	Y	20					37
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	293 30	1 9	3212	2	Y	27					64
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	164 19	1 9	2050	2	Y	17					81
05	2170	X	1249	-0-	-921	-0-	76 9	1 9	1164	2	Y	8	34	1			55
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	133 17	1 9	2052	2	Y	15					70
07	2170	X	1319	-0-	-851	-0-	98 12	1 9	1209	2	Y	11					81

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	375	1	4215	2	Y	24					33
							26	9									
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	483	1	5290	2	Y	29					62
							32	9									
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	303	1	3793	2	Y	21					83
							23	9									
05	2511	X	2003	-0-	-508	-0-	122	1	1867	2	Y	13	55	1			41
							14	9									
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	221	1	3416	2	Y	17					58
							19	9									
07	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	184	1	2279	2	Y	13					71
							14	9									

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	5660	-0-	-227	-0-	456	1	5135	2	Y	63					256
							69	9									
03	5983	X	3327	-0-	-2656	-0-	275	1	3015	2	Y	34					290
							37	9									
04	5790	X	4005	-0-	-1785	-0-	293	1	3665	2	Y	43					333
							47	9									
05	6045	X	4270	-0-	-1775	-0-	262	1	3999	2	Y	8	117	1			224
							9	9									
06	5850	X	5201	-0-	-649	-0-	312	1	4834	2	Y	50					274
							55	9									
07	6045	X	1100	-0-	-4945	-0-	81	1	1006	2	Y	12					286
							13	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	821	1	9239	2	Y	39					39
							43	9									
03	8804	X	4748	-0-	-4056	-0-	396	1	4333	2	Y	17					56
							19	9									
04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	677	1	8485	2	Y	34					90
							37	9									
05	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	699	1	10662	2	Y	100	190	1			-0-
							110	9									
06	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	767	1	11869	2	Y	43					43
							47	9									
07	10695	X	10451	-0-	-244	-0-	777	1	9629	2	Y	41					84
							45	9									

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7569	X	6	-0-	-7563	-0-	6	2			Y	-0-					67
03	8091	X	30	-0-	-8061	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					67
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					67
05	7626	X	6258	-0-	-1368	-0-	383	1	5834	2	Y	37	104	1			-0-
							41	9									
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	196	1	3028	2	Y	18					18
							20	9									
*07	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	456	1	5648	2	Y	39					57
							43	9									

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	384	1	4328	2	Y	38					81
							42	9									
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	1012	1	11075	2	Y	92					173
							101	9									
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	678	1	8495	2	Y	72					245
							79	9									
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	476	1	7263	2	Y	6	213	1			38
							7	9									
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	333	1	5156	2	Y	39					77
							43	9									
*07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	461	1	5710	2	Y	51					128
							56	9									

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, LLC 195986
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	3	2	9	Y	2					30
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1262	3	6	9	Y	5					35
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1206	3	39	9	Y	35					70
05	1550	N	1069	-0-	-481	-0-	1035	3	34	9	Y	31	86	1			15
06	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1063	3	1	9	Y	1					16
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					16

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
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	3	3	9	Y	3					80
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	Y	5					85
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1019	3	28	9	Y	25					110
05	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	1178	3	2	9	Y	2	57	1			55
06	1980	N	583	-0-	-1397	-0-	582	3	1	9	Y	1					56
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					56

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
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					16
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					16
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					16
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-					16
06	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	1260	2			N	-0-					16
07	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1223	2			N	-0-					16

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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					2
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					2
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					2
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					2
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			Y	-0-					17
03	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	3556	2			Y	-0-					17
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					17
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					17
06	4200	X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			Y	-0-					17
07	4340	X	2866	-0-	-1474	-0-	2866	2			Y	-0-					17

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	1401	-0-	-2427	-0-	1401	2			Y	-0-					5
03	3472	X	409	-0-	-3063	-0-	409	2			Y	-0-					5
04	1590	X	1207	-0-	-383	-0-	1207	2			Y	-0-					5
05	1643	X	13	-0-	-1630	-0-	13	2			Y	-0-					5
06	1590	X	316	-0-	-1274	-0-	316	2			Y	-0-					5
07	1488	X	945	-0-	-543	-0-	945	2			Y	-0-					5

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3	9	N	3					130
03	3255	X	2884	-0-	-371	-0-	2867	2	17	9	N	15					145
04	3150	X	1720	-0-	-1430	-0-	1720	2			N	-0-					145
05	3255	X	2463	-0-	-792	-0-	2463	2			N	-0-					145
06	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	1991	2			N	-0-					145
07	2883	X	1077	-0-	-1806	-0-	1077	2			N	-0-					145

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					90
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	2	9	9	N	8					178
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	2	3	9	N	3					181
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1338	2	2	9	N	2					183
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2					185
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1359	2	2	9	N	2					187
07	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-					187

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 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	N	18					158
03	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1519	2	19	9	N	17					175
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1439	2	13	9	N	12					187
05	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	1318	2			N	-0-					187
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					187
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	N	2					189

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2595	2	17	9	N	15					333
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	9	N	17					350
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2984	2	18	9	N	16	185	1			181
05	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2482	2	13	9	N	12					193
06	2700	X	2211	-0-	-489	-0-	2194	2	17	9	N	15					208
07	3100	X	1302	-0-	-1798	-0-	1302	2			N	-0-					208

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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					164
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					164
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					164
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1847	2	15	9	N	14					178
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1					179
*07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					179

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
02	145	N	69	-0-	-76	-0-	69	2			N	-0-					195
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					195
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					195
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					195
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					195
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					195

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					167
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					167
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					167
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					167
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					167
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					167

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					252
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					252
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					252
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4374	2	14	9	N	13					265
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4551	2	15	9	N	14					279
*07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					279

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					140
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					140
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

02	1044	N	891	-0-	-153	-0-	863	2	28	9	N	25					125
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	579	2	184	9	N	167					292
04	840	N	485	-0-	-355	-0-	485	2			N	-0-					292
05	961	N	667	-0-	-294	-0-	667	2			N	-0-					292
06	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	2			N	-0-					292
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					292

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					361
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					361
04	1140	N	30	-0-	-1110	-0-	30	2			N	-0-					361
05	1178	N	18	-0-	-1160	-0-	18	2			N	-0-					361
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					361
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2	173	1			190

LINN OPERATING, INC. 501545
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	398	1	2086	2	N	11					143
							12	9									
03	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	417	1	2003	2	N	30					173
							33	9									
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	392	1	2778	2	N	46	162	1			57
							51	9									
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	436	1	2755	2	N	45					102
							50	9									
*06	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	394	1	2411	2	N	36					138
							40	9									
*07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	270	1	1733	2	N	50					188
							55	9									

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	347	1	2329	2	N	25					158
							28	9									
03	3100	N	3293	-0-	193	193	432	1	2828	2	N	30					188
							33	9									
04	3000	N	2845	-0-	-155	38	426	1	2357	2	N	56	164	1			80
							62	9									
05	2803	N	2765	-0-	-38	-0-	438	1	2294	2	N	30					110
							33	9									
*06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	422	1	2273	2	N	28					138
							31	9									
*07	2542	X	2213	-0-	-329	-0-	299	1	1877	2	N	34					172
							37	9									

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					181
03	868	#	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					181
04	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					181
05	868	#	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					181
06	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					181
07	868	#	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					181

INDIGO RESOURCES LLC 423831
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	656	2	N	14					67
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	14	1	633	2	N	-0-					67
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	13	1	530	2	N	-0-					67
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	724	2	N	-0-					67
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	N	-0-					67
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	16	1	700	2	N	-0-					67

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	22	1	207	3	N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	3	N	-0-			-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2310	3	N	-0-			-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	3	N	-0-			-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	140	1	2237	3	N	-0-			-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	3	N	-0-			-0-
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	139	1	2192	3	N	-0-			-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	725	N	685	-0-	-40	-0-	42	1	643	3	N	-0-			-0-
03	806	N	131	-0-	-675	-0-	8	1	123	3	N	-0-			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			-0-
03	620	X	24	-0-	-596	-0-	3	1	21	3	N	-0-			-0-
04	1020	X	882	-0-	-138	-0-	107	1	775	3	N	-0-			-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

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
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	197	1	1763	3	N	-0-			-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	213	1	1907	3	N	-0-			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	174	1	1561	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	150	1	1341	3	N	-0-			-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	223	1	1956	3	N	-0-			-0-
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	205	1	1807	3	N	-0-			-0-

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
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	150	1	1285	3	N	-0-			-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	215	1	1840	3	N	-0-			-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	189	1	1622	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	127	1	1084	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	659	-0-	-1141	-0-	69	1	590	3	N	-0-			-0-
*07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	239	1	2050	3	N	-0-			-0-

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
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	187	1	1675	3	N	-0-			-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	212	1	1910	3	N	-0-			-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	199	1	1788	3	N	-0-			-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	205	1	1837	3	N	-0-			-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	207	1	1850	3	N	-0-			-0-
*07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	236	1	2104	3	N	-0-			-0-

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
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	3	N	-0-			-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	188	1	1684	3	N	-0-			-0-
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	174	1	1556	3	N	-0-			-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	174	1	1555	3	N	-0-			-0-
06	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	178	1	1565	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	172	1	1512	3	N	-0-			-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	197	1	1835	3	N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	219	1	2030	3	N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	199	1	1857	3	N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	212	1	1973	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	199	1	1849	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	524	-0-	-230	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	3	N	-0-					-0-
04	690	X	608	-0-	-82	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	N	-0-					-0-
06	720	N	585	-0-	-135	-0-	35	1	550	3	N	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	331	-0-	-1281	-0-	38	1	293	3	N	-0-					-0-
04	510	N	248	-0-	-262	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-
05	372	N	197	-0-	-175	-0-	23	1	174	3	N	-0-					-0-
06	330	N	165	-0-	-165	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	16	1	137	3	N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	191	1	1713	3	N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	204	1	1829	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	188	1	1691	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	195	1	1750	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1778	-0-	-142	-0-	178	1	1600	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	180	1	1626	3	N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	538	-0-	-245	-0-	85	1	453	3	N	-0-					-0-
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	118	1	628	3	N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	274	1	1461	3	N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	250	1	1333	3	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	180	1	1028	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1148	-0-	-588	-0-	171	1	977	3	N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	116	1	995	3	N	-0-					-0-
03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	57	1	488	3	N	-0-					-0-
05	1178	X	422	-0-	-756	-0-	44	1	378	3	N	-0-					-0-
06	1140	X	181	-0-	-959	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-
*07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	128	1	1052	3	N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8903	X	8701	-0-	-202	-0-	1305	1	7396	3	N	-0-					85
03	9517	X	8202	-0-	-1315	-0-	1120	1	7082	3	N	-0-					85
04	9180	X	6526	-0-	-2654	-0-	939	1	5587	3	N	-0-					85
05	9300	X	6630	-0-	-2670	-0-	959	1	5671	3	N	-0-					85
06	9000	X	4661	-0-	-4339	-0-	749	1	3912	3	N	-0-					85
*07	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1252	1	8236	3	N	-0-					85

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

02	7192	X	6103	-0-	-1089	-0-	620	1	5483	3	N	-0-					133
03	7688	X	6910	-0-	-778	-0-	700	1	6210	3	N	-0-					133
04	6450	X	6071	-0-	-379	-0-	616	1	5455	3	N	-0-					133
05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	703	1	6226	3	N	-0-					133
06	6690	X	6530	-0-	-160	-0-	653	1	5781	3	N	87					220
							96	9									
*07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	727	1	6414	3	N	1	176	1			45
							1	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

02	203	N	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-					87
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					87
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					87
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					87
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					87
07	1209	N	554	-0-	-655	-0-	554	3			N	-0-					87

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

02	551	#	513	-0-	-38	-0-	467	3	46	9	N	42					144
03	620	#	576	-0-	-44	-0-	535	3	41	9	N	37					181
04	600	#	564	-0-	-36	-0-	508	3	56	9	N	51	173	1			59
05	620	#	556	-0-	-64	-0-	509	3	47	9	N	43					102
06	570	#	533	-0-	-37	-0-	490	3	43	9	N	39					141
*07	607	R	607	-0-	-0-	-0-	553	3	54	9	N	49					190

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	65	3			Y	-0-					5
03	71	N	6	-0-	-65	-0-	6	3			Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

02	319	S	109	-0-	-210	-0-	109	2			N	-0-					25
03	31	S	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					25
04	90	S	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					25
05	124	S	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					25
06	155	S	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					25
*07	457	S	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

02	580	S	425	-0-	-155	-0-	425	2			N	-0-					19
03	659	S	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					19
04	600	S	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					19
05	465	S	293	-0-	-172	-0-	293	2			N	-0-					19
06	630	S	270	-0-	-360	-0-	270	2			N	-0-					19
07	558	S	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

02	3103	X	1564	-0-	-1539	-0-	107	1	1447	2	N	9	1	8			115
							10	9									
03	3255	X	1407	-0-	-1848	-0-	82	1	1319	2	N	5					120
							6	9									
04	1860	X	1332	-0-	-528	-0-	70	1	1262	2	N	-0-					120
05	1891	X	1457	-0-	-434	-0-	72	1	1374	2	N	10					130
							11	9									
06	1830	X	1480	-0-	-350	-0-	85	1	1393	2	N	2					132
							2	9									
07	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	32	1	1478	2	N	10					142
							11	9									

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1252	2	N	2					93
							2	9									
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	106	1	1699	2	N	5					98
							6	9									
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	90	1	1613	2	N	2					100
							2	9									
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1611	2	N	7					107
							8	9									
06	1740	X	1677	-0-	-63	-0-	96	1	1573	2	N	7					114
							8	9									
07	1798	X	1741	-0-	-57	-0-	37	1	1698	2	N	5					119
							6	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	603	-0-	-296	-0-	42	1	561	2	N	-0-					102
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	977	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	930	X	926	-0-	-4	-0-	49	1	875	2	N	2	2	8			102
							2	9									
05	930	X	856	-0-	-74	-0-	42	1	814	2	N	-0-					102
06	1020	X	824	-0-	-196	-0-	47	1	776	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	1054	X	758	-0-	-296	-0-	16	1	742	2	N	-0-					102

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

02	1450	X	1425	-0-	-25	-0-	98	1	1327	2	N	-0-					169
03	1054	X	897	-0-	-157	-0-	52	1	845	2	N	-0-					169
04	1230	X	827	-0-	-403	-0-	43	1	784	2	N	-0-					169
05	1519	X	366	-0-	-1153	-0-	19	1	347	2	N	-0-					169
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					169
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					169

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

02	3074	X	1492	-0-	-1582	-0-	103	1	1389	2	N	-0-					139
03	2542	X	1612	-0-	-930	-0-	95	1	1514	2	N	3	1	8			141
							3	9									
04	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	82	1	1465	2	N	-0-					141
05	1674	X	1552	-0-	-122	-0-	77	1	1475	2	N	-0-					141
06	1590	X	1544	-0-	-46	-0-	88	1	1456	2	N	-0-					141
07	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	34	1	1544	2	N	-0-					141

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

02	1160	X	862	-0-	-298	-0-	59	1	803	2	N	-0-					21
03	1240	X	889	-0-	-351	-0-	52	1	837	2	N	-0-					21
04	1200	X	778	-0-	-422	-0-	41	1	737	2	N	-0-					21
05	961	X	924	-0-	-37	-0-	46	1	878	2	N	-0-					21
06	930	X	807	-0-	-123	-0-	46	1	753	2	N	7					28
							8	9									
07	930	X	688	-0-	-242	-0-	14	1	652	2	N	20					48
							22	9									

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

02	1305	X	1191	-0-	-114	-0-	82	1	1109	2	N	-0-					12
03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	N	-0-					12
04	1260	X	976	-0-	-284	-0-	51	1	925	2	N	-0-					12
05	1302	X	1301	-0-	-1	-0-	65	1	1236	2	N	-0-					12
06	1410	X	1164	-0-	-246	-0-	66	1	1098	2	N	-0-					12
07	1457	X	1362	-0-	-95	-0-	29	1	1333	2	N	-0-					12

LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	213	1	2890	2	N	-0-					50
03	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	177	1	2825	2	N	-0-					50
04	3330	X	2729	-0-	-601	-0-	143	1	2586	2	N	-0-					50
05	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	132	1	2527	2	N	-0-					50
06	3330	X	2558	-0-	-772	-0-	146	1	2412	2	N	-0-					50
07	3317	X	2553	-0-	-764	-0-	54	1	2499	2	N	-0-					50

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	2528	2	N	-0-					77
03	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	160	1	2562	2	N	-0-					77
04	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	141	1	2540	2	N	-0-					77
05	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	140	1	2684	2	N	-0-					77
06	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	153	1	2536	2	N	-0-					77
07	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	56	1	2641	2	N	-0-					77

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	1284	-0-	-21	-0-	88	1	1196	2	N	-0-					141
03	1395	X	1326	-0-	-69	-0-	78	1	1242	2	N	5					146
							6	9									
04	1350	X	1287	-0-	-63	-0-	67	1	1212	2	N	7					153
							8	9									
05	1395	X	1303	-0-	-92	-0-	65	1	1230	2	N	7					160
							8	9									
06	1350	X	1296	-0-	-54	-0-	73	1	1212	2	N	10					170
							11	9									
07	1364	X	1316	-0-	-48	-0-	28	1	1275	2	N	12					182
							13	9									

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1212	2	N	-0-					66
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	87	1	1397	2	N	-0-					66
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	81	1	1460	2	N	-0-					66
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	81	1	1555	2	N	-0-					66
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	96	1	1587	2	N	-0-					66
*07	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	38	1	1786	2	N	-0-					66

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2376	-0-	-60	-0-	161	1	2182	2	N	30					199
							33	9									
03	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	145	1	2325	2	N	32					231
							35	9									
04	2520	X	2347	-0-	-173	-0-	122	1	2190	2	N	32					263
							35	9									
05	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	112	1	2143	2	N	20					283
							22	9									
06	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	128	1	2109	2	N	28					311
							31	9									
07	2542	X	2075	-0-	-467	-0-	43	1	2022	2	N	9	184	1	1	8	135
							10	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1811	-0-	-74	-0-	124	1	1687	2	N	-0-					5
03	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	113	1	1806	2	N	-0-					5
04	2010	X	1802	-0-	-208	-0-	95	1	1707	2	N	-0-					5
05	2077	X	505	-0-	-1572	-0-	25	1	480	2	N	-0-					5
06	1890	X	1782	-0-	-108	-0-	102	1	1680	2	N	-0-					5
*07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	46	1	2124	2	N	-0-					5

LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	1048	-0-	-315	-0-	72	1	976	2	N	-0-					171
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	2	N	-0-					171
04	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	80	1	1437	2	N	-0-					171
05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	69	1	1319	2	N	-0-					171
06	1380	X	1045	-0-	-335	-0-	60	1	985	2	N	-0-					171
07	1581	X	1101	-0-	-480	-0-	23	1	1078	2	N	-0-					171

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	3872	-0-	-739	-0-	266	1	3606	2	N	-0-					20
03	4929	X	4072	-0-	-857	-0-	240	1	3832	2	N	-0-					20
04	4770	X	3741	-0-	-1029	-0-	197	1	3544	2	N	-0-					20
05	4464	X	3360	-0-	-1104	-0-	167	1	3193	2	N	-0-					20
06	4200	X	3361	-0-	-839	-0-	192	1	3169	2	N	-0-					20
07	4154	X	3278	-0-	-876	-0-	69	1	3209	2	N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	2052	-0-	-181	-0-	141	1	1908	2	N	3					68
							3	9									
03	2325	X	2230	-0-	-95	-0-	131	1	2097	2	N	2					70
							2	9									
04	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	112	1	2021	2	N	2					72
							2	9									
05	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	112	1	2148	2	N	10					82
							11	9									
06	2160	X	2118	-0-	-42	-0-	121	1	1991	2	N	5					87
							6	9									
07	2232	X	2167	-0-	-65	-0-	45	1	2114	2	N	7					94
							8	9									

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	107	1	1448	2	N	-0-					7
03	1674	X	1459	-0-	-215	-0-	86	1	1373	2	N	-0-					7
04	1620	X	1383	-0-	-237	-0-	72	1	1311	2	N	-0-					7
05	1674	X	1223	-0-	-451	-0-	61	1	1162	2	N	-0-					7
06	1620	X	1283	-0-	-337	-0-	73	1	1210	2	N	-0-					7
07	1674	X	1305	-0-	-369	-0-	27	1	1278	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4231	-0-	-148	-0-	291	1	3940	2	N	-0-					167
03	4619	X	4033	-0-	-586	-0-	237	1	3790	2	N	5					172
							6	9									
04	4470	X	3670	-0-	-800	-0-	193	1	3471	2	N	5					177
							6	9									
05	4619	X	3527	-0-	-1092	-0-	175	1	3341	2	N	10					187
							11	9									
06	4440	X	3412	-0-	-1028	-0-	194	1	3210	2	N	7					194
							8	9									
07	4526	X	3440	-0-	-1086	-0-	72	1	3360	2	N	7					201
							8	9									

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

02	2726	X	2510	-0-	-216	-0-	172	1	2338	2	N	-0-					35
03	2914	X	2741	-0-	-173	-0-	162	1	2579	2	N	-0-					35
04	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	132	1	2391	2	N	-0-					35
05	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	132	1	2522	2	N	-0-					35
06	2640	X	2141	-0-	-499	-0-	122	1	2019	2	N	-0-					35
07	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	55	1	2602	2	N	-0-					35

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

02	2030	X	1907	-0-	-123	-0-	131	1	1776	2	N	-0-					42
03	2170	X	1986	-0-	-184	-0-	117	1	1869	2	N	-0-					42
04	2070	X	1911	-0-	-159	-0-	100	1	1811	2	N	-0-					42
05	2108	X	1937	-0-	-171	-0-	96	1	1841	2	N	-0-					42
06	1980	X	1884	-0-	-96	-0-	108	1	1776	2	N	-0-					42
07	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	40	1	1880	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	82	1	1108	2	N	-0-					49
03	1240	X	47	-0-	-1193	-0-	3	1	44	2	N	-0-					49
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					49
05	1364	X	792	-0-	-572	-0-	39	1	753	2	N	-0-					49
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					49
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					49

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

02	2204	X	1883	-0-	-321	-0-	130	1	1750	2	N	3					67
							3	9									
03	2232	X	2014	-0-	-218	-0-	118	1	1883	2	N	12					79
							13	9									
04	2070	X	1899	-0-	-171	-0-	99	1	1792	2	N	7					86
							8	9									
05	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	95	1	1824	2	N	2					88
							2	9									
06	1950	X	1845	-0-	-105	-0-	105	1	1729	2	N	10					98
							11	9									
07	2015	X	1871	-0-	-144	-0-	39	1	1823	2	N	8					106
							9	9									

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2619	-0-	-223	-0-	180	1	2439	2	N	-0-			16
03	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	162	1	2589	2	N	-0-			16
04	2760	X	2672	-0-	-88	-0-	140	1	2532	2	N	-0-			16
05	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	56	1	1070	2	N	-0-			16
06	2760	X	1427	-0-	-1333	-0-	82	1	1345	2	N	-0-			16
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	68	1	3162	2	N	-0-			16

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5742	X	5379	-0-	-363	-0-	370	1	5009	2	N	-0-			95
03	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	321	1	5128	2	N	-0-			95
04	5760	X	5327	-0-	-433	-0-	281	1	5046	2	N	-0-			95
05	5859	X	5587	-0-	-272	-0-	276	1	5311	2	N	-0-			95
06	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	301	1	4972	2	N	-0-			95
07	5735	X	2745	-0-	-2990	-0-	54	1	2691	2	N	-0-			95

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	3033	-0-	-41	-0-	208	1	2825	2	N	-0-			44
03	3286	X	2913	-0-	-373	-0-	172	1	2741	2	N	-0-			44
04	3210	X	2652	-0-	-558	-0-	139	1	2513	2	N	-0-			44
05	3317	X	2580	-0-	-737	-0-	128	1	2452	2	N	-0-			44
06	3210	X	2440	-0-	-770	-0-	140	1	2300	2	N	-0-			44
07	3255	X	2503	-0-	-752	-0-	53	1	2450	2	N	-0-			44

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1474	-0-	-150	-0-	101	1	1373	2	N	-0-			33
03	1736	X	1324	-0-	-412	-0-	78	1	1246	2	N	-0-			33
04	1680	X	1190	-0-	-490	-0-	63	1	1127	2	N	-0-			33
05	1674	X	1374	-0-	-300	-0-	69	1	1305	2	N	-0-			33
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	105	1	1732	2	N	-0-			33
*07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	39	1	1795	2	N	-0-			33

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2699	-0-	-172	-0-	185	1	2514	2	N	-0-			16
03	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	167	1	2664	2	N	-0-			16
04	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	144	1	2588	2	N	-0-			16
05	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	137	1	2623	2	N	-0-			16
06	2820	X	2712	-0-	-108	-0-	154	1	2558	2	N	-0-			16
07	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	55	1	2581	2	N	-0-			16

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	162	-0-	-99	-0-	162	3			N	-0-					79
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					79
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					79
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					79
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					79
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					79

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1665	3	9	9	N	8					17
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	N	5					22
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1688	3	12	9	N	11					33
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1738	3	10	9	N	9					42
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1724	3	55	9	N	50	77	1			15
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	3	6	9	N	5					20

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

02	DLQ G-10	1496	-0-	1496	2942	1424	3	72	9	Y	65	45	1			26
03	4689 R	1747	-0-	-2942	-0-	1690	3	57	9	Y	52	46	1			32
04	1710 #	1498	-0-	-212	-0-	1468	3	30	9	Y	27	47	1			12
05	1767 #	1422	-0-	-345	-0-	1396	3	26	9	Y	24					36
06	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	1664	3	59	9	Y	54	45	1			45
*07	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1645	3	24	9	Y	22	47	1			20

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					79
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	N	5					84
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					84
05	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					84
06	270	#	191	-0-	-79	-0-	191	3			N	-0-					84
07	279	#	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					84

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

02	667	#	608	-0-	-59	-0-	596	2	12	9	N	11					69
03	589	#	520	-0-	-69	-0-	516	2	4	9	N	4					73
04	570	#	326	-0-	-244	-0-	323	2	3	9	N	3					76
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					76
06	630	#	542	-0-	-88	-0-	540	2	2	9	N	2					78
07	651	#	625	-0-	-26	-0-	622	2	3	9	N	3					81

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					28
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					28
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					28
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					28
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					28
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					28

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2016 - PLUGGED 04/13/16

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					131
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					131
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					131
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					131
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					131
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					131

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	149	3	33	9	N	30					117
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	166	3	56	9	N	51					168
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	146	3	105	9	N	95	187	1			76
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	123	3	29	9	N	26					102
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	177	3	134	9	N	122	180	1			44
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	166	3	52	9	N	47					91

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

02	232	N	168	-0-	-64	-0-	162	3	6	9	N	5					210
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	N	5					215
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	147	3	19	9	N	17	185	1			47
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	142	3	37	9	N	34					81
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	61	3	52	9	N	47					128
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	88	3	47	9	N	43					171

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	546	3	55	9	Y	50	86	1			114
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	735	3	65	9	Y	59	83	1			90
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	569	3	40	9	Y	36					126
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	539	3	58	9	Y	53					179
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	637	3	43	9	Y	39	81	1			137
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	628	3	29	9	Y	26	85	1			78

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	552	3	67	9	N	61	105	1			96
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	743	3	78	9	N	71	101	1			66
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	576	3	50	9	N	45					111
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	511	3	70	9	N	64					175
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	570	3	53	9	N	48	99	1			124
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	562	3	34	9	N	31	103	1			52

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	545	2	30	9	N	27					214
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	588	2	36	9	N	33					247
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	529	2	24	9	N	22					269
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	563	2	31	9	N	28	182	1			115
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	556	2	19	9	N	17					132
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	589	2	20	9	N	18					150

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 7572

02	232	N	219	-0-	-13	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
03	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	10	1	125	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

02	609	N	517	-0-	-92	-0-	517	3			N	-0-					104
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					104
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					104
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	3			N	-0-					104
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	336	3			N	-0-					104
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	398	3	11	9	N	10					114

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

02	2900	N	648	-0-	-2252	323	634	3	14	9	N	13					171
03	1010	N	687	-0-	-323	-0-	683	3	4	9	N	4					175
04	540	N	204	-0-	-336	-0-	201	3	3	9	N	3					178
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	591	3	6	9	N	5					183
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	531	3	50	9	N	45	183	1			45
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	686	3	17	9	N	15					60

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

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

*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	233	3	29	9	N	26					126
*01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	220	3	14	9	N	13					139
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	N	7					146
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					146
*04	240	N	111	-0-	-129	-0-	109	3	2	9	N	2					148
*05	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					148
*06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-	111	1			37
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					37

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522 #	131	-0-	-391	-0-	19 4	1 9	108	2	N	4					189
03	434 #	149	-0-	-285	-0-	21 7	1 9	121	2	N	6					195
04	420 #	385	-0-	-35	-0-	56 4	1 9	325	2	N	4					199
05	434 #	356	-0-	-78	-0-	46 3	1 9	307	2	N	3					202
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	53 3	1 9	334	2	N	3					205
07	403 #	109	-0-	-294	-0-	17 6	1 9	86	2	N	5					210

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160 #	799	-0-	-361	-0-	795	2	4	9	N	4					262
03	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	985	2	33	9	N	30					292
04	900 #	854	-0-	-46	-0-	823	2	31	9	N	28					320
05	899 #	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					320
06	990 #	810	-0-	-180	-0-	810	2			N	-0-					320
07	1023 #	762	-0-	-261	-0-	762	2			N	-0-					320

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4841	2	124	9	N	113	192	1			187
03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4778	2	51	9	N	46					233
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5078	2	91	9	N	83	185	1			131
05	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	4596	2	59	9	N	54					185
06	4830	X	4637	-0-	-193	-0-	4585	2	52	9	N	47					232
07	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	4700	2	92	9	N	84	201	1			115

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1826	-0-	-204	-0-	1674	2	152	9	N	138	183	1			103
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7					110
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2279	2	19	9	N	17					127
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2207	2	139	9	N	126	176	1			77
06	3000	N	3585	-0-	585	585	3526	2	59	9	N	54					131
*07	3100	N	3002	-0-	-98	487	2982	2	20	9	N	18	7	1			142

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3815	2	52	9	N	47	5	1			194
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3927	2	120	9	N	109	181	1			122
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3311	2	52	9	N	47					169
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2690	2	123	9	N	112	176	1			105
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3454	2	68	9	N	62					167
*07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1858	2	134	9	N	122	192	1			97

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1672	2	29	9	N	26	5	1			175
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1727	2	56	9	N	51	178	1			48
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	1707	2	17	9	N	15					63
05	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1665	2	41	9	N	37					100
06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1629	2	57	9	N	52					152
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1535	2	121	9	N	110	191	1			71

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4801	2	65	9	N	59	15	1			138
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5029	2	55	9	N	50					188
04	5430	X	3785	-0-	-1645	-0-	3691	2	94	9	N	85	177	1			96
05	5611	X	4623	-0-	-988	-0-	4568	2	55	9	N	50					146
06	5430	X	4478	-0-	-952	-0-	4419	2	59	9	N	54					200
07	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	4351	2	152	9	N	138	190	1			148

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5091	2	42	9	N	38					155
03	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4696	2	32	9	N	29					184
04	5190	X	4973	-0-	-217	-0-	4926	2	47	9	N	43	180	1			47
05	5487	X	5134	-0-	-353	-0-	5098	2	36	9	N	33					80
06	5310	X	4887	-0-	-423	-0-	4848	2	39	9	N	35					115
07	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	5004	2	39	9	N	35					150

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3887	2	183	9	N	166	193	1			110
03	4898	X	4098	-0-	-800	-0-	3887	2	211	9	N	192	189	1			113
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4767	2	188	9	N	171	1	8			283
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4792	2	250	9	N	227	375	1			135
06	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	4438	2	209	9	N	190	186	1	1	8	138
07	5115	X	3121	-0-	-1994	-0-	2942	2	179	9	N	163	186	1			115

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	158	2	41	9	N	37					232
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	157	2	36	9	N	33	192	1			73
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	194	2	26	9	N	24					97
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					97
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	26	2	7	9	N	6					103
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					103

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3829	-0-	-115	-0-	3713	2	116	9	N	105	193	1			87
03	5022	X	4981	-0-	-41	-0-	4797	2	184	9	N	167	1	8			253
04	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	4471	2	132	9	N	120	189	1	2	8	182
05	5022	X	4379	-0-	-643	-0-	4284	2	95	9	N	86					268
06	4830	X	2353	-0-	-2477	-0-	2291	2	62	9	N	56	187	1			137
07	4991	X	3859	-0-	-1132	-0-	3739	2	120	9	N	109	1	8			245

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

02	2146	#	2021	-0-	-125	-0-	1980	2	41	9	N	37					193
03	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	2027	2	45	9	N	41	180	1			54
04	2606	R	2606	-0-	-0-	-0-	2575	2	31	9	N	28					82
05	2170	#	2134	-0-	-36	-0-	2108	2	26	9	N	24					106
06	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2095	2	39	9	N	35	1	8			140
07	2697	#	2115	-0-	-582	-0-	2090	2	25	9	N	23					163

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

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	325	2	N	3	147	1			20
							3	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	8					28
							9	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	7					35
							8	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	366	2	N	10					45
							11	9									
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	354	2	N	5					50
							6	9									
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	1	1	387	2	N	7					57
							8	9									

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
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-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	3877	-0-	3877	3877	1728	1 9	2140	2	Y	8	146	0			13
03	DLQ G-10	3277	-0-	3277	7154	1280	1	1997	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10	2126	-0-	2126	9280	730	1	1396	2	Y	-0-					13
05	7680	1279	-0-	-6401	2879	571	1	708	2	Y	-0-					13
06	4463 R	1584	-0-	-2879	-0-	855	1	729	2	Y	-0-					13
07	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					13

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 10526 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					64
03	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					64
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64
05	310 N	20	-0-	-290	-0-	20	2			N	-0-					64
06	300 N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					64
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					64

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF. 10688 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1439	2	408	9	N	371	369	1			180
03	1426 N	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					180
04	1380 N	1147	-0-	-233	-0-	1064	2	83	9	N	75	190	1			65
05	3100 N	3350	-0-	250	250	3016	2	334	9	N	304	189	1			180
*06	2664 N	2414	-0-	-250	-0-	2347	2	67	9	N	61	191	1			50
*07	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2400	2	83	9	N	75					125

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	192	2	10	9	N	9					192
03	341	N	101	-0-	-240	-0-	99	2	2	9	N	2					194
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	2	9	9	N	8					202
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	2	17	9	N	15					217
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8					225
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	2	8	9	N	7					232

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					44
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					44
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					44
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					44
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					45
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	N	7	2	8			101
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1550	2	13	9	N	12					113
04	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1640	2	72	9	N	65					178
05	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1242	2	84	9	N	76	171	1			83
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1475	2	36	9	N	33					116
07	1767	N	1255	-0-	-512	-0-	1241	2	14	9	N	13	1	8			128

GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1749	2	10	9	N	9	4	8			194
03	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1517	2	84	9	N	76	180	1			90
04	1530	N	18	-0-	-1512	-0-	18	2			N	-0-					90
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					90
06	1560	N	577	-0-	-983	-0-	555	2	22	9	N	20					110
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2004	2	44	9	N	40	1	8			149

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	992	2	45	9	N	41					143
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1042	2	48	9	N	44					187
04	1110	N	919	-0-	-191	-0-	875	2	44	9	N	40	170	1			57
05	1116	N	882	-0-	-234	-0-	837	2	45	9	N	41					98
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	968	2	42	9	N	38					136
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	909	2	35	9	N	32					168

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

02	87	N	11	-0-	-76	-0-	9	2	2	9	N	2	2	8			182
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	9	N	4					186
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4	169	1			21
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					21
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	5	2	23	9	N	21					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	19	1	122	3	N	-0-					23
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					23
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					23
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	-0-					23
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974

02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-	62	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

02	1218	N	166	-0-	-1052	-0-	30	1	136	2	N	-0-					35
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					35
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					35
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					35
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					35
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					35

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	178	-0-	-344	-0-	23	1	155	3	N	-0-					68
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	N	-0-					68
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	N	19					87
							21	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	250	1	1840	3	N	7					94
							8	9									
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	269	1	1850	3	N	17	1	8			110
							19	9									
*07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	244	1	1689	3	N	19	80	1	1	8	48
							21	9									

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	148	1	975	3	N	45					112
							50	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	133	1	975	3	N	37					149
							41	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	131	1	932	3	N	44	91	1			102
							48	9									
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	128	1	945	3	N	42					144
							46	9									
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	136	1	935	3	N	54	100	1	1	8	97
							59	9									
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	212	1	1464	3	N	30					127
							33	9									

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	8	1	3154	2	Y	4	38	1			10
							4	9									
03	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	9	1	3367	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
04	3570	X	2634	-0-	-936	-0-	9	1	2601	2	Y	22	26	1			5
							24	9									
05	3565	X	2754	-0-	-811	-0-	9	1	2724	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
06	3450	X	1646	-0-	-1804	-0-	9	1	1637	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	3410	X	1461	-0-	-1949	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	38	1	1498	2	Y	49	50	1			55
							54	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	2	Y	51	62	1			44
							56	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	42	1	1474	2	Y	49	63	1			30
							54	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	43	1	1457	2	Y	41					71
							45	9									
06	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	42	1	1272	2	Y	43	58	1			56
							47	9									
07	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	31	1	1058	2	Y	8					64
							9	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	1	1	421	2	Y	-0-					2
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					2
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-					2
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	178	-0-	-257	-0-	20	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	31	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	30	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3790	-0-	790	790	30	1	3760	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	954	31	1	133	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					103
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			103
04	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	1107	2			N	-0-					103
05	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1129	2	98	9	N	89					192
*06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-	166	1	3	5	23
07	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767	2			N	-0-					23

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

02	464	N	151	-0-	-313	-0-	151	2			N	-0-					80
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					80
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	386	2	44	9	N	40					120
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					120
06	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					120
07	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					120

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

02	DLQ G-10		3116	-0-	3116	6408	29	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2746	-0-	2746	9154	27	1	2719	2	N	-0-					-0-
04	12602	X	3448	-0-	-9154	-0-	30	1	3418	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	31	1	3095	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	30	1	3001	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	31	1	3436	2	N	-0-					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

02	145	N	91	-0-	-54	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	555					Y	-0-					-0-
*06	555	X	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1276	-0-	-203	-0-	15	1	1261	2	Y	-0-	27	1			7
03	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	16	1	1335	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	15	1	1307	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	16	1	1465	2	Y	28	24	1			6
							31	9									
*06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	15	1	1510	2	Y	43	38	1			11
							47	9									
07	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	16	1	1546	2	Y	31	33	1			9
							34	9									

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

02	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	2	Y	362	325	1			61
							398	9									
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	13	1	2418	2	Y	371	331	1			101
							408	9									
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	2	Y	349	333	1			117
							384	9									
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	13	1	2416	2	Y	398	441	1			74
							438	9									
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	12	1	2278	2	Y	346	331	1			89
							381	9									
07	DLQ G-10		2764	-0-	2764	2764	2380	2	384	9	Y	349	331	1			107

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	29	1	3283	2	Y	272	266	1			153
							299	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	30	1	2965	2	Y	258	244	1			167
							284	9									
04	3120	X	2309	-0-	-811	-0-	31	1	2025	2	Y	230	248	1			149
							253	9									
05	2883	X	2286	-0-	-597	-0-	32	1	1893	2	Y	328	229	1			248
							361	9									
06	3210	X	2252	-0-	-958	-0-	31	1	2104	2	Y	106	253	1			101
							117	9									
07	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721	2456	2	265	9	Y	241	236	1			106

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	6	1	3213	2	Y	22	47	1			15
							24	9									
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	7	1	3416	2	Y	43	44	1			14
							47	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	6	1	3253	2	Y	33	39	1			8
							36	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	7	1	3305	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	6	1	2883	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
07	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	2734	2	24	9	Y	22	19	1			6

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

02	754	N	664	-0-	-90	-0-	15	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	505	-0-	-215	-0-	15	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	488	-0-	-142	-0-	15	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		546	-0-	546	546	16	1	530	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 7757

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	648	-0-	-222	-0-	166	1	482	2	Y	-0-		1	1		-0-
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	179	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	184	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	182	1	668	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	37	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	46	1	419	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	79	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	85	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	89	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	70	1	258	2	Y	-0-					-0-
*06	270	N	252	-0-	-18	-0-	29	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	24	1	129	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	636	-0-	-60	-0-	35	1	586	2	Y	14	37	1			18
							15	9									
03	744	N	125	-0-	-619	-0-	37	1	87	2	Y	1	18	1			1
							1	9									
04	720	N	7	-0-	-713	-0-	7	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	31	2	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					1

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1109	1	3214	2	Y	41		1	1		42
							45	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	805	1	2244	2	Y	26	46	1			22
							29	9									
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	723	1	2008	2	Y	38					60
							42	9									
05	3069	X	1541	-0-	-1528	-0-	329	1	1211	2	Y	1					61
							1	9									
*06	2970	X	2605	-0-	-365	-0-	397	1	2183	2	Y	23	60	1			24
							25	9									
07	4030	X	1510	-0-	-2520	-0-	442	1	1048	2	Y	18	40	1			2
							20	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	614	1	1780	2	Y	47	38	1			21
							52	9									
03	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	428	1	1191	2	Y	35	38	1			18
							39	9									
04	2370	N	1963	-0-	-407	-0-	511	1	1422	2	Y	27	28	1			17
							30	9									
05	2294	N	1615	-0-	-679	-0-	340	1	1249	2	Y	24	25	1			16
							26	9									
*06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	378	1	2564	2	Y	18	18	1			16
							20	9									
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	445	1	1132	2	Y	-0-	16	1			-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

02	5133	X	3010	-0-	-2123	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	3017	-0-	-2470	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	3099	-0-	-2211	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2706	-0-	-624	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	16	1	2597	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	923	-0-	-440	-0-	235	1	681	2	Y	6	19	1			21
							7	9									
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	354	1	988	2	Y	20	24	1			17
							22	9									
04	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	320	1	890	2	Y	24					41
							26	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	252	1	928	2	Y	2					43
							2	9									
*06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	527	1	997	2	Y	69	63	1			49
							76	9									
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	556	1	1098	2	Y	10	28	1			31
							11	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3178	-0-	-679	-0-	3076	2	102	9	Y	93	71	1			22
03	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	3679	2	59	9	Y	54	59	1			17
04	3630	X	3011	-0-	-619	-0-	2969	2	42	9	Y	38	46	1			9
05	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2850	2	17	9	Y	15	21	1			3
06	3630	X	2842	-0-	-788	-0-	2842	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	DLQ G-10		2913	-0-	2913	2913	2913	2			Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2629	-0-	-648	-0-	664	1	1924	2	Y	37	32	1			62
							41	9									
03	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	687	1	1916	2	Y	31	67	1			26
							34	9									
04	3300	X	2542	-0-	-758	-0-	663	1	1843	2	Y	33					59
							36	9									
05	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	468	1	1721	2	Y	34					93
							37	9									
*06	2880	X	2144	-0-	-736	-0-	641	1	1341	2	Y	147	213	1			27
							162	9									
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	743	1	2517	2	Y	230	76	1			181
							253	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2478	2	14	9	Y	13	9	1			4
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2724	2	56	9	Y	51	39	1			16
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2119	2	33	9	Y	30	39	1			7
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2060	2	19	9	Y	17	20	1			4
06	2310	N	1389	-0-	-921	-0-	1366	2	23	9	Y	21	20	1			5
07	DLQ G-10		1411	-0-	1411	1411	15	1	1381	2	Y	14	15	1			4
							15	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3716	-0-	-315	-0-	3696	2	20	9	Y	18	14	1			4
03	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	4040	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	3960	X	3558	-0-	-402	-0-	3545	2	13	9	Y	12	13	1			3
05	3906	X	3506	-0-	-400	-0-	3494	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	3930	X	3307	-0-	-623	-0-	3306	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
07	DLQ G-10		3382	-0-	3382	3382	16	1	3366	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2187	-0-	-945	-0-	2174	2	13	9	Y	12	9	1			3
03	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2555	2	8	9	Y	7	8	1			2
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2230	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	2232	X	2048	-0-	-184	-0-	2034	2	14	9	Y	13	12	1			3
06	2490	X	2138	-0-	-352	-0-	2128	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	DLQ G-10		2313	-0-	2313	2313	16	1	2290	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	3981	-0-	-804	-0-	3959	2	22	9	Y	20	16	1			4
03	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	4376	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	4304	2	14	9	Y	13	14	1			3
05	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4368	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	4290	X	4163	-0-	-127	-0-	4152	2	11	9	Y	10	10	1			2
07	DLQ G-10		4460	-0-	4460	4460	16	1	4411	2	Y	30	24	1			8
							33	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2734	-0-	-224	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2322	-0-	-738	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2377	-0-	2377	2377	16	1	2361	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	15	1	1656	2	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	16	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	15	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1585	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	15	1	1468	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	31	1	1612	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2385	-0-	-747	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2312	-0-	-1005	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	2234	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		2735	-0-	2735	2735	16	1	2706	2	Y	12	9	1			3
							13	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4201	-0-	-613	-0-	29	1	4164	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
03	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	31	1	4651	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
04	4950	X	4204	-0-	-746	-0-	30	1	4142	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
05	4836	X	4265	-0-	-571	-0-	31	1	4206	2	Y	25	27	1			5
							28	9									
06	4560	X	4113	-0-	-447	-0-	30	1	4055	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
07	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	31	1	4029	2	Y	19	20	1			5
							21	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	2	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3790	-0-	790	790	15	1	3775	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4120	-0-	1020	1810	14	1	4084	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
*06	3000	N	2466	-0-	-534	1276	15	1	2426	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
07	DLQ G-10		2975	-0-	2975	4251	16	1	2945	2	Y	13	15	1			4
							14	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	541	1	1567	2	Y	45	14	1			57
							50	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	511	1	1425	2	Y	21	61	1			17
							23	9									
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	469	1	1305	2	Y	36					53
							40	9									
05	1984	N	821	-0-	-1163	-0-	175	1	643	2	Y	3					56
							3	9									
*06	1560	N	915	-0-	-645	-0-	253	1	570	2	Y	84	82	1			58
							92	9									
07	1550	N	812	-0-	-738	-0-	291	1	521	2	Y	-0-	34	1			24

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1301	-0-	-265	-0-	333	1	965	2	Y	3	14	1			15
							3	9									
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	385	1	1073	2	Y	13	17	1			11
							14	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	389	1	1080	2	Y	-0-					11
05	1209	N	917	-0-	-292	-0-	196	1	720	2	Y	1					12
							1	9									
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	589	1	1303	2	Y	49	17	1			44
							54	9									
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	508	1	789	2	Y	-0-	26	1			18

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	875	-0-	-111	-0-	224	1	650	2	Y	1	14	1			12
							1	9									
03	1054	N	958	-0-	-96	-0-	248	1	693	2	Y	15	15	1			12
							17	9									
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	261	1	726	2	Y	-0-					12
05	837	N	478	-0-	-359	-0-	102	1	376	2	Y	-0-					12
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	442	1	360	2	Y	43	18	1			37
							47	9									
07	837	N	570	-0-	-267	-0-	294	1	276	2	Y	-0-	21	1			16

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
02	4321	X	4276	-0-	-45	-0-	29	1	4244	2	Y	3	17	1			5
							3	9									
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	31	1	4903	2	Y	34	28	1			11
							37	9									
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	30	1	4647	2	Y	58	55	1			14
							64	9									
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	31	1	4886	2	Y	38	44	1			8
							42	9									
*06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	30	1	4763	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
07	DLQ G-10		5018	-0-	5018	5018	31	1	4964	2	Y	21	23	1			6
							23	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2645	-0-	-661	-0-	2635	2	10	9	Y	9	7	1			2
03	3472	X	2876	-0-	-596	-0-	2862	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	3210	X	2930	-0-	-280	-0-	2922	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3062	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	2810	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	DLQ G-10		2970	-0-	2970	2970	16	1	2950	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2048	-0-	-1432	-0-	2017	2	31	9	Y	28	22	1			6
03	3503	X	2079	-0-	-1424	-0-	2068	2	11	9	Y	10	13	1			3
04	3060	X	2199	-0-	-861	-0-	2170	2	29	9	Y	26	23	1			6
05	2976	X	2151	-0-	-825	-0-	2131	2	20	9	Y	18	20	1			4
06	2580	X	1832	-0-	-748	-0-	1804	2	28	9	Y	25	23	1			6
07	DLQ G-10		2264	-0-	2264	2264	16	1	2198	2	Y	45	38	1			13
							50	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3513	-0-	-344	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3512	-0-	-478	-0-	7	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	7	1	3482	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3420	-0-	-390	-0-	15	1	3405	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3488	-0-	3488	3488	16	1	3472	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	36	-0-	-398	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	32	-0-	-388	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4714	-0-	-506	-0-	4646	2	68	9	Y	62	49	1			13
03	5580	X	5075	-0-	-505	-0-	5040	2	35	9	Y	32	35	1			10
04	5310	X	4662	-0-	-648	-0-	4615	2	47	9	Y	43	43	1			10
05	5456	X	4603	-0-	-853	-0-	4561	2	42	9	Y	38	40	1			8
06	4980	X	4241	-0-	-739	-0-	4154	2	87	9	Y	79	68	1			19
07	DLQ G-10		4406	-0-	4406	4406	16	1	4334	2	Y	51	56	1			14
							56	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2388	-0-	-338	-0-	2374	2	14	9	Y	13	10	1			3
03	2914	X	2520	-0-	-394	-0-	2510	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	2670	X	2109	-0-	-561	-0-	2100	2	9	9	Y	8	9	1			2
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-	2	1			-0-
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	16	1	2623	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2212	-0-	-688	-0-	568	1	1644	2	Y	-0-					12
03	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	576	1	1607	2	Y	-0-					12
04	3000	X	2151	-0-	-849	-0-	569	1	1582	2	Y	-0-					12
05	2945	X	1379	-0-	-1566	-0-	295	1	1084	2	Y	-0-					12
*06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	430	1	2404	2	Y	2					14
							2	9									
*07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	463	1	6526	2	Y	-0-					14

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5625	-0-	-204	-0-	29	1	5596	2	Y	-0-					-0-
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	31	1	6477	2	Y	-0-					-0-
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	30	1	6098	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5759	-0-	-379	-0-	31	1	5728	2	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5580	-0-	-450	-0-	30	1	5549	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		5779	-0-	5779	5779	31	1	5748	2	Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438 X	5097	-0-	-1341	-0-	29 1 10 9		5068	2	Y	-0-					-0-
03	6882 X	5612	-0-	-1270	-0-	31 1 14 9		5581	2	Y	-0-					-0-
04	6660 X	4252	-0-	-2408	-0-	30 1 10 9		4212	2	Y	9	7	1			2
05	6882 X	4816	-0-	-2066	-0-	31 1 14 9		4771	2	Y	13	12	1			3
06	6450 X	4379	-0-	-2071	-0-	30 1 21 9		4328	2	Y	19	17	1			5
07	DLQ G-10	4426	-0-	4426	4426	31 1 15 9		4380	2	Y	14	15	1			4

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929 X	2242	-0-	-687	-0-	563 1 50 9		1629	2	Y	45	19	1			44
03	3131 X	2235	-0-	-896	-0-	582 1 30 9		1623	2	Y	27	46	1			25
04	2970 X	2474	-0-	-496	-0-	646 1 34 9		1794	2	Y	31					56
05	2759 X	2374	-0-	-385	-0-	501 1 32 9		1841	2	Y	29	33	1			52
*06	2400 X	2182	-0-	-218	-0-	395 1 47 9		1740	2	Y	43					95
07	2108 X	1972	-0-	-136	-0-	411 1 73 9		1488	2	Y	66	69	1			92

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3656	-0-	-375	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3980	-0-	-329	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
*06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4476	-0-	4476	4476	31	1	4445	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

02	5191	X	4264	-0-	-927	-0-	1079	1	3124	2	Y	55	35	1			54
							61	9									
03	5270	X	4309	-0-	-961	-0-	1133	1	3158	2	Y	16	55	1			15
							18	9									
04	5010	X	4013	-0-	-997	-0-	1051	1	2921	2	Y	37					52
							41	9									
05	4619	X	3341	-0-	-1278	-0-	708	1	2602	2	Y	28	31	1			49
							31	9									
*06	4470	X	3308	-0-	-1162	-0-	662	1	2646	2	Y	-0-					49
07	4030	X	3357	-0-	-673	-0-	846	1	2511	2	Y	-0-	32	1			12

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

02	3770	X	2744	-0-	-1026	-0-	704	1	2040	2	Y	-0-					11
03	3875	X	2832	-0-	-1043	-0-	748	1	2084	2	Y	-0-					11
04	3750	X	2876	-0-	-874	-0-	761	1	2115	2	Y	-0-					11
05	3441	X	1878	-0-	-1563	-0-	397	1	1460	2	Y	19					30
							21	9									
*06	2730	X	2036	-0-	-694	-0-	434	1	1602	2	Y	-0-					30
07	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	489	1	1550	2	Y	-0-					30

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

02	6177	X	4183	-0-	-1994	-0-	1073	1	3110	2	Y	-0-					3
03	6262	X	4417	-0-	-1845	-0-	1166	1	3251	2	Y	-0-					3
04	5670	X	4833	-0-	-837	-0-	1279	1	3554	2	Y	-0-					3
05	5518	X	1832	-0-	-3686	-0-	387	1	1424	2	Y	19					22
							21	9									
*06	5160	X	3759	-0-	-1401	-0-	546	1	3213	2	Y	-0-					22
07	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	555	1	2850	2	Y	-0-					22

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2732	-0-	-255	-0-	679	1	1967	2	Y	78	55	1			35
							86	9									
03	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	773	1	2155	2	Y	41	55	1			21
							45	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	914	1	2539	2	Y	19	28	1			12
							21	9									
05	2759	X	2157	-0-	-602	-0-	455	1	1674	2	Y	25	20	1			17
							28	9									
*06	2490	X	2429	-0-	-61	-0-	467	1	1912	2	Y	45	27	1			35
							50	9									
07	2945	X	1344	-0-	-1601	-0-	433	1	911	2	Y	-0-	35	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	1504	-0-	-2672	-0-	381	1	1103	2	Y	18	17	1			31
							20	9									
03	4309	X	1823	-0-	-2486	-0-	471	1	1311	2	Y	37	37	1			31
							41	9									
04	4020	X	2531	-0-	-1489	-0-	664	1	1844	2	Y	21					52
							23	9									
05	3720	X	1652	-0-	-2068	-0-	351	1	1291	2	Y	9					61
							10	9									
*06	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	459	1	1095	2	Y	123	90	1			94
							135	9									
07	2170	X	1491	-0-	-679	-0-	457	1	1034	2	Y	-0-	52	1			42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	1100	1	3188	2	Y	29	48	1			68
							32	9									
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1118	1	3115	2	Y	39	75	1			32
							43	9									
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1145	1	3181	2	Y	23					55
							25	9									
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	1517	1	5574	2	Y	9					64
							10	9									
*06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	384	1	5345	2	Y	197	94	1			167
							217	9									
*07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	413	1	4694	2	Y	-0-	119	1			48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1611	-0-	1611	1750	413	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1762	-0-	1762	3512	465	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04	5197	X	1685	-0-	-3512	-0-	446	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	226	1	832	2	Y	62					62
							68	9									
*06	1410	N	416	-0-	-994	-0-	133	1	283	2	Y	-0-					62
07	1519	X	82	-0-	-1437	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					62

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2619	-0-	-571	-0-	2604	2	15	9	Y	14	11	1			3
03	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	3137	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3091	2	13	9	Y	12	12	1			3
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3053	2	10	9	Y	9	10	1			2
06	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	2456	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	16	1	2653	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	29	1	6265	2	Y	14	44	1			13
							15	9									
03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	31	1	6709	2	Y	44	43	1			14
							48	9									
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	30	1	6534	2	Y	52	54	1			12
							57	9									
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	31	1	6741	2	Y	50	51	1			11
							55	9									
06	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	30	1	6325	2	Y	48	47	1			12
							53	9									
07	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	31	1	6409	2	Y	30	34	1			8
							33	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		295	-0-	295	295	295	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		281	-0-	281	576	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
*06	854	X	278	-0-	-576	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
*07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

02	4611	X	3879	-0-	-732	-0-	3862	2	17	9	Y	15	16	1			5
03	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4545	2	19	9	Y	17	9	1			13
04	4620	X	3890	-0-	-730	-0-	3865	2	25	9	Y	23	20	1			16
05	4712	X	3877	-0-	-835	-0-	3852	2	25	9	Y	23	23	1			16
06	4410	X	3670	-0-	-740	-0-	3656	2	14	9	Y	13	23	1			6
07	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	31	1	3737	2	Y	26	10	1			22
							29	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

02	3596	X	2673	-0-	-923	-0-	15	1	2658	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3257	-0-	-556	-0-	16	1	3241	2	Y	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	15	1	4815	2	Y	1					1
							1	9									
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	16	1	5000	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	15	1	4731	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	DLQ G-10		4982	-0-	4982	4982	31	1	4949	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	1798	X	1425	-0-	-373	-0-	15	1	1410	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1514	-0-	-129	-0-	16	1	1498	2	Y	-0-					-0-
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	15	1	1752	2	Y	-0-					-0-
05	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	16	1	1989	2	Y	-0-					-0-
*06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	15	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1886	-0-	1886	1886	16	1	1870	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	15	1	4696	2	Y	63	81	1			22
							69	9									
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	16	1	5264	2	Y	78	39	1			61
							86	9									
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	15	1	5238	2	Y	96	91	1			66
							106	9									
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	16	1	4836	2	Y	64	86	1			44
							70	9									
*06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	15	1	4970	2	Y	74	85	1			33
							81	9									
07	DLQ	G-10	4045	-0-	4045	4045	16	1	4014	2	Y	14	36	1			11
							15	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	7	1	3901	2	Y	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	7	1	3522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	15	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2960	-0-	2960	2960	16	1	2944	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

02	3770	X	3451	-0-	-319	-0-	15	1	3436	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	16	1	3918	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	15	1	3442	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3486	-0-	-420	-0-	16	1	3470	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3459	-0-	-351	-0-	15	1	3444	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3625	-0-	3625	3625	16	1	3609	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

02	1653	N	1482	-0-	-171	-0-	29	1	1441	2	Y	11	15	1			4
							12	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	2	Y	15	7	1			12
							17	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	30	1	1670	2	Y	21	18	1			15
							23	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	Y	1	15	1			1
							1	9									
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	30	1	1845	2	Y	9	6	1			4
							10	9									
07	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	1940	31	1	1875	2	Y	31	9	1			26
							34	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3305	-0-	-494	-0-	15	1	3290	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	16	1	3745	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3315	-0-	-465	-0-	15	1	3300	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3490	-0-	-292	-0-	16	1	3474	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	15	1	3331	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3323	-0-	3323	3323	31	1	3292	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3692	-0-	-223	-0-	29	1	3663	2	Y	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	31	1	4172	2	Y	-0-					-0-
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	30	1	4065	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	31	1	3800	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3661	-0-	-419	-0-	30	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3664	-0-	3664	3664	31	1	3633	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	998	-0-	-2076	-0-	14	1	977	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
03	2821	X	336	-0-	-2485	-0-	16	1	320	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2730	X	408	-0-	-2322	-0-	15	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	561	-0-	-2260	-0-	16	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	885	-0-	-1425	-0-	15	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	969	-0-	969	969	16	1	953	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	N	2581	-0-	-203	-0-	2568	2	13	9	Y	12	8	1			4
03	2976	X	1861	-0-	-1115	-0-	1861	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2503	-0-	-473	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2321	-0-	-559	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2360	-0-	2360	2360	31	1	2329	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3502	-0-	-297	-0-	15	1	3470	2	Y	15	63	1			18
							17	9									
03	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	16	1	3622	2	Y	53	54	1			17
							58	9									
04	3930	X	3592	-0-	-338	-0-	22	1	3484	2	Y	78	77	1			18
							86	9									
05	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	22	1	3436	2	Y	111	105	1			24
							122	9									
06	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	30	1	3308	2	Y	117	112	1			29
							129	9									
07	DLQ	G-10	3332	-0-	3332	3332	31	1	3210	2	Y	83	89	1			23
							91	9									

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
02	4669	X	3974	-0-	-695	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4584	-0-	-314	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3105	-0-	-1605	-0-	7	1	3098	2	Y	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	7	1	3927	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3840	-0-	-600	-0-	15	1	3825	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3634	-0-	3634	3634	16	1	3618	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4800	-0-	1900	4020	15	1	4719	2	Y	60	65	1			21
							66	9									
03	9193	X	5173	-0-	-4020	-0-	16	1	5085	2	Y	65	35	1			51
							72	9									
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4590	2	Y	68	72	1			47
							75	9									
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	16	1	4250	2	Y	36	58	1			25
							40	9									
*06	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	15	1	4379	2	Y	50	52	1			23
							55	9									
07	DLQ G-10		4410	-0-	4410	4410	31	1	4310	2	Y	63	34	1			52
							69	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

02	1827	N	1673	-0-	-154	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	7	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2051	2	Y	28	22	1			6
							31	9									
06	2160	N	1730	-0-	-430	-0-	15	1	1685	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
07	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	16	1	1938	2	Y	79	64	1			22
							87	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

02	2958	X	2726	-0-	-232	-0-	29	1	2585	2	Y	102					239
							112	9									
03	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	31	1	2870	2	Y	98	177	1			160
							108	9									
04	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	30	1	2715	2	Y	76	175	1			61
							84	9									
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	31	1	2933	2	Y	114					175
							125	9									
06	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2804	2	Y	89	174	1			90
							98	9									
07	DLQ G-10		3031	-0-	3031	3031	16	1	2921	2	Y	85					175
							94	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

02	14B2 EXT		777	-0-	777	777	762	2	15	9	Y	14	11	1			3
03	14B2 EXT		1528	-0-	1528	2305	1517	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	14B2 EXT		1605	-0-	1605	3910	1590	2	15	9	Y	14	14	1			3
05	14B2 EXT		1622	-0-	1622	5532	1592	2	30	9	Y	27	24	1			6
*06	7028	X	1496	-0-	-5532	-0-	1481	2	15	9	Y	14	16	1			4
*07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	16	1	1516	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1156	-0-	-990	-0-	1101	2	55	9	Y	50	38	1			13
03	2139	X	1250	-0-	-889	-0-	1202	2	48	9	Y	44	43	1			14
04	1830	X	1288	-0-	-542	-0-	1233	2	55	9	Y	50	52	1			12
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	Y	40	43	1			9
*06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2137	2	57	9	Y	52	48	1			13
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	2254	16	1	2204	2	Y	31	35	1			9
							34	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

02	6409	X	4966	-0-	-1443	-0-	15	1	4944	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
03	6820	X	5573	-0-	-1247	-0-	16	1	5516	2	Y	37	31	1			12
							41	9									
04	6180	X	5125	-0-	-1055	-0-	15	1	5100	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
05	5611	X	5060	-0-	-551	-0-	16	1	5033	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	5400	X	4668	-0-	-732	-0-	15	1	4652	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		4595	-0-	4595	4595	16	1	4579	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

02	8091	X	6583	-0-	-1508	-0-	15	1	6474	2	Y	85	66	1			21
							94	9									
03	8556	X	6531	-0-	-2025	-0-	16	1	6432	2	Y	75	72	1			24
							83	9									
04	8280	X	6110	-0-	-2170	-0-	15	1	6004	2	Y	83	87	1			20
							91	9									
05	7905	X	6148	-0-	-1757	-0-	16	1	6059	2	Y	66	72	1			14
							73	9									
06	7320	X	5848	-0-	-1472	-0-	15	1	5737	2	Y	87	80	1			21
							96	9									
07	DLQ G-10		5955	-0-	5955	5955	16	1	5883	2	Y	51	58	1			14
							56	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

02	6554	X	5825	-0-	-729	-0-	15	1	5765	2	Y	41	32	1			10
							45	9									
03	7006	X	6077	-0-	-929	-0-	16	1	6022	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
04	6780	X	6417	-0-	-363	-0-	15	1	6359	2	Y	39	41	1			9
							43	9									
05	6913	X	6369	-0-	-544	-0-	16	1	6318	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
06	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	15	1	6031	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
07	DLQ G-10		6048	-0-	6048	6048	16	1	6006	2	Y	24	27	1			7
							26	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047	X	5504	-0-	-1543	-0-	5321	2	183	9	Y	166	127	1			42
03	6913	X	5128	-0-	-1785	-0-	4964	2	164	9	Y	149	144	1			47
04	6300	X	5413	-0-	-887	-0-	5229	2	184	9	Y	167	175	1			39
05	6510	X	5601	-0-	-909	-0-	5454	2	147	9	Y	134	144	1			29
06	6300	X	5064	-0-	-1236	-0-	4874	2	190	9	Y	173	159	1			43
07	DLQ G-10		4989	-0-	4989	4989	16	1	4861	2	Y	102	116	1			29
							112	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

02	8091	X	6922	-0-	-1169	-0-	15	1	6816	2	Y	83	68	1			18
							91	9									
03	7905	X	7366	-0-	-539	-0-	16	1	7280	2	Y	64	62	1			20
							70	9									
04	7290	X	6637	-0-	-653	-0-	15	1	6542	2	Y	73	76	1			17
							80	9									
05	7006	X	6247	-0-	-759	-0-	16	1	6167	2	Y	58	62	1			13
							64	9									
06	7170	X	6511	-0-	-659	-0-	15	1	6415	2	Y	74	69	1			18
							81	9									
07	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	16	1	6301	2	Y	44	50	1			12
							48	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

02	11571	X	8366	-0-	-3205	-0-	8280	2	86	9	Y	78	72	1			11
03	12059	X	8914	-0-	-3145	-0-	8870	2	44	9	Y	40	38	1			13
04	11670	X	8826	-0-	-2844	-0-	8778	2	48	9	Y	44	47	1			10
05	10478	X	9052	-0-	-1426	-0-	9012	2	40	9	Y	36	38	1			8
06	9120	X	6272	-0-	-2848	-0-	6222	2	50	9	Y	45	42	1			11
07	DLQ G-10		8393	-0-	8393	8393	8362	2	31	9	Y	28	31	1			8

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

02	5220	X	4910	-0-	-310	-0-	4895	2	15	9	Y	14	10	1			4
03	5580	X	5082	-0-	-498	-0-	5063	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	4980	X	4767	-0-	-213	-0-	4757	2	10	9	Y	9	12	1			2
05	5053	X	4843	-0-	-210	-0-	4843	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	5070	X	4666	-0-	-404	-0-	4665	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		4611	-0-	4611	4611	16	1	4589	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	3247	-0-	-2031	-0-	3214	2	33	9	Y	30	22	1			8
03	4681	X	3500	-0-	-1181	-0-	3472	2	28	9	Y	25	25	1			8
04	3930	X	3539	-0-	-391	-0-	3509	2	30	9	Y	27	29	1			6
05	3751	X	3113	-0-	-638	-0-	3085	2	28	9	Y	25	26	1			5
06	3570	X	2855	-0-	-715	-0-	2825	2	30	9	Y	27	25	1			7
07	DLQ G-10		2497	-0-	2497	2497	16	1	2457	2	Y	22	23	1			6
							24	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

02	3741	X	3046	-0-	-695	-0-	15	1	2988	2	Y	39	30	1			10
							43	9									
03	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	16	1	3780	2	Y	35	34	1			11
							39	9									
04	3690	X	2603	-0-	-1087	-0-	15	1	2545	2	Y	39	41	1			9
							43	9									
05	3534	X	2563	-0-	-971	-0-	16	1	2512	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
06	3720	X	2059	-0-	-1661	-0-	15	1	2000	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
07	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	16	1	1561	2	Y	24	27	1			7
							26	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

02	5481	X	3416	-0-	-2065	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	3434	-0-	-2425	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	2890	-0-	-2480	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2970	-0-	-1587	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3740	-0-	-400	-0-	3736	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	DLQ G-10		3525	-0-	3525	3525	16	1	3500	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

02	4727	X	4216	-0-	-511	-0-	29	1	4165	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
03	5053	X	4432	-0-	-621	-0-	31	1	4381	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
04	4890	X	4499	-0-	-391	-0-	30	1	4445	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
05	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	31	1	4276	2	Y	28	24	1			19
							31	9									
06	4710	X	3954	-0-	-756	-0-	30	1	3907	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
07	DLQ G-10		3983	-0-	3983	3983	31	1	3934	2	Y	16	9	1			14
							18	9									

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

02	3277	X	3181	-0-	-96	-0-	29	1	3152	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	31	1	3276	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2852	-0-	-538	-0-	30	1	2822	2	Y	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	31	1	3613	2	Y	-0-					-0-
*06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	30	1	5042	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	31	1	5311	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	105	4	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

02	3016	X	2304	-0-	-712	-0-	582	1	1685	2	Y	34	31	1			15
							37	9									
03	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	576	1	1605	2	Y	36	33	1			18
							40	9									
04	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	571	1	1587	2	Y	24	27	1			15
							26	9									
05	2635	X	2156	-0-	-479	-0-	446	1	1641	2	Y	63	36	1			42
							69	9									
*06	2430	X	1782	-0-	-648	-0-	447	1	1334	2	Y	1	31	1			12
							1	9									
07	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	529	1	1442	2	Y	-0-	12	1			-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1166	2	33	9	N	30					210
03	713	N	621	-0-	-92	-0-	615	2	6	9	N	5					215
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1334	2	22	9	N	20	187	1			48
05	1271	N	394	-0-	-877	-0-	392	2	2	9	N	2					50
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					60
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1377	2	22	9	N	20					80

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3459	2	17	9	N	15					100
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3133	2	22	9	N	20					120
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					120
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					120
06	2400	X	9	-0-	-2391	-0-	9	2			N	-0-					120
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					120

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	388 193	1 9	1941	2	N	175	177	1			80
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	362 201	1 9	2311	2	N	183	175	1			88
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	328 171	1 9	1914	2	N	155	150	1			93
05	1922	N	516	-0-	-1406	-0-	80	1	436	2	N	-0-					93
06	1860	N	358	-0-	-1502	-0-	57	1	301	2	N	-0-					93
07	1922	N	344	-0-	-1578	-0-	64	1	280	2	N	-0-					93

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					9
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	327	1	1633	2	Y	24	19	1			14
							26	9									
03	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	271	1	1726	2	Y	35	44	1			5
							39	9									
04	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	254	1	1478	2	Y	11					16
							12	9									
05	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	284	1	1540	2	Y	22	18	1			20
							24	9									
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	313	1	1650	2	Y	17	34	1			3
							19	9									
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	433	1	1889	2	Y	98	65	1			36
							108	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

02	4176	X	-0-	-0-	-4176	-0-					Y	-0-					18
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	193	1	965	2	Y	8					19
							9	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	121	1	771	2	Y	12	28	1			3
							13	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	173	1	1007	2	Y	10					13
							11	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	386	1	2096	2	Y	17					30
							19	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	333	1	1758	2	Y	19	37	1			12
							21	9									
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	384	1	1677	2	Y	16					28
							18	9									

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	X	3557	-0-	-463	-0-	518	1	3021	2	Y	16					16
							18	9									
05	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	399	1	2167	2	Y	27	37	1			6
							30	9									
06	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	211	1	1116	2	Y	-0-					6
07	T. A.		745	-0-	745	745	136	1	595	2	Y	13					19
							14	9									

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	351	1	1753	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	271	1	1727	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	307	1	1789	2	Y	1					2
							1	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	423	1	2294	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	387	1	2041	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	448	1	1955	2	Y	40	26	1			15
							44	9									

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

02	5046	X	2662	-0-	-2384	-0-	442	1	2210	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	5921	X	3536	-0-	-2385	-0-	477	1	3042	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
04	5730	X	2276	-0-	-3454	-0-	332	1	1938	2	Y	5					7
							6	9									
05	2852	X	2084	-0-	-768	-0-	323	1	1752	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
06	3420	X	2001	-0-	-1419	-0-	317	1	1673	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
*07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	993	1	4336	2	Y	40	27	1			15
							44	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3848	-0-	-96	-0-	638	1	3189	2	Y	19	16	1			11
							21	9									
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	582	1	3711	2	Y	29	36	1			4
							32	9									
04	4110	X	3841	-0-	-269	-0-	561	1	3270	2	Y	9					13
							10	9									
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	701	1	3803	2	Y	18	15	1			16
							20	9									
06	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	594	1	3133	2	Y	4	19	1			1
							4	9									
07	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	742	1	3241	2	Y	19	13	1			7
							21	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-					19
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					19
04	4080	X	3292	-0-	-788	-0-	480	1	2800	2	Y	11	12	1			18
							12	9									
05	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	593	1	3216	2	Y	-0-					18
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	544	1	2870	2	Y	32	18	1			32
							35	9									
07	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	613	1	2677	2	Y	21					53
							23	9									

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

02	3161	X	1542	-0-	-1619	-0-	257	1	1283	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	3379	X	1676	-0-	-1703	-0-	227	1	1445	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2640	X	1791	-0-	-849	-0-	262	1	1528	2	Y	1					2
							1	9									
05	2697	X	1873	-0-	-824	-0-	291	1	1580	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1920	X	1366	-0-	-554	-0-	217	1	1145	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	235	1	1024	2	Y	19	13	1			7
							21	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

02	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	521	1	2603	2	Y	17					40
							19	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	461	1	2940	2	Y	24	58	1			6
							26	9									
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	525	1	3062	2	Y	19					25
							21	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	585	1	3171	2	Y	36					61
							40	9									
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	589	1	3105	2	Y	18	67	1			12
							20	9									
07	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	644	1	2811	2	Y	16					28
							18	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3753	-0-	-278	-0-	624	1	3117	2	Y	11	170	1			33
							12	9									
03	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	482	1	3077	2	Y	-0-					33
04	4200	X	3360	-0-	-840	-0-	481	1	2805	2	Y	67					100
							74	9									
05	4216	X	2911	-0-	-1305	-0-	453	1	2458	2	Y	-0-					100
06	3930	X	3349	-0-	-581	-0-	534	1	2815	2	Y	-0-					100
*07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	708	1	3092	2	Y	49					149
							54	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	1898	-0-	-2191	-0-	307	1	1535	2	Y	51	70	1			7
							56	9									
03	4371	X	1452	-0-	-2919	-0-	194	1	1235	2	Y	21					28
							23	9									
04	3120	X	1305	-0-	-1815	-0-	188	1	1098	2	Y	17					45
							19	9									
05	2015	X	1946	-0-	-69	-0-	298	1	1617	2	Y	28	67	1			6
							31	9									
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	319	1	1682	2	Y	-0-					6
*07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	381	1	1665	2	Y	41					47
							45	9									

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	403	1	2012	2	Y	51	68	1			7
							56	9									
03	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	363	1	2314	2	Y	22					29
							24	9									
04	2820	X	601	-0-	-2219	-0-	85	1	497	2	Y	17					46
							19	9									
05	2914	X	1535	-0-	-1379	-0-	235	1	1272	2	Y	25	66	1			5
							28	9									
06	2610	X	2312	-0-	-298	-0-	368	1	1944	2	Y	-0-					5
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	432	1	1886	2	Y	42					47
							46	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2051	-0-	-414	-0-	342	1	1709	2	Y	-0-					59
03	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	288	1	1837	2	Y	-0-					59
04	2520	X	1864	-0-	-656	-0-	268	1	1564	2	Y	29					88
							32	9									
05	2604	X	2144	-0-	-460	-0-	334	1	1810	2	Y	-0-					88
06	2220	X	2219	-0-	-1	-0-	345	1	1821	2	Y	48					136
							53	9									
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	462	1	2017	2	Y	31	136	1			31
							34	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	X	1056	-0-	-162	-0-	176	1	880	2	Y	-0-					16
03	1240	X	869	-0-	-371	-0-	118	1	751	2	Y	-0-					16
04	1200	X	1000	-0-	-200	-0-	145	1	848	2	Y	6					22
							7	9									
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	216	1	1174	2	Y	-0-					22
06	1140	X	1113	-0-	-27	-0-	175	1	924	2	Y	13					35
							14	9									
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	174	1	762	2	Y	6	35	1			6
							7	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	257	1	1285	2	Y	9					20
							10	9									
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	217	1	1383	2	Y	11	28	1			3
							12	9									
04	1620	N	1563	-0-	-57	-0-	227	1	1325	2	Y	10					13
							11	9									
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	256	1	1388	2	Y	17					30
							19	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	246	1	1297	2	Y	19	37	1			12
							21	9									
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	296	1	1294	2	Y	16					28
							18	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

02	2958	X	2864	-0-	-94	-0-	464	1	2319	2	Y	74					93
							81	9									
03	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	393	1	2508	2	Y	2					95
							2	9									
04	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	430	1	2505	2	Y	12	59	1			48
							13	9									
05	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	462	1	2506	2	Y	-0-					48
06	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	441	1	2325	2	Y	32	48	1			32
							35	9									
07	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	506	1	2208	2	Y	21					53
							23	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		353	-0-	353	353	56	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3646	-0-	-211	-0-	606	1	3030	2	Y	9					20
							10	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	541	1	3448	2	Y	11	28	1			3
							12	9									
04	3780	X	3599	-0-	-181	-0-	525	1	3063	2	Y	10					13
							11	9									
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	718	1	3897	2	Y	17					30
							19	9									
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	830	1	4379	2	Y	19	37	1			12
							21	9									
*07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	951	1	4151	2	Y	16					28
							18	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		70	-0-	70	70	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	15	1	4097	2	Y	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	16	1	4316	2	Y	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	15	1	4072	2	Y	-0-					-0-
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	16	1	4108	2	Y	-0-					-0-
*06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	15	1	3951	2	Y	-0-					-0-
*07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	16	1	4121	2	Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893

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

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					13
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					13
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					13
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					13
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					13
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	747	2	110	9	N	100					113

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2332	-0-	-394	-0-	18	1 9	2313	2	Y	1	1	8			24
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	19	1 9	2556	2	Y	1	1	8			24
04	2760	X	1611	-0-	-1149	-0-	9	1	1602	2	Y	-0-					24
05	2852	X	400	-0-	-2452	-0-	394	2	6	9	Y	5					29
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					29
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					29

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 6187

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 6062

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

02	6728 X	2820	-0-	-3908	-0-	703	1	2091	2	N	24	171	1	1	8	19		
						26	9											
03	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	1655	1	7135	2	N	115	2	8			132		
						127	9											
04	6960 X	6351	-0-	-609	-0-	1329	1	4956	2	N	60	1	8			191		
						66	9											
05	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	1575	1	6716	2	N	98	178	1	4	8	107		
						108	9											
06	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	1610	1	6178	2	N	72	2	8			177		
						79	9											
*07	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	1526	1	5837	2	N	39	167	1	2	8	47		
						43	9											

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

02	145	N	35	-0-	-110	-0-	7	1	28	2	N	-0-			23
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-			23
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	6	1	27	2	N	-0-			23
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-			23
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	N	-0-			23
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	2	N	-0-			23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

02	667	N	623	-0-	-44	-0-	127	1	496	2	N	-0-			32
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	107	1	550	2	N	-0-			32
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	118	1	513	2	N	-0-			32
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	109	1	531	2	N	-0-			32
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	110	1	505	2	N	-0-			32
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	113	1	525	2	N	-0-			32

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		14B2 EXT	-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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					94
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					94
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					94
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					94

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
02	3120	X	485	-0-	-2635	-0-	478	2	7	9	N	6					95
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	544	2	4	9	N	4					99
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	473	2	7	9	N	6					105
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					105
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					105
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					105

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	1			46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					56

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

02	1206	X	147	-0-	-1059	-0-	140	2	7	9	N	6					105
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	188	2	9	9	N	8					113
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	N	6					119
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					123
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	140	2	7	9	N	6					129
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					129

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

02	1073	N	886	-0-	-187	-0-	879	2	7	9	N	6					96
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1035	2	3	9	N	3					99
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	940	2	9	9	N	8					107
05	961	N	907	-0-	-54	-0-	900	2	7	9	N	6					113
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	983	2	3	9	N	3					116
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					116

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	N	2	128	1			17
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	2					19
04	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1823	2	2	9	N	2					21
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2235	2	8	9	N	7					28
*06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2	9	N	2					30
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					30

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	456	-0-	-298	-0-	300	1	146	2	N	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
03	1240	X	543	-0-	-697	-0-	300	1	229	2	N	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
04	1200	X	371	-0-	-829	-0-	300	1	56	2	N	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
05	620	X	485	-0-	-135	-0-	300	1	174	2	N	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
06	600	X	496	-0-	-104	-0-	300	1	184	2	N	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
07	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	4651	-0-	4651	135539	4296	2	40	3	N	286	286	0			240
							315	9									
03	0	W	5386	-0-	5386	140925	4979	2	40	3	N	334	334	0			240
							367	9									
04	0	W	5497	-0-	5497	146422	5041	2	40	3	N	378	338	0			280
							416	9									
05	0	W	5783	-0-	5783	152205	5349	2	40	3	N	358	358	0			280
							394	9									
06	0	W	3320	-0-	3320	155525	3189	2	40	3	N	83	357	1			6
							91	9									
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	155525					N	NO RPT					6

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4060	-0-	-232	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3458	-0-	-1099	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	1050	-0-	-3150	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	4027	-0-	-33	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3933	-0-	-267	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1050	-0-	-3120	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3471	-0-	-129	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1679	-0-	-3	-0-	90	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	107	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1637	-0-	-313	-0-	95	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	139	1	2094	2	N	-0-					-0-
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	139	1	2126	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	899	N	780	-0-	-119	-0-	41	1	739	2	N	-0-			-0-
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	40	1	663	2	N	-0-			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	40	1	706	2	N	-0-			-0-
05	837	N	616	-0-	-221	-0-	37	1	579	2	N	-0-			-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	39	1	601	2	N	-0-			-0-
07	775	N	493	-0-	-282	-0-	30	1	463	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	279	1	5047	2	N	-0-			-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	363	1	6002	2	N	-0-			-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	266	1	4711	2	N	-0-			-0-
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	236	1	3711	2	N	-0-			-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	297	1	4540	2	N	-0-			-0-
*07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	321	1	4947	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	148	1	2681	2	N	-0-			-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	182	1	3013	2	N	-0-			-0-
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	129	1	2282	2	N	-0-			-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	148	1	2319	2	N	-0-			-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	133	1	2039	2	N	-0-			-0-
*07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	137	1	2114	2	N	-0-			-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	255	1	4596	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4430	-0-	-189	-0-	252	1	4178	2	N	-0-			-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	234	1	4143	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	4466	-0-	-153	-0-	268	1	4198	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	230	1	3512	2	N	-0-			-0-
*07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	296	1	4552	2	N	-0-			-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	855	1	15438	2	N	-0-			-0-
03	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	892	1	14773	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	14016	-0-	-144	-0-	748	1	13268	2	N	-0-			-0-
05	15502	X	15502	-0-	-0-	-0-	929	1	14573	2	N	-0-			-0-
06	14160	X	13771	-0-	-389	-0-	845	1	12926	2	N	-0-			-0-
07	14632	X	13723	-0-	-909	-0-	837	1	12886	2	N	-0-			-0-

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
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	482	1	8709	2	N	-0-			-0-
03	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	418	1	6913	2	N	-0-			-0-
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	361	1	6412	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	2866	-0-	-5163	-0-	172	1	2694	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	5562	-0-	-2208	-0-	341	1	5221	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	6921	-0-	-1108	-0-	422	1	6499	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	551	N	535	-0-	-16	-0-	28	1	507	2	N	-0-			-0-
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	30	1	500	2	N	-0-			-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	27	1	477	2	N	-0-			-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	29	1	457	2	N	-0-			-0-
06	510	N	421	-0-	-89	-0-	26	1	395	2	N	-0-			-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	27	1	420	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	307	1	5546	2	N	-0-			7
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	405	1	6699	2	N	-0-			7
04	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	340	1	6037	2	N	-0-			7
05	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	405	1	6349	2	N	-0-			7
06	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	390	1	5961	2	N	-0-			7
*07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	390	1	5998	2	N	-0-			7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	7050	-0-	-258	-0-	370	1	6680	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6669	-0-	-523	-0-	380	1	6289	2	N	-0-			-0-
04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	378	1	6705	2	N	-0-			-0-
05	7533	X	5898	-0-	-1635	-0-	353	1	5545	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	5612	-0-	-1678	-0-	344	1	5268	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6337	-0-	-1196	-0-	386	1	5951	2	N	-0-			-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	6074	-0-	-74	-0-	319	1	5755	2	N	-0-			38
03	6572	X	6094	-0-	-478	-0-	347	1	5747	2	N	-0-			38
04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	2	N	-0-			38
05	6479	X	6061	-0-	-418	-0-	363	1	5698	2	N	-0-			38
06	6270	X	5573	-0-	-697	-0-	342	1	5231	2	N	-0-			38
07	6572	X	6506	-0-	-66	-0-	397	1	6109	2	N	-0-			38

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	563	1	10160	2	N	-0-			40
03	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	628	1	10390	2	N	-0-			40
04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	561	1	9959	2	N	-0-			40
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	656	1	10289	2	N	-0-			40
06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	632	1	9674	2	N	5			45
							6	9							
07	10571	X	10341	-0-	-230	-0-	631	1	9710	2	N	-0-			45

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	221	1	3983	2	N	-0-					7
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	236	1	3913	2	N	-0-					7
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	590	1	10472	2	N	-0-					7
05	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	460	1	7219	2	N	-0-					7
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	146	1	2235	2	N	-0-					7
07	2201	X	1699	-0-	-502	-0-	104	1	1595	2	N	-0-					7

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2435	-0-	-552	-0-	128	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2584	-0-	-609	-0-	147	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2158	-0-	-932	-0-	115	1	2043	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	158	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2069	-0-	-661	-0-	127	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2231	-0-	-373	-0-	136	1	2095	2	N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	4261	-0-	-2	-0-	224	1	4037	2	N	-0-					8
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	295	1	4887	2	N	-0-					8
04	4380	X	3896	-0-	-484	-0-	208	1	3688	2	N	-0-					8
05	4557	X	3543	-0-	-1014	-0-	212	1	3331	2	N	-0-					8
06	4620	X	4083	-0-	-537	-0-	250	1	3833	2	N	-0-					8
*07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	297	1	4571	2	N	5					13
							6	9									

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	427	1	7701	2	N	-0-					38
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	437	1	7239	2	N	-0-					38
04	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	427	1	7565	2	N	-0-					38
05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	482	1	7564	2	N	-0-					38
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	466	1	7129	2	N	4					42
							4	9									
*07	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	481	1	7400	2	N	-0-					42

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3339	-0-	-112	-0-	175	1	3164	2	N	-0-					28
03	3875	X	3535	-0-	-340	-0-	201	1	3334	2	N	-0-					28
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	200	1	3552	2	N	-0-					28
05	3875	X	2514	-0-	-1361	-0-	151	1	2363	2	N	-0-					28
06	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	182	1	2788	2	N	-0-					28
07	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	201	1	3098	2	N	4					32
							4	9									

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	192	1	3469	2	N	-0-					30
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	127	1	2108	2	N	-0-					30
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	123	1	2173	2	N	-0-					30
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	295	1	4632	2	N	-0-					30
06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	329	1	5035	2	N	-0-					30
*07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	250	1	3845	2	N	-0-					30

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	950	-0-	-355	-0-	50	1	900	2	N	-0-					10
03	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	58	1	950	2	N	-0-					10
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	46	1	815	2	N	-0-					10
05	1023	N	872	-0-	-151	-0-	52	1	820	2	N	-0-					10
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	50	1	769	2	N	-0-					10
07	899	N	837	-0-	-62	-0-	51	1	786	2	N	-0-					10

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	687	1	12412	2	N	-0-					32
03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	715	1	11838	2	N	-0-					32
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	622	1	11040	2	N	-0-					32
05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	752	1	11798	2	N	-0-					32
06	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	794	1	12144	2	N	-0-					32
*07	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	714	1	10995	2	N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	329	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	349	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	315	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	320	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	317	1	1275	2	N	-0-					-0-
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	332	1	1267	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	35	1	137	2	N	-0-			48
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	21	1	82	2	N	-0-			48
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	30	1	125	2	N	-0-			48
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	36	1	142	2	N	-0-			48
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	2	N	-0-			48
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	37	1	143	2	N	-0-			48

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	159	1	625	2	N	-0-			-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	177	1	695	2	N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	160	1	668	2	N	-0-			-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	184	1	719	2	N	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	205	1	824	2	N	-0-			-0-
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	152	1	582	2	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			42
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			42
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-			42
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			42
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-			42
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			42

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

02	2349	N	2228	-0-	-121	-0-	451	1	1777	2	N	-0-			-0-
03	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	492	1	1933	2	N	-0-			-0-
04	2400	N	2310	-0-	-90	-0-	447	1	1863	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	471	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	463	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	486	1	1855	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		56	-0-	56	254	11	1	45	2	N	-0-					40
03	T. A.		154	-0-	154	408	31	1	123	2	N	-0-					40
04	436	X	28	-0-	-408	-0-	5	1	23	2	N	-0-					40
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	16	1	63	2	N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4647	-0-	-138	-0-	4647	2			N	-0-					12
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					12
04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					12
05	4960	X	4707	-0-	-253	-0-	4707	2			N	-0-					12
06	4800	X	4623	-0-	-177	-0-	4623	2			N	-0-					12
07	4960	X	4089	-0-	-871	-0-	4089	2			N	-0-					12

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	356	-0-	356	6217	356	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	17	-0-	17	6234	17	2			N	-0-					-0-
04	6243 X	9	-0-	-6234	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					25
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					25
04	5160	X	4739	-0-	-421	-0-	4739	2			N	-0-					25
05	5704	X	5113	-0-	-591	-0-	5110	2	3	9	N	3					28
06	5520	X	4970	-0-	-550	-0-	4970	2			N	-0-					28
07	5704	X	3080	-0-	-2624	-0-	3080	2			N	-0-					28

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9918	X	8989	-0-	-929	-0-	8989	2			N	-0-					122
03	10199	X	9824	-0-	-375	-0-	9807	2	17	9	N	15					137
04	9600	X	9316	-0-	-284	-0-	9316	2			N	-0-					137
05	9920	X	9663	-0-	-257	-0-	9663	2			N	-0-					137
06	9540	X	9200	-0-	-340	-0-	9200	2			N	-0-					137
07	9827	X	5858	-0-	-3969	-0-	5858	2			N	-0-					137

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
02	522	N	379	-0-	-143	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	61	1	936	2	N	-0-					-0-

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
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					48
03	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-					48
04	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	2321	2	4	9	N	4					52
05	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2423	2	1	9	N	1					53
06	2490	N	2311	-0-	-179	-0-	2311	2			N	-0-					53
07	2418	N	1447	-0-	-971	-0-	1447	2			N	-0-					53

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
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
03	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6022	-0-	-38	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3710	-0-	-2552	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

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
02	3944	X	3377	-0-	-567	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2322	-0-	-1708	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3626	-0-	-521	-0-	3626	2			N	-0-					88
03	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	4385	2	4	9	N	4					92
04	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	3987	2			N	-0-					92
05	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	2			N	-0-					92
06	4260	X	4010	-0-	-250	-0-	4010	2			N	-0-					92
07	4402	X	2517	-0-	-1885	-0-	2517	2			N	-0-					92

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	396	-0-	-387	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	899	N	543	-0-	-356	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	750	N	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	1599	2			N	-0-					90
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					90
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1666	2	20	9	N	18					108
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					108
06	1890	N	1610	-0-	-280	-0-	1610	2			N	-0-					108
07	1736	N	1107	-0-	-629	-0-	1107	2			N	-0-					108

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2353	-0-	-83	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2124	-0-	-426	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1579	-0-	-932	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1467	-0-	-273	-0-	1467	2			N	-0-					10
03	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1768	2			N	-0-					10
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					10
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					10
06	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-					10
07	1829	N	1066	-0-	-763	-0-	1066	2			N	-0-					10

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	243	-0-	-76	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4445	-0-	-543	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4605	-0-	-255	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4749	-0-	-273	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2878	-0-	-2144	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	3861	-0-	-866	-0-	3861	2			N	-0-					43
03	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	4743	2			N	-0-					43
04	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	4149	2			N	-0-					43
05	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2			N	-0-					43
06	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	4279	2			N	-0-					43
07	4743	X	2714	-0-	-2029	-0-	2714	2			N	-0-					43

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
*07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7743	X	7372	-0-	-371	-0-	7306	2	66	9	N	60					300
03	8277	X	7885	-0-	-392	-0-	7830	2	55	9	N	50					350
04	8010	X	7575	-0-	-435	-0-	7573	2	2	9	N	2	2	8			350
05	8091	X	7495	-0-	-596	-0-	7492	2	3	9	N	3	3	8			350
06	7830	X	7438	-0-	-392	-0-	7438	2			N	-0-					350
07	7874	X	7561	-0-	-313	-0-	7561	2			N	-0-					350

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	2317	-0-	-4179	-0-	2271	2	46	9	N	42	2	8			237
03	6944	X	6582	-0-	-362	-0-	6582	2			N	-0-					237
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8926	2	3	9	N	3	3	8			237
05	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8201	2	3	9	N	3	3	8			237
06	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7622	2	34	9	N	31					268
07	9238	X	7730	-0-	-1508	-0-	7708	2	22	9	N	20	173	1			115

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					13
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					13
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					13
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1444	1	5689	2	N	-0-					12
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1557	1	6111	2	N	-0-					12
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	1456	1	6062	2	N	-0-					12
05	7595	X	7298	-0-	-297	-0-	1487	1	5811	2	N	-0-					12
06	7350	X	7332	-0-	-18	-0-	1462	1	5870	2	N	-0-					12
07	7595	X	7535	-0-	-60	-0-	1564	1	5971	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1739	-0-	-262	-0-	352	1	1387	2	N	-0-					33
03	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	396	1	1555	2	N	-0-					33
04	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	335	1	1395	2	N	-0-					33
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	431	1	1682	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	408	1	1641	2	N	-0-					33
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	442	1	1687	2	N	-0-					33

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	5777	-0-	-661	-0-	5777	2			N	-0-					130
03	6820	X	6300	-0-	-520	-0-	6300	2			N	-0-					130
04	6600	X	6164	-0-	-436	-0-	6163	2	1	9	N	1	1	8			130
05	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6094	2	1	9	N	1	1	8			130
06	6300	X	5725	-0-	-575	-0-	5725	2			N	-0-					130
07	6355	X	6113	-0-	-242	-0-	6113	2			N	-0-					130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	14	1	58	2	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	5980	-0-	-52	-0-	5980	2			N	-0-					185
03	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			N	-0-					185
04	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6243	2	1	9	N	1	1	8			185
05	6386	X	6204	-0-	-182	-0-	6203	2	1	9	N	1	1	8			185
06	6180	X	5845	-0-	-335	-0-	5845	2			N	-0-					185
07	6448	X	6092	-0-	-356	-0-	5895	2	197	9	N	179	179	1			185

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
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1	1	8			168
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					168
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					168
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	2	1	9	N	1	1	8			168
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					168
*07	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					168

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
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1	1	8			133
03	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	2			N	-0-					133
04	2040	N	1872	-0-	-168	-0-	1871	2	1	9	N	1	1	8			133
05	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1865	2	1	9	N	1	1	8			133
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					133
07	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1491	2	17	9	N	15					148

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
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	300	X	131	-0-	-169	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	310	X	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	300	X	124	-0-	-176	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	1694	1	6672	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8416	-0-	-109	-0-	1709	1	6707	2	N	-0-					-0-
04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1812	1	7546	2	N	-0-					-0-
05	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1744	1	6813	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8146	-0-	-104	-0-	1624	1	6522	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	8346	-0-	-179	-0-	1733	1	6613	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

02	4901	X	4534	-0-	-367	-0-	4534	2			N	-0-					159
03	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	4985	2			N	-0-					159
04	5070	X	4340	-0-	-730	-0-	4339	2	1	9	N	1	1	8			159
05	5115	X	4843	-0-	-272	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	8			159
06	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4500	2			N	-0-					159
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-					159

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

02	5568	X	4747	-0-	-821	-0-	4694	2	53	9	N	48	16	1			198
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5528	2	30	9	N	27	187	1			38
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5922	2	39	9	N	35					73
05	5859	X	5451	-0-	-408	-0-	5401	2	50	9	N	45					118
06	5670	X	5326	-0-	-344	-0-	5274	2	52	9	N	47					165
07	6169	X	4864	-0-	-1305	-0-	4808	2	56	9	N	51	16	1			200

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3342	2	14	9	N	13	10	1			166
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3784	2	6	9	N	5					171
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4103	2	25	9	N	23					194
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4092	2	45	9	N	41	170	1			65
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3027	2	14	9	N	13					78
*07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2560	2	21	9	N	19	11	1			86

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

02	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	1409	1	14716	2	N	62	122	1			45
							68	9									
03	21824	X	15787	-0-	-6037	-0-	1571	1	14096	2	N	109	1	8			153
							120	9									
04	21120	X	14841	-0-	-6279	-0-	1468	1	13308	2	N	59	122	1	1	8	89
							65	9									
05	19437	X	15007	-0-	-4430	-0-	1463	1	13482	2	N	56	1	8			144
							62	9									
06	18810	X	13735	-0-	-5075	-0-	1312	1	12342	2	N	74	117	1	1	8	100
							81	9									
07	17298	X	13796	-0-	-3502	-0-	1306	1	12420	2	N	64	109	1			55
							70	9									

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

02	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	534	1	5581	2	N	37	58	1			22
							41	9									
03	7254	X	5092	-0-	-2162	-0-	506	1	4540	2	N	42					64
							46	9									
04	7020	X	4148	-0-	-2872	-0-	408	1	3704	2	N	33	56	1			41
							36	9									
05	7254	X	6311	-0-	-943	-0-	614	1	5654	2	N	39					80
							43	9									
06	6780	X	5231	-0-	-1549	-0-	497	1	4678	2	N	51	70	1			61
							56	9									
07	6572	X	5338	-0-	-1234	-0-	503	1	4785	2	N	45	71	1			35
							50	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

02	725	X	54	-0-	-671	-0-	54	2			N	-0-					120
03	775	X	690	-0-	-85	-0-	687	2	3	9	N	3					123
04	750	X	670	-0-	-80	-0-	670	2			N	-0-					123
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					123
06	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					123
*07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	855	1	9643	2	Y	98	156	1			36
							108	9									
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	1001	1	10657	2	Y	101	96	1			41
							111	9									
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	930	1	9663	2	Y	115	113	1			43
							127	9									
05	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	911	1	9679	2	Y	74	84	1			33
							81	9									
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	1016	1	9984	2	Y	88	70	1			51
							97	9									
*07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	1006	1	9951	2	Y	74	71	1			54
							81	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13456	X	12255	-0-	-1201	-0-	981	1	11073	2	Y	183	280	1			67
							201	9									
03	14384	X	12591	-0-	-1793	-0-	1065	1	11333	2	Y	175	170	1			72
							193	9									
04	13920	X	11237	-0-	-2683	-0-	967	1	10053	2	Y	197	193	1			76
							217	9									
05	14322	X	12872	-0-	-1450	-0-	1091	1	11596	2	Y	168	174	1			70
							185	9									
06	13200	X	11451	-0-	-1749	-0-	1039	1	10213	2	Y	181	146	1			105
							199	9									
07	13113	X	9155	-0-	-3958	-0-	826	1	8171	2	Y	144	139	1			110
							158	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	617	1	6966	2	Y	-0-					-0-
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	609	1	6476	2	Y	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	667	1	6935	2	Y	-0-					-0-
05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	659	1	7007	2	Y	-0-					-0-
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	675	1	6634	2	Y	-0-					-0-
*07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	662	1	6551	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	749	1	8455	2	Y	53	94	1			19
							58	9									
03	8587	X	7292	-0-	-1295	-0-	623	1	6627	2	Y	38	42	1			15
							42	9									
04	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	1001	1	10405	2	Y	60	53	1			22
							66	9									
05	8773	X	7680	-0-	-1093	-0-	655	1	6967	2	Y	53	53	1			22
							58	9									
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	785	1	7717	2	Y	39	36	1			25
							43	9									
07	8773	X	7350	-0-	-1423	-0-	672	1	6650	2	Y	25	30	1			20
							28	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10353	X	9345	-0-	-1008	-0-	756	1	8528	2	Y	55	68	1			18
							61	9									
03	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	951	1	10121	2	Y	47	47	1			18
							52	9									
04	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	1051	1	10929	2	Y	42	44	1			16
							46	9									
05	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	1046	1	11125	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
06	10710	X	9577	-0-	-1133	-0-	881	1	8654	2	Y	38	31	1			24
							42	9									
07	11067	X	10744	-0-	-323	-0-	983	1	9716	2	Y	41	35	1			30
							45	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13369	X	10937	-0-	-2432	-0-	890	1	10047	2	Y	-0-					-0-
03	14291	X	11237	-0-	-3054	-0-	965	1	10272	2	Y	-0-					-0-
04	13830	X	10174	-0-	-3656	-0-	893	1	9281	2	Y	-0-					-0-
05	12400	X	10547	-0-	-1853	-0-	907	1	9640	2	Y	-0-					-0-
06	11580	X	9645	-0-	-1935	-0-	891	1	8754	2	Y	-0-					-0-
07	11687	X	7911	-0-	-3776	-0-	727	1	7184	2	Y	-0-					-0-

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	549	-0-	-60	-0-	540	2	9	9	Y	8	83	1			5
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	555	2	55	9	Y	50					55
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	430	2	59	9	Y	54	84	1			25
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	491	2	17	9	Y	15	1	8			39
06	600	N	503	-0-	-97	-0-	466	2	37	9	Y	34	1	8			72
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	468	2	11	9	Y	10					82

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2933	-0-	-170	-0-	239	1	2694	2	Y	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	286	1	3046	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2750	-0-	-400	-0-	241	1	2509	2	Y	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	302	1	3206	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	272	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	284	1	2812	2	Y	-0-					-0-

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	1583	1	17862	2	Y	410	552	1			143
							451	9									
03	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	1605	1	17075	2	Y	440	403	1			180
							484	9									
04	15600	X	11977	-0-	-3623	-0-	1019	1	10591	2	Y	334	357	1			157
							367	9									
05	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	1436	1	15266	2	Y	383	382	1			158
							421	9									
06	15600	X	11789	-0-	-3811	-0-	1060	1	10418	2	Y	283	270	1			171
							311	9									
*07	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	1712	1	16926	2	Y	331	279	1			223
							364	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	851	-0-	-77	-0-	475	1	359	2	N	15					102
							17	9									
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	475	1	400	2	N	9	84	1			27
							10	9									
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	631	1	401	2	N	25					52
							28	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	991	1	622	2	N	1					53
							1	9									
*06	870	N	418	-0-	-452	-0-	247	1	167	2	N	4					57
							4	9									
07	961	N	438	-0-	-523	-0-	250	1	185	2	N	3					60
							3	9									

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					167
03	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					167
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	1	1	8			167
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					167
06	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					167
*07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	1	1	8			167

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1740	X	1199	-0-	-541	-0-	56	1	1142	2	Y	1					4
							1	9									
10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	2	Y	2					6
							2	9									
11	1110	X	636	-0-	-474	-0-	27	1	608	2	Y	1					7
							1	9									
12	1209	X	630	-0-	-579	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					7
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	Y	2					9
							2	9									
02	1305	X	588	-0-	-717	-0-	25	1	559	2	Y	4					13
							4	9									
03	1395	X	1341	-0-	-54	-0-	58	1	1279	2	Y	4					17
							4	9									
04	1470	X	579	-0-	-891	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					17
05	1519	X	582	-0-	-937	-0-	25	1	557	2	Y	-0-	7	1			10
*06	1470	X	534	-0-	-936	-0-	25	1	506	2	Y	3					13
							3	9									
*07	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	68	1	1389	2	Y	2					15
							2	9									

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					7
10	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	2	Y	-0-					7
11	990	X	809	-0-	-181	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					7
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	Y	-0-					7
01	1023	X	500	-0-	-523	-0-	21	1	479	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	118	1	3485	2	N	-0-					95
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	133	1	3601	2	N	-0-					95
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	138	1	3641	2	N	-0-					95
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	146	1	3726	2	N	-0-					95
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	235	1	3433	2	N	-0-					95
*07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	232	1	3669	2	N	-0-					95

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1770	X	1512	-0-	-258	-0-	148	1	1364	2	Y	-0-					18
10	1612	X	1357	-0-	-255	-0-	178	1	1179	2	Y	-0-					18
11	1800	X	1083	-0-	-717	-0-	46	1	1037	2	Y	-0-					18
12	1860	X	950	-0-	-910	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					18
01	1860	X	862	-0-	-998	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					18
02	1044	N	768	-0-	-276	-0-	33	1	735	2	Y	-0-					18
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					18
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					18
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	33	1	727	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
*06	990	N	716	-0-	-274	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					4
*07	744	N	648	-0-	-96	-0-	30	1	618	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3	J	-0-	-0-	-3	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	154	1	3118	2	Y	-0-					9
10	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	142	1	3180	2	Y	1					10
							1	9									
11	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	140	1	3133	2	Y	-0-					10
12	3565	X	3323	-0-	-242	-0-	147	1	3176	2	Y	-0-					10
01	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	140	1	3147	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
02	3161	X	3063	-0-	-98	-0-	133	1	2930	2	Y	-0-					2
03	3379	X	2621	-0-	-758	-0-	113	1	2507	2	Y	1					3
							1	9									
04	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	125	1	2785	2	Y	-0-					3
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	174	1	3798	2	Y	-0-					3
*06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	160	1	3281	2	Y	2					5
							2	9									
*07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	166	1	3416	2	Y	1					6
							1	9									

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					162
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	111	1	771	2	N	-0-					162
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	111	1	771	2	N	-0-					162
05	1364	N	896	-0-	-468	-0-	896	2			N	-0-					162
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					162
07	899	N	815	-0-	-84	-0-	199	1	616	2	N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					26
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					26
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					26
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					26
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					26
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					130
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					130
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					130
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					130
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					130
07	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					130

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	N	-0-					28
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	30	1	545	2	N	-0-					28
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	25	1	491	2	N	-0-					28
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	57	1	632	2	N	-0-					28
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	74	1	547	2	N	-0-					28
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	564	2	N	-0-					28

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	103	1	2281	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	90	1	2005	2	Y	-0-					19
04	2550	N	1878	-0-	-672	-0-	80	1	1798	2	Y	-0-					19
05	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	94	1	2059	2	Y	-0-					19
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	96	1	1968	2	Y	-0-					19
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	101	1	2069	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	83	1	1837	2	Y	-0-					17
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	77	1	1707	2	Y	-0-					17
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	86	1	1916	2	Y	-0-					17
05	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	84	1	1841	2	Y	-0-					17
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-					17
07	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	87	1	1793	2	Y	1	1	8			17
							1	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3893	-0-	-399	-0-	168	1 6 9	3719	2	Y	5	1	8			35
03	4588	X	3807	-0-	-781	-0-	164	1 3 9	3640	2	Y	3					38
04	4170	X	3347	-0-	-823	-0-	143	1 4 9	3200	2	Y	4					42
05	4154	X	3251	-0-	-903	-0-	142	1	3109	2	Y	-0-					42
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	224	1	4588	2	Y	-0-					42
*07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	3967	2	Y	1	1	8			42

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4543	-0-	-39	-0-	197	1 7 9	4339	2	Y	6	1	8			37
03	4898	X	4717	-0-	-181	-0-	203	1 7 9	4507	2	Y	6	1	8			42
04	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	187	1 6 9	4168	2	Y	5					47
05	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	194	1	4239	2	Y	-0-					47
06	4800	X	4320	-0-	-480	-0-	201	1	4119	2	Y	-0-					47
07	4867	X	4555	-0-	-312	-0-	241	1 1 9	4313	2	Y	1	1	8			47

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4382	-0-	-432	-0-	190	1 7 9	4185	2	Y	6	1	8			42
03	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	204	1 6 9	4526	2	Y	5					47
04	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	207	1 7 9	4599	2	Y	6	1	8			52
05	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	203	1	4456	2	Y	-0-					52
06	4890	X	4593	-0-	-297	-0-	214	1	4379	2	Y	-0-					52
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	4945	2	Y	1	1	8			52

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	106	1 1 9	2330	2	Y	1	1	8			58
03	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	101	1 1 9	2244	2	Y	1	1	8			58
04	2550	N	2445	-0-	-105	-0-	105	1 1 9	2339	2	Y	1	1	8			58
05	2604	N	2238	-0-	-366	-0-	98	1	2140	2	Y	-0-					58
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	120	1	2448	2	Y	-0-					58
07	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	110	1 1 9	2265	2	Y	1	1	8			58

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2429	-0-	-36	-0-	105	1	2321	2	Y	3					20
							3	9									
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	112	1	2475	2	Y	3					23
							3	9									
04	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	105	1	2342	2	Y	3					26
							3	9									
05	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	110	1	2404	2	Y	-0-					26
06	2520	N	2308	-0-	-212	-0-	107	1	2201	2	Y	-0-					26
07	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	210	1	2225	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-

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

02	1102	N	940	-0-	-162	-0-	938	2	2	9	N	2					104
03	930	N	862	-0-	-68	-0-	860	2	2	9	N	2					106
04	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	2			N	-0-					106
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	961	2	1	9	N	1					107
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	2					109
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	778	2			N	-0-					109

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					8
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					8
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					8
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					8
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					8
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					8

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014 - P&A 09/25/14

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	337	-0-	-40	-0-	337	2			N	-0-					12
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	301	301	1			12
04	570	N	410	-0-	-160	-0-	286	2	124	9	N	113					125
05	651	N	312	-0-	-339	-0-	284	2	28	9	N	25					150
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					150
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					150

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-
05	589	N	405	-0-	-184	-0-	34	1	371	2	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	41	1	299	2	N	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	77	1	441	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2511	-0-	-215	-0-	2508	3	3	9	N	3					23
03	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	2588	3	2	9	N	2					25
04	2820	X	2498	-0-	-322	-0-	2498	3			N	-0-					25
05	2914	X	2294	-0-	-620	-0-	2294	3			N	-0-					25
06	2820	X	2390	-0-	-430	-0-	2390	3			N	-0-					25
07	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	3			N	-0-					25

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2024	-0-	-354	-0-	2024	2			N	-0-					84
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					84
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2213	2	6	9	N	5					89
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					89
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2170	2	14	9	N	13					102
07	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	1832	2	3	9	N	3					105

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2173	-0-	-2	-0-	11	1	2158	2	N	4					37
							4	9									
03	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	93	1	2321	2	N	-0-					37
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	93	1	2321	2	N	3					40
							3	9									
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	2	N	-0-					40
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	6	1	2337	2	N	5					45
							6	9									
07	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	108	1	2173	2	N	-0-					45

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2687	-0-	-155	-0-	117	1	2564	2	N	5					37
							6	9									
03	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2633	2	14	9	N	13					50
04	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2			N	-0-					50
05	3038	X	2719	-0-	-319	-0-	2719	2			N	-0-					50
06	2940	X	2732	-0-	-208	-0-	2719	2	13	9	N	12					62
07	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	2537	2	1	9	N	1	1	8			62

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	337	-0-	-417	-0-	337	2			N	-0-					220
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-					220
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-					220
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					220
06	630	N	317	-0-	-313	-0-	317	2			N	-0-					220
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	165	1	498	2	N	-0-					220

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2289	-0-	-176	-0-	20	1	2266	2	N	3					50
							3	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	N	3					53
							3	9									
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	200	1	2374	2	N	5					58
							6	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2710	2	6	9	N	5					63
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2710	2	8	9	N	7					70
07	2666	N	2323	-0-	-343	-0-	36	1	2283	2	N	4	1	8			73
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	214	1	4148	2	N	3					145
							3	9									
03	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	298	1	4220	2	N	-0-					145
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	298	1	4220	2	N	20					165
							22	9									
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					165
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					165
*07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	395	1	4203	2	N	1	1	8			165
							1	9									

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	913	1	3905	2	N	8	1	8			52
							9	9									
03	3999	X	3814	-0-	-185	-0-	3813	2	1	9	N	1	1	8			52
04	3870	X	3837	-0-	-33	-0-	3813	2	24	9	N	22	1	8			73
05	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	3743	2	1	9	N	1	1	8			73
06	3870	X	3758	-0-	-112	-0-	3743	2	15	9	N	14	2	8			85
07	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	53	1	3814	2	N	2	2	8			85
							2	9									

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

02	3335	X	2933	-0-	-402	-0-	144	1	2789	2	N	-0-					145
03	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	199	1	2825	2	N	-0-					145
04	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	199	1	2825	2	N	1	1	8			145
							1	9									
05	3410	X	2889	-0-	-521	-0-	2888	2	1	9	N	1	1	8			145
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2888	2			N	-0-					145
07	3131	X	2821	-0-	-310	-0-	242	1	2578	2	N	1	1	8			145
							1	9									

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

02	5104	X	4560	-0-	-544	-0-	22	1	4527	2	N	10					43
							11	9									
03	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	191	1	4788	2	N	19					62
							21	9									
04	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	191	1	4788	2	N	-0-					62
05	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	13	1	5089	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	13	1	5089	2	N	-0-					62
07	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	233	1	4677	2	N	1	1	8			62
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10034	X	8490	-0-	-1544	-0-	418	1	8062	2	N	9					84
							10	9									
03	10726	X	9423	-0-	-1303	-0-	620	1	8799	2	N	4	1	8			87
							4	9									
04	9840	X	9420	-0-	-420	-0-	620	1	8799	2	N	1	1	8			87
							1	9									
05	10168	X	9489	-0-	-679	-0-	9485	2	4	9	N	4	1	8			90
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9485	2	2	9	N	2					92
07	9734	X	9178	-0-	-556	-0-	790	1	8387	2	N	1	1	8			92
							1	9									

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

02	6351	X	5687	-0-	-664	-0-	279	1	5404	2	N	4	1	8			167
							4	9									
03	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	416	1	5902	2	N	8					175
							9	9									
04	6600	X	6321	-0-	-279	-0-	416	1	5902	2	N	3					178
							3	9									
05	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	6350	2	8	9	N	7	1	8			184
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6350	2	11	9	N	10					194
07	6541	X	6059	-0-	-482	-0-	518	1	5513	2	N	25	173	1	1	8	45
							28	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2016 - PLUGGED 05/20/16

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	64	1	996	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	63	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	99	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	138	1	1018	2	N	-0-					-0-
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	181	1	1045	2	N	-0-					-0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	-0-					-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	24	1	376	2	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	37	1	409	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	N	-0-					-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	89	1	515	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

02	870	N	800	-0-	-70	-0-	58	1	742	2	N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	53	1	817	2	N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	73	1	817	2	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	102	1	747	2	N	-0-					-0-
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	128	1	739	2	N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	535	-0-	-712	-0-	5	1	530	2	N	-0-			45
03	868	N	645	-0-	-223	-0-	7	1	638	2	N	-0-			45
04	630	N	291	-0-	-339	-0-	3	1	288	2	N	-0-			45
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-			45
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			45
*07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			45

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-			-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	2	N	-0-			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-			-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	75	1	847	2	N	-0-			-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	96	1	708	2	N	-0-			-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	143	1	825	2	N	-0-			-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	93	1	1410	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	74	1	1200	2	N	-0-			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	176	1	1942	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	164	1	1191	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	193	1	1098	2	N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

02	1189	N	1169	-0-	-20	-0-	84	1	1085	2	N	-0-			-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	N	-0-			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	1022	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	95	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	922	-0-	-188	-0-	110	1	812	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	902	-0-	-214	-0-	133	1	769	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

02	1421	N	1368	-0-	-53	-0-	98	1	1270	2	N	-0-			18
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	98	1	1517	2	N	-0-			18
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	86	1	1415	2	N	-0-			18
05	1457	N	86	-0-	-1371	-0-	7	1	79	2	N	-0-			18
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	236	1	1742	2	N	-0-			18
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	221	1	1277	2	N	-0-			18

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	8						N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	923	-0-	-5	-0-	68	1	855	2	N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	65	1	978	2	N	-0-					-0-
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	954	2	N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	88	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	118	1	851	2	N	-0-					-0-
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	163	1	926	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					29
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					29
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					29
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					29
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-					29
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					29

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1268	-0-	-327	-0-	91	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	931	-0-	-719	-0-	53	1	878	2	N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	166	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	193	1	1423	2	N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	159	1	917	2	N	-0-					-0-

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
02	1334	N	715	-0-	-619	-0-	51	1	664	2	N	-0-					17
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	49	1	764	2	N	-0-					17
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	39	1	638	2	N	-0-					17
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	57	1	644	2	N	-0-					17
06	780	N	612	-0-	-168	-0-	73	1	539	2	N	-0-					17
07	713	N	515	-0-	-198	-0-	76	1	439	2	N	-0-					17

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	627	-0-	-446	-0-	45	1	582	2	N	-0-					5
03	1147	N	744	-0-	-403	-0-	45	1	699	2	N	-0-					5
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	34	1	560	2	N	-0-					5
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	53	1	599	2	N	-0-					5
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	72	1	534	2	N	-0-					5
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	99	1	571	2	N	-0-					5

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
02	667	N	392	-0-	-275	-0-	28	1	364	2	N	-0-					8
03	713	N	526	-0-	-187	-0-	32	1	494	2	N	-0-					8
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	-0-					8
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	67	1	748	2	N	-0-					8
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	77	1	571	2	N	-0-					8
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	96	1	557	2	N	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1081	-0-	-195	-0-	79	1	1002	2	N	-0-					73
03	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	67	1	1025	2	N	-0-					73
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	67	1	1094	2	N	-0-					73
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	84	1	933	2	N	-0-					73
06	1050	N	651	-0-	-399	-0-	79	1	572	2	N	-0-					73
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	229	1	1299	2	N	-0-					73

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
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	62	1	809	2	N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	51	1	787	2	N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	N	-0-					-0-
05	930	N	212	-0-	-718	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	105	1	776	2	N	-0-					-0-
07	806	N	672	-0-	-134	-0-	99	1	573	2	N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
04	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	42	1	528	2	N	-0-					18
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	37	1	569	2	N	-0-					18
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	35	1	571	2	N	2					20
							2	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	67	1	742	2	N	-0-					20
06	600	N	518	-0-	-82	-0-	63	1	455	2	N	-0-					20
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	91	1	515	2	N	-0-					20

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	73	1	918	2	N	-0-					28
03	1271	N	1049	-0-	-222	-0-	65	1	984	2	N	-0-					28
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	52	1	841	2	N	-0-					28
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	120	1	1321	2	N	-0-					28
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	112	1	811	2	N	-0-					28
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	144	1	819	2	N	4					32
							4	9									

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					32
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	8	1	714	2	N	-0-					32
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	9	1	798	2	N	-0-					32
05	1116	N	751	-0-	-365	-0-	751	2			N	-0-					32
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					32
07	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	2			N	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1558	2	N	-0-					25
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	118	1	1812	2	N	-0-					25
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	89	1	1453	2	N	-0-					25
05	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	104	1	1163	2	N	-0-					25
06	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	189	1	1385	2	N	-0-					25
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	233	1	1337	2	N	-0-					25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	-0-					40
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	64	1	985	2	N	-0-					40
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	888	2	N	-0-					40
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	78	1	871	2	N	-0-					40
06	1020	N	980	-0-	-40	-0-	117	1	863	2	N	-0-					40
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	138	1	794	2	N	-0-					40

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	9	1	855	2	N	-0-					127
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	11	1	986	2	N	-0-					127
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	14	1	1269	2	N	-0-					127
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					127
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					127
07	1333	N	982	-0-	-351	-0-	982	2			N	-0-					127

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					110
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	24	1	360	2	N	-0-					110
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-					110
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	559	2	N	-0-					110
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	N	-0-					110
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	48	1	271	2	N	-0-					110

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1818	-0-	-154	-0-	133	1	1685	2	N	-0-					42
03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	91	1	1387	2	N	-0-					42
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	142	1	2309	2	N	23					65
							25	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	206	1	2280	2	N	-0-					65
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	193	1	1399	2	N	-0-					65
*07	3100	N	3237	-0-	137	137	484	1	2753	2	N	-0-					65

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					42
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					42
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-					42
05	682	N	487	-0-	-195	-0-	40	1	447	2	N	-0-					42
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	2	N	-0-					42
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	120	-0-	-83	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

02	319	N	242	-0-	-77	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
07	217	N	54	-0-	-163	-0-	8	1	46	2	N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	N	-0-					95
03	2604	N	797	-0-	-1807	-0-	49	1	748	2	N	-0-					95
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	75	1	1218	2	N	74	144	1			25
							81	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	125	1	1378	2	N	-0-					25
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	116	1	845	2	N	-0-					25
07	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	150	1	854	2	N	-0-					25

ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - WELL P & A 4/3/14

LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	1629	1	16433	2	N	15					106
							17	9									
03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	1656	1	15404	2	N	8					114
							9	9									
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	22					136
05	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					136
06	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					136
07	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					136

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7279	X	6721	-0-	-558	-0-	605	1	6105	2	N	10					86
							11	9									
03	7781	X	6682	-0-	-1099	-0-	648	1	6022	2	N	11					97
							12	9									
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	4					101
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					101
06	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					101
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					101

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					5
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					5
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					149
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
*08	744	N	684	-0-	-60	-0-	677	2	7	9	N	6					160
*09	690	N	580	-0-	-110	-0-	574	2	6	9	N	5					165
*10	1271	N	981	-0-	-290	-0-	978	2	3	9	N	3					168
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	4	1	8			171
*12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	1	1	8			171
*01	992	N	809	-0-	-183	-0-	809	2			N	-0-					171
*02	1160	N	547	-0-	-613	-0-	547	2			N	-0-					171
*03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					171
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1043	2	36	9	N	33	2	8			202
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			202
*06	1020	N	876	-0-	-144	-0-	866	2	10	9	N	9					211
*07	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	2			N	-0-					211

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	102	-0-	-1000	-0-	102	2			N	-0-					157
03	930	N	110	-0-	-820	-0-	110	2			N	-0-					157
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					157
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					157
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					167
*12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					167
*01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					167
*02	DLQ G-10		4606	-0-	4606	4606	4606	2			N	-0-					167
*03	9371	X	4765	-0-	-4606	-0-	4765	2			N	-0-					167
*04	5430	X	4110	-0-	-1320	-0-	4099	2	11	9	N	10					177
*05	4929	X	4478	-0-	-451	-0-	4477	2	1	9	N	1	1	8			177
*06	4770	X	4432	-0-	-338	-0-	4430	2	2	9	N	2					179
07	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	4645	2			N	-0-					179

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	943	-0-	-72	-0-	41	1	902	2	Y	-0-			12
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	Y	-0-			12
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-			12
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	60	1	1315	2	Y	-0-			12
06	1650	N	953	-0-	-697	-0-	44	1	909	2	Y	-0-			12
*07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-			12

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					104
03	2294	N	1382	-0-	-912	-0-	1382	2			N	-0-					104
04	2130	N	1357	-0-	-773	-0-	1357	2			N	-0-					104
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					104
06	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	1098	2			N	-0-					104
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					104

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1380	X	1171	-0-	-209	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-					11
10	1426	X	1314	-0-	-112	-0-	56	1	1256	2	Y	2					13
							2	9									
11	1320	X	1234	-0-	-86	-0-	53	1	1181	2	Y	-0-					13
12	1333	X	1240	-0-	-93	-0-	55	1	1185	2	Y	-0-					13
01	1302	X	1133	-0-	-169	-0-	48	1	1078	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
02	1218	X	1040	-0-	-178	-0-	45	1	994	2	Y	1					3
							1	9									
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1314	2	Y	1					4
							1	9									
04	1230	X	1158	-0-	-72	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					4
05	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1223	2	Y	1					5
							1	9									
*06	1320	X	1241	-0-	-79	-0-	58	1	1181	2	Y	2					7
							2	9									
*07	1364	X	1294	-0-	-70	-0-	60	1	1233	2	Y	1					8
							1	9									

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

*09	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					1
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	1207	2	Y	-0-					1
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1176	2	Y	-0-					1
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	2	Y	-0-					1
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	53	1	1182	2	Y	13					14
							14	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	2	Y	-0-					14
03	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	50	1	1109	2	Y	-0-					14
04	1200	N	991	-0-	-209	-0-	43	1	948	2	Y	-0-					14
05	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	47	1	1032	2	Y	-0-					14
*06	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	48	1	977	2	Y	-0-	11	1			3
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	68	1	1380	2	Y	-0-					3
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	64	1	1439	2	Y	1					4
							1	9									
11	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	61	1	1366	2	Y	1					5
							1	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	Y	-0-					5
01	1519	N	670	-0-	-849	-0-	29	1	641	2	Y	-0-					5
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					5
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					5
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		126	-0-	126	286	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		63	-0-	63	349	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		128	-0-	128	477	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	477	N	-0-	-0-	-477	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	76	1	1545	2	Y	-0-					31
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	76	1	1707	2	Y	-0-					31
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1642	2	Y	-0-					31
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	76	1	1647	2	Y	-0-					31
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	72	1	1609	2	Y	13	36	1			8
							14	9									
02	1653	N	1627	-0-	-26	-0-	71	1	1556	2	Y	-0-					8
03	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	72	1	1597	2	Y	-0-					8
04	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					8
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	74	1	1614	2	Y	9					17
							10	9									
*06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					17
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	74	1	1531	2	Y	-0-					17

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
*09	2550	N	2470	-0-	-80	-0-	116	1	2354	2	Y	-0-					3
10	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	110	1	2468	2	Y	1					4
							1	9									
11	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	105	1	2350	2	Y	1					5
							1	9									
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2408	2	Y	-0-					5
01	2573	N	2274	-0-	-299	-0-	97	1	2177	2	Y	-0-					5
02	2378	N	1977	-0-	-401	-0-	86	1	1891	2	Y	-0-					5
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	115	1	2548	2	Y	-0-					5
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	107	1	2391	2	Y	-0-					5
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	104	1	2266	2	Y	1					6
							1	9									
*06	2580	N	2349	-0-	-231	-0-	109	1	2239	2	Y	1					7
							1	9									
*07	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	111	1	2288	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

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
*09	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-					19
10	1426	N	1107	-0-	-319	-0-	47	1	1059	2	Y	1					20
							1	9									
11	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	43	1	963	2	Y	-0-					20
12	1116	N	969	-0-	-147	-0-	43	1	926	2	Y	-0-					20
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	37	1	833	2	Y	-0-					20
02	986	N	829	-0-	-157	-0-	36	1	793	2	Y	-0-					20
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	36	1	808	2	Y	-0-					20
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-					20
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	74	1	1629	2	Y	-0-					20
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	81	1	1654	2	Y	-0-					20
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	-0-					20

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	52	1	1053	2	Y	1					4
							1	9									
10	1116	N	983	-0-	-133	-0-	42	1	939	2	Y	2					6
							2	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	Y	2					8
							2	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					8
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	2	Y	2					10
							2	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1029	2	Y	3					13
							3	9									
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	48	1	1066	2	Y	6					19
							7	9									
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	46	1	1033	2	Y	-0-					19
05	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	47	1	1035	2	Y	-0-	7	1			12
*06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	48	1	987	2	Y	1					13
							1	9									
*07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	49	1	1017	2	Y	3					16
							3	9									

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
*09	T. A.		480	-0-	480	915	23	1	457	2	Y	-0-					12
10	T. A.		419	-0-	419	1334	18	1	401	2	Y	-0-					12
*11	1729	X	395	-0-	-1334	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					12
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					12
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	17					29
							19	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					29
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					29
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					29
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					29
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					29
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					29

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
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	89	1	1798	2	Y	-0-					26
10	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	81	1	1812	2	Y	-0-					26
11	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-					26
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	82	1	1768	2	Y	-0-					26
01	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	77	1	1729	2	Y	-0-					26
02	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	72	1	1584	2	Y	-0-					26
03	1860	N	1539	-0-	-321	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					26
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	75	1	1675	2	Y	-0-					26
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	2	Y	-0-					26
*06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	Y	1					27
							1	9									
*07	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	83	1	1696	2	Y	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	105	1	2135	2	Y	-0-					25
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	101	1	2276	2	Y	1					26
							1	9									
11	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	95	1	2127	2	Y	-0-					26
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	101	1	2173	2	Y	-0-					26
01	2387	N	2172	-0-	-215	-0-	93	1	2079	2	Y	-0-					26
02	2146	N	2117	-0-	-29	-0-	92	1	2025	2	Y	-0-					26
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	101	1	2246	2	Y	-0-					26
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	100	1	2238	2	Y	-0-					26
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	98	1	2141	2	Y	-0-					26
*06	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	101	1	2060	2	Y	-0-					26
*07	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					26

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
*09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					2
10	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	43	1	970	2	Y	1					3
							1	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	2	Y	-0-					3
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					3
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					3
02	1015	N	997	-0-	-18	-0-	43	1	954	2	Y	-0-					3
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	44	1	979	2	Y	-0-					3
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	45	1	1002	2	Y	12					15
							13	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					15
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	Y	-0-	14	1			1
*07	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	47	1	956	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	4224	-0-	1224	1224	199	1	4025	2	Y	-0-					11
*10	1961	N	737	-0-	-1224	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					11
11	1740	N	817	-0-	-923	-0-	35	1	782	2	Y	-0-					11
12	2077	X	728	-0-	-1349	-0-	32	1	696	2	Y	-0-					11
01	2077	X	395	-0-	-1682	-0-	17	1	376	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
02	2842	X	214	-0-	-2628	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					1
03	837	X	452	-0-	-385	-0-	19	1	432	2	Y	1					2
							1	9									
04	810	X	308	-0-	-502	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					2
05	713	X	386	-0-	-327	-0-	17	1	368	2	Y	1					3
							1	9									
*06	450	N	289	-0-	-161	-0-	13	1	274	2	Y	2					5
							2	9									
*07	310	N	159	-0-	-151	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					5

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
*09	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	88	1	1789	2	Y	-0-					1
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	82	1	1853	2	Y	-0-					1
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	82	1	1824	2	Y	-0-					1
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	86	1	1847	2	Y	-0-					1
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1884	2	Y	14					15
							15	9									
02	1856	N	1800	-0-	-56	-0-	78	1	1722	2	Y	-0-					15
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	82	1	1810	2	Y	-0-					15
04	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	79	1	1764	2	Y	-0-					15
05	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	83	1	1827	2	Y	-0-					15
*06	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	84	1	1731	2	Y	-0-	12	1			3
*07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	87	1	1780	2	Y	-0-					3

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
*09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	51	1	1022	2	Y	3					10
							3	9									
10	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	45	1	1022	2	Y	-0-					10
11	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	45	1	1001	2	Y	-0-					10
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1030	2	Y	7					17
							8	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					17
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	67	1	1487	2	Y	1					18
							1	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	72	1	1597	2	Y	25					43
							28	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	61	1	1361	2	Y	-0-					43
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	78	1	1709	2	Y	-0-					43
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1702	2	Y	-0-					43
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	80	1	1638	2	Y	-0-					43

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
*09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	103	1	2075	2	Y	-0-					9
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	96	1	2158	2	Y	-0-	9	5			-0-
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	Y	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	101	1	2170	2	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	98	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	2117	-0-	-29	-0-	92	1	2025	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	96	1	2126	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2148	-0-	-72	-0-	92	1	2056	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	98	1	2140	2	Y	-0-					-0-
*06	2220	X	2154	-0-	-66	-0-	100	1	2042	2	Y	11					11
							12	9									
*07	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	102	1	2096	2	Y	-0-					11

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
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-					9
10	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	46	1	1028	2	Y	-0-	9	5			-0-
11	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	49	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	37	1	804	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	311	-0-	-774	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	1102	X	-0-	-0-	-1102	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2460	N	2374	-0-	-86	-0-	112	1	2262	2	Y	-0-					18
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	106	1	2383	2	Y	-0-					18
11	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					18
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	111	1	2400	2	Y	3					21
							3	9									
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	107	1	2410	2	Y	-0-					21
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	100	1	2199	2	Y	-0-					21
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	103	1	2280	2	Y	2					23
							2	9									
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	102	1	2263	2	Y	2					25
							2	9									
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	106	1	2322	2	Y	13					38
							14	9									
*06	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	105	1	2144	2	Y	-0-					38
*07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	114	1	2338	2	Y	-0-					38

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

*09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					2
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					2
11	62		8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					2
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

*09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					1
10	930	N	924	-0-	-6	-0-	39	1	885	2	Y	-0-					1
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					1
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					1
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	13					14
							14	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	41	1	902	2	Y	-0-					14
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	2	Y	-0-					14
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	39	1	863	2	Y	-0-					14
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	40	1	880	2	Y	1					15
							1	9									
*06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-	12	1			3
*07	930	N	924	-0-	-6	-0-	43	1	881	2	Y	-0-					3

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1948	2	Y	1					4
							1	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	Y	2					6
							2	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	2					8
							2	9									
12	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	72	1	1546	2	Y	-0-					8
01	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	63	1	1413	2	Y	2					10
							2	9									
02	1682	N	1281	-0-	-401	-0-	55	1	1223	2	Y	3					13
							3	9									
03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	67	1	1494	2	Y	6					19
							7	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	67	1	1503	2	Y	-0-					19
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1578	2	Y	-0-	7	1			12
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	75	1	1531	2	Y	2					14
							2	9									
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	2	Y	2					16
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	810	N	758	-0-	-52	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					3
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	Y	1					4
							1	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	1					5
							1	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	784	2	Y	-0-					5
01	868	N	778	-0-	-90	-0-	33	1	745	2	Y	-0-					5
02	783	N	747	-0-	-36	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					5
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	34	1	762	2	Y	-0-					5
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	31	1	687	2	Y	-0-					5
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	34	1	740	2	Y	1					6
							1	9									
*06	780	N	746	-0-	-34	-0-	35	1	710	2	Y	1					7
							1	9									
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	94	1	1895	2	Y	-0-					2
10	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	90	1	2012	2	Y	1					3
							1	9									
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	86	1	1916	2	Y	-0-					3
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	90	1	1950	2	Y	-0-					3
01	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-					3
02	1972	X	1731	-0-	-241	-0-	75	1	1656	2	Y	-0-					3
03	2108	X	1788	-0-	-320	-0-	77	1	1711	2	Y	-0-					3
04	2010	X	1974	-0-	-36	-0-	85	1	1889	2	Y	-0-					3
05	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	87	1	1913	2	Y	1					4
							1	9									
*06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	2					6
							2	9									
*07	2046	X	1960	-0-	-86	-0-	91	1	1867	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-					18
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	55	1	1230	2	Y	-0-					18
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	Y	-0-					18
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	2	Y	-0-					18
01	1271	N	972	-0-	-299	-0-	41	1	931	2	Y	-0-					18
02	1131	N	1092	-0-	-39	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-					18
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	46	1	1029	2	Y	-0-					18
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					18
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1130	2	Y	7	21	1			4
							8	9									
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-					4
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	Y	-0-					4

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-	Y	-0-	26
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-	Y	-0-	26
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-	Y	-0-	26
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-	Y	-0-	26
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-	26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2130	X	1507	-0-	-623	-0-	71	1	1435	2	Y	1					4
							1	9									
10	2387	X	1566	-0-	-821	-0-	67	1	1497	2	Y	2					6
							2	9									
11	2310	X	1864	-0-	-446	-0-	80	1	1783	2	Y	1					7
							1	9									
12	2387	X	1829	-0-	-558	-0-	81	1	1747	2	Y	1					8
							1	9									
01	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	86	1	1924	2	Y	2					10
							2	9									
02	1798	X	1750	-0-	-48	-0-	76	1	1671	2	Y	3					13
							3	9									
03	1922	X	1761	-0-	-161	-0-	76	1	1678	2	Y	6					19
							7	9									
04	1950	X	1764	-0-	-186	-0-	76	1	1688	2	Y	-0-					19
05	2015	X	1662	-0-	-353	-0-	73	1	1589	2	Y	-0-	7	1			12
*06	1950	X	1828	-0-	-122	-0-	85	1	1742	2	Y	1					13
							1	9									
*07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	3					16
							3	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

*09	2	J	-0-	-0-	-2	2					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		365	-0-	365	365	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	102	1	2065	2	Y	-0-					11
10	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	93	1	2084	2	Y	1					12
							1	9									
11	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	90	1	2004	2	Y	1					13
							1	9									
12	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	95	1	2039	2	Y	-0-					13
01	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	90	1	2009	2	Y	2					15
							2	9									
02	2030	N	1941	-0-	-89	-0-	84	1	1854	2	Y	3					18
							3	9									
03	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	91	1	2015	2	Y	1					19
							1	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	90	1	2007	2	Y	-0-					19
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2053	2	Y	-0-					19
*06	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	92	1	1880	2	Y	7	25	1			1
							8	9									
*07	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	95	1	1955	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

*09	2310	X	2251	-0-	-59	-0-	106	1	2145	2	Y	-0-					3
10	2356	X	2343	-0-	-13	-0-	100	1	2242	2	Y	1					4
							1	9									
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	100	1	2227	2	Y	1					5
							1	9									
12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	105	1	2256	2	Y	-0-					5
01	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	107	1	2410	2	Y	-0-					5
02	2262	N	2184	-0-	-78	-0-	95	1	2089	2	Y	-0-					5
03	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	87	1	1938	2	Y	-0-					5
04	2430	N	2074	-0-	-356	-0-	89	1	1985	2	Y	-0-					5
05	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	101	1	2202	2	Y	1					6
							1	9									
*06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	101	1	2062	2	Y	1					7
							1	9									
*07	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	140	1	2876	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

*09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	56	1	1132	2	Y	-0-					5
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	-0-					5
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	50	1	1108	2	Y	-0-					5
12	1178	N	993	-0-	-185	-0-	44	1	949	2	Y	-0-					5
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	51	1	1154	2	Y	-0-					5
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	51	1	1131	2	Y	-0-					5
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	2	Y	-0-					5
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	46	1	1034	2	Y	-0-					5
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	51	1	1114	2	Y	-0-					5
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-					5
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	53	1	1092	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		380	-0-	380	878	18	1	362	2	Y	-0-			13
10	T. A.		451	-0-	451	1329	19	1	432	2	Y	-0-			13
*11	1630	X	301	-0-	-1329	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			13
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			13
01	496	X	342	-0-	-154	-0-	15	1	327	2	Y	-0-			13
02	435	X	300	-0-	-135	-0-	13	1	287	2	Y	-0-			13
03	465	X	265	-0-	-200	-0-	11	1	254	2	Y	-0-			13
04	330	X	182	-0-	-148	-0-	8	1	174	2	Y	-0-			13
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-			13
*06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	Y	-0-			13
*07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	Y	-0-			13

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

*09	2580	X	2378	-0-	-202	-0-	112	1	2266	2	Y	-0-			3
10	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	108	1	2434	2	Y	-0-			3
11	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	105	1	2346	2	Y	-0-			3
12	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	105	1	2260	2	Y	-0-			3
01	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	105	1	2366	2	Y	-0-			3
02	2378	N	1822	-0-	-556	-0-	79	1	1741	2	Y	2			5
							2	9							
03	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-			5
04	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-			5
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	112	1	2458	2	Y	-0-			5
*06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	111	1	2283	2	Y	-0-			5
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	114	1	2348	2	Y	-0-			5

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	59	1	1194	2	Y	-0-					11
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1268	2	Y	2					13
							2	9									
11	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	49	1	1099	2	Y	-0-					13
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					13
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	56	1	1260	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
02	1102	N	1025	-0-	-77	-0-	44	1	980	2	Y	1					3
							1	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	54	1	1208	2	Y	1					4
							1	9									
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-					4
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	47	1	1030	2	Y	1					5
							1	9									
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1208	2	Y	2					7
							2	9									
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	1					8
							1	9									

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
*09	1440	N	985	-0-	-455	-0-	46	1	939	2	Y	-0-					3
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					3
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	59	1	1330	2	Y	1					4
							1	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	1					5
							1	9									
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	59	1	1329	2	Y	2					7
							2	9									
02	1334	N	1292	-0-	-42	-0-	56	1	1233	2	Y	3					10
							3	9									
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	57	1	1271	2	Y	6					16
							7	9									
04	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	56	1	1256	2	Y	-0-					16
05	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	57	1	1251	2	Y	-0-	6	1			10
*06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	Y	1					11
							1	9									
*07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	62	1	1277	2	Y	3					14
							3	9									

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
*09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	Y	-0-					23
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	99	1	2226	2	Y	-0-					23
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	95	1	2126	2	Y	-0-					23
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	99	1	2127	2	Y	-0-					23
01	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	91	1	2048	2	Y	-0-					23
02	2146	N	1975	-0-	-171	-0-	86	1	1889	2	Y	-0-					23
03	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	87	1	1925	2	Y	-0-					23
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	30					53
							33	9									
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	2	Y	-0-					53
*06	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	89	1	1833	2	Y	-0-					53
*07	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	89	1	1826	2	Y	1	47	1			7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	480	N	371	-0-	-109	-0-	17	1	353	2	Y	1					4
							1	9									
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	18	1	393	2	Y	2					6
							2	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	368	2	Y	2					8
							2	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					8
01	403	N	112	-0-	-291	-0-	5	1	106	2	Y	1					9
							1	9									
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					5
10	1023	N	979	-0-	-44	-0-	42	1	937	2	Y	-0-					5
11	960	N	878	-0-	-82	-0-	38	1	840	2	Y	-0-					5
12	961	N	843	-0-	-118	-0-	37	1	806	2	Y	-0-					5
01	992	N	807	-0-	-185	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					5
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	933	2	Y	-0-					5
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	936	2	Y	-0-					5
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	-0-					5
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	45	1	986	2	Y	-0-					5
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					5
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	896	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-					10
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	Y	2					12
							2	9									
11	840	N	509	-0-	-331	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					12
12	806	N	403	-0-	-403	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					12
01	744	N	232	-0-	-512	-0-	10	1	219	2	Y	3	14	1			1
							3	9									
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					1
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					4
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					4
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	64	1	1291	2	Y	18					22
							20	9									
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	59	1	1324	2	Y	-0-	19	1			3
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-					3
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	10					13
							11	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-					13
02	1334	N	1290	-0-	-44	-0-	56	1	1234	2	Y	-0-					13
03	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	58	1	1276	2	Y	1					14
							1	9									
04	1470	N	1275	-0-	-195	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					14
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	57	1	1255	2	Y	26	33	1			7
							29	9									
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					7
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	64	1	1314	2	Y	-0-					7

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

*09	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	64	1	1289	2	Y	1					4
							1	9									
10	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	60	1	1340	2	Y	2					6
							2	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	61	1	1373	2	Y	2					8
							2	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					8
01	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	56	1	1263	2	Y	2					10
							2	9									
02	1392	N	1215	-0-	-177	-0-	53	1	1159	2	Y	3					13
							3	9									
03	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	49	1	1081	2	Y	6					19
							7	9									
04	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	55	1	1220	2	Y	-0-					19
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-	7	1			12
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1291	2	Y	1					13
							1	9									
*07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	59	1	1212	2	Y	3					16
							3	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	72	1	1461	2	Y	-0-					7
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	67	1	1505	2	Y	1					8
							1	9									
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	64	1	1438	2	Y	-0-					8
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1493	2	Y	-0-					8
01	1581	N	679	-0-	-902	-0-	29	1	650	2	Y	-0-					8
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					Y	-0-					8
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					8
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	2550	X	2296	-0-	-254	-0-	108	1	2187	2	Y	1					8
							1	9									
10	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	98	1	2197	2	Y	-0-					8
11	2520	X	2320	-0-	-200	-0-	99	1	2221	2	Y	-0-					8
12	2449	X	2176	-0-	-273	-0-	96	1	2080	2	Y	-0-					8
01	2418	X	2274	-0-	-144	-0-	97	1	2177	2	Y	-0-	6	1			2
02	2233	X	2073	-0-	-160	-0-	90	1	1983	2	Y	-0-					2
03	2387	X	2157	-0-	-230	-0-	93	1	2064	2	Y	-0-					2
04	2310	X	2199	-0-	-111	-0-	94	1	2102	2	Y	3					5
							3	9									
05	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	97	1	2113	2	Y	7					12
							8	9									
*06	2190	X	2145	-0-	-45	-0-	100	1	2044	2	Y	1					13
							1	9									
*07	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	Y	-0-					13

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
*09	2310	N	2120	-0-	-190	-0-	100	1	2020	2	Y	-0-					2
10	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	95	1	2134	2	Y	-0-					2
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	94	1	2091	2	Y	-0-					2
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	95	1	2045	2	Y	-0-					2
01	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					2
02	2117	N	2062	-0-	-55	-0-	89	1	1973	2	Y	-0-					2
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	95	1	2104	2	Y	-0-					2
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	93	1	2083	2	Y	-0-					2
05	2201	N	1549	-0-	-652	-0-	68	1	1481	2	Y	-0-					2
*06	2130	N	1385	-0-	-745	-0-	64	1	1321	2	Y	-0-					2
*07	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	84	1	1723	2	Y	-0-					2

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
*09	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	85	1	1715	2	Y	-0-					3
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-					3
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	2	Y	-0-					3
12	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	76	1	1708	2	Y	-0-					3
02	1711	N	1697	-0-	-14	-0-	73	1	1621	2	Y	3					6
							3	9									
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1746	2	Y	-0-					6
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	75	1	1679	2	Y	-0-					6
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	79	1	1736	2	Y	-0-					6
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	2	Y	-0-					6
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	84	1	1722	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	95	1	1931	2	Y	-0-					20
10	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-					20
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	1					21
							1	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	90	1	1933	2	Y	-0-					21
01	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	87	1	1947	2	Y	-0-					21
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	84	1	1845	2	Y	-0-					21
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	85	1	1880	2	Y	-0-					21
04	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	81	1	1801	2	Y	-0-					21
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1996	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
*06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	Y	-0-					4
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	93	1	1901	2	Y	-0-					4

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
*09	2160	N	1348	-0-	-812	-0-	63	1	1285	2	Y	-0-					5
10	2387	N	615	-0-	-1772	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					5
11	2340	N	615	-0-	-1725	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					5
12	1333	N	630	-0-	-703	-0-	28	1	602	2	Y	-0-					5
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	602	2	Y	-0-					5
02	1247	X	535	-0-	-712	-0-	23	1	512	2	Y	-0-					5
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-					5
04	630	X	603	-0-	-27	-0-	26	1	577	2	Y	-0-					5
05	620	X	588	-0-	-32	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					5
*06	780	X	546	-0-	-234	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					5
*07	806	X	439	-0-	-367	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	48	1	981	2	Y	-0-					2
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	51	1	1155	2	Y	1					3
							1	9									
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	50	1	1111	2	Y	-0-					3
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	52	1	1126	2	Y	-0-					3
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	50	1	1116	2	Y	-0-					3
02	1131	N	884	-0-	-247	-0-	38	1	846	2	Y	-0-					3
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	Y	-0-					3
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1	1080	2	Y	12					15
							13	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51	1	1111	2	Y	-0-					15
*06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	51	1	1041	2	Y	-0-	14	1			1
*07	1178	N	892	-0-	-286	-0-	41	1	850	2	Y	1					2
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1530	X	1424	-0-	-106	-0-	67	1	1357	2	Y	-0-					20
10	1550	X	1388	-0-	-162	-0-	59	1	1329	2	Y	-0-					20
11	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	63	1	1408	2	Y	-0-					20
12	1519	X	1449	-0-	-70	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					20
01	1519	X	1359	-0-	-160	-0-	58	1	1301	2	Y	-0-					20
02	1421	X	1302	-0-	-119	-0-	56	1	1246	2	Y	-0-					20
03	1519	X	1394	-0-	-125	-0-	60	1	1334	2	Y	-0-					20
04	1470	X	1267	-0-	-203	-0-	54	1	1213	2	Y	-0-					20
05	1457	X	1308	-0-	-149	-0-	57	1	1243	2	Y	7	23	1			4
							8	9									
*06	1350	X	1305	-0-	-45	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-					4
*07	1395	X	1335	-0-	-60	-0-	62	1	1273	2	Y	-0-					4

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	72	1	1467	2	Y	-0-					23
10	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	67	1	1514	2	Y	-0-					23
11	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	57	1	1278	2	Y	-0-					23
12	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-					23
01	1581	N	1333	-0-	-248	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					23
02	1305	N	1216	-0-	-89	-0-	53	1	1163	2	Y	-0-					23
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	53	1	1172	2	Y	-0-					23
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	53	1	1176	2	Y	30					53
							33	9									
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	-0-					53
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-					53
*07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	59	1	1211	2	Y	1	47	1			7
							1	9									

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	420	X	237	-0-	-183	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					5
10	403	X	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					5
11	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	65	1	1462	2	Y	-0-					5
12	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-					5
01	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					5
02	1479	X	1452	-0-	-27	-0-	63	1	1389	2	Y	-0-					5
03	1581	X	1321	-0-	-260	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-					5
04	1530	X	1299	-0-	-231	-0-	56	1	1243	2	Y	-0-					5
05	1550	X	1246	-0-	-304	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-					5
*06	1500	X	1082	-0-	-418	-0-	50	1	1032	2	Y	-0-					5
*07	1550	X	856	-0-	-694	-0-	40	1	814	2	Y	2					7
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			5
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

*09	2550	N	2374	-0-	-176	-0-	112	1	2260	2	Y	2					17
							2	9									
10	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	103	1	2316	2	Y	-0-					17
11	2400	N	2285	-0-	-115	-0-	98	1	2187	2	Y	-0-					17
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	106	1	2296	2	Y	-0-					17
01	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	101	1	2265	2	Y	-0-					17
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	96	1	2113	2	Y	-0-					17
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	101	1	2231	2	Y	53					70
							58	9									
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	98	1	2192	2	Y	-0-					70
05	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	103	1	2248	2	Y	-0-	61	1			9
*06	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	103	1	2112	2	Y	1					10
							1	9									
*07	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	103	1	2122	2	Y	2					12
							2	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

*09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	125	1	2540	2	Y	-0-					13
10	2821	N	2628	-0-	-193	-0-	112	1	2514	2	Y	2					15
							2	9									
11	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	113	1	2520	2	Y	-0-					15
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	121	1	2614	2	Y	-0-					15
01	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	111	1	2484	2	Y	6	19	1			2
							7	9									
02	2552	X	2542	-0-	-10	-0-	110	1	2431	2	Y	1					3
							1	9									
03	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	114	1	2524	2	Y	1					4
							1	9									
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	114	1	2546	2	Y	-0-					4
05	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	118	1	2591	2	Y	1					5
							1	9									
*06	2640	X	2556	-0-	-84	-0-	119	1	2435	2	Y	2					7
							2	9									
*07	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	118	1	2428	2	Y	1					8
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					2
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	Y	1					3
							1	9									
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	40	1	888	2	Y	-0-					3
12	992	N	949	-0-	-43	-0-	42	1	907	2	Y	-0-					3
01	1054	N	971	-0-	-83	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					3
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	-0-					3
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	2	Y	-0-					3
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	2	Y	12					15
							13	9									
05	1085	N	952	-0-	-133	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					15
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	Y	-0-	14	1			1
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	Y	1					2
							1	9									

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
*09	2370	N	1850	-0-	-520	-0-	87	1	1762	2	Y	1					10
							1	9									
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	113	1	2542	2	Y	1					11
							1	9									
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1984	2	Y	1					12
							1	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	100	1	2152	2	Y	-0-					12
01	2666	N	2267	-0-	-399	-0-	97	1	2169	2	Y	1					13
							1	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	91	1	1998	2	Y	-0-					13
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	103	1	2289	2	Y	1					14
							1	9									
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	104	1	2317	2	Y	1					15
							1	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2350	2	Y	2					17
							2	9									
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	-0-					17
*07	2511	N	2311	-0-	-200	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1890	X	1326	-0-	-564	-0-	62	1	1264	2	Y	-0-					5
10	1953	X	1423	-0-	-530	-0-	61	1	1362	2	Y	-0-					5
11	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	52	1	1171	2	Y	-0-					5
12	1364	X	1303	-0-	-61	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-					5
01	1426	X	457	-0-	-969	-0-	19	1	438	2	Y	-0-					5
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					5
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2310	N	2136	-0-	-174	-0-	100	1	2033	2	Y	3			10
							3	9							
10	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	96	1	2165	2	Y	-0-			10
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2125	2	Y	-0-			10
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	98	1	2115	2	Y	8			18
							9	9							
01	2263	N	1704	-0-	-559	-0-	73	1	1631	2	Y	-0-			18
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	94	1	2071	2	Y	-0-			18
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	95	1	2097	2	Y	26			44
							29	9							
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	89	1	1994	2	Y	-0-			44
05	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	73	1	1608	2	Y	-0-			44
*06	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	92	1	1885	2	Y	-0-			44
*07	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-			44

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 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
*09	600	N	519	-0-	-81	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					2
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	23	1	512	2	Y	1					3
							1	9									
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	22	1	481	2	Y	-0-					3
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	21	1	457	2	Y	-0-					3
01	527	N	150	-0-	-377	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					3
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					3
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	71	1	1443	2	Y	-0-					17
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	81	1	1815	2	Y	-0-					17
11	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	75	1	1681	2	Y	-0-					17
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	Y	3					20
							3	9									
01	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	77	1	1732	2	Y	1					21
							1	9									
02	1711	N	1679	-0-	-32	-0-	73	1	1606	2	Y	-0-					21
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	77	1	1716	2	Y	1					22
							1	9									
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	74	1	1643	2	Y	3					25
							3	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	78	1	1702	2	Y	13					38
							14	9									
*06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	76	1	1548	2	Y	-0-					38
*07	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	77	1	1583	2	Y	-0-					38

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
*09	5280	X	4563	-0-	-717	-0-	215	1	4348	2	Y	-0-					20
10	5456	X	4637	-0-	-819	-0-	198	1	4439	2	Y	-0-					20
11	4950	X	4360	-0-	-590	-0-	187	1	4173	2	Y	-0-					20
12	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	193	1	4159	2	Y	-0-					20
01	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	179	1	4022	2	Y	-0-					20
02	4350	X	3934	-0-	-416	-0-	171	1	3763	2	Y	-0-					20
03	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	171	1	3800	2	Y	-0-					20
04	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	172	1	3835	2	Y	31					51
							34	9									
05	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	178	1	3885	2	Y	-0-					51
*06	4080	X	3322	-0-	-758	-0-	155	1	3167	2	Y	-0-					51
*07	4216	X	4147	-0-	-69	-0-	192	1	3955	2	Y	-0-	45	1			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	86	1	1733	2	Y	-0-					2
10	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	74	1	1654	2	Y	1					3
							1	9									
11	1950	N	1745	-0-	-205	-0-	75	1	1670	2	Y	-0-					3
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	87	1	1866	2	Y	-0-					3
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	-0-					3
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	76	1	1681	2	Y	-0-					3
03	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-					3
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	76	1	1692	2	Y	12					15
							13	9									
05	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	80	1	1757	2	Y	-0-					15
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	81	1	1669	2	Y	-0-	14	1			1
*07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	82	1	1691	2	Y	1					2
							1	9									

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
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	93	1	1878	2	Y	-0-					9
10	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	85	1	1902	2	Y	-0-	9	5			-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	90	1	1951	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1871	-0-	-113	-0-	80	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2030	X	1934	-0-	-96	-0-	84	1	1850	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1928	-0-	-242	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1992	-0-	-108	-0-	86	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	2069	-0-	-8	-0-	90	1	1979	2	Y	-0-					-0-
*06	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	86	1	1769	2	Y	10					10
							11	9									
*07	2077	X	2014	-0-	-63	-0-	93	1	1921	2	Y	-0-					10

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
*09	450	N	354	-0-	-96	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					1
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					1
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					1
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					1
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	7	1	154	2	Y	4					5
							4	9									
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					5
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	Y	1					16
							1	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	2	Y	-0-					16
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	2	Y	-0-					16
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	103	1	2228	2	Y	-0-					16
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	89	1	2008	2	Y	-0-					16
02	2668	X	1940	-0-	-728	-0-	84	1	1856	2	Y	-0-					16
03	2852	X	130	-0-	-2722	-0-	5	1	116	2	Y	8					24
							9	9									
04	2760	X	126	-0-	-2634	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					24
05	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	90	1	1973	2	Y	-0-	21	1			3
*06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	Y	-0-					3
*07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	113	1	2321	2	Y	-0-					3

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
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					3
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	92	1	1870	2	Y	-0-					3
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	89	1	2009	2	Y	-0-					3
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1796	2	Y	-0-					3
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	92	1	1988	2	Y	-0-					3
01	2108	N	1931	-0-	-177	-0-	82	1	1849	2	Y	-0-					3
02	1827	N	1579	-0-	-248	-0-	68	1	1509	2	Y	2					5
							2	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	86	1	1913	2	Y	-0-					5
04	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	74	1	1648	2	Y	20					25
							22	9									
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	72	1	1571	2	Y	1					26
							1	9									
*06	1920	N	1730	-0-	-190	-0-	81	1	1649	2	Y	-0-					26
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					26

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
*09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	121	1	2452	2	Y	-0-					35
10	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	112	1	2519	2	Y	-0-					35
11	2610	N	2585	-0-	-25	-0-	111	1	2474	2	Y	-0-					35
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	119	1	2570	2	Y	-0-					35
01	2635	N	2276	-0-	-359	-0-	97	1	2179	2	Y	-0-					35
02	2494	X	2429	-0-	-65	-0-	105	1	2324	2	Y	-0-					35
03	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	102	1	2258	2	Y	-0-					35
04	2610	X	1966	-0-	-644	-0-	84	1	1882	2	Y	-0-					35
05	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	106	1	2315	2	Y	-0-					35
*06	2520	X	2314	-0-	-206	-0-	108	1	2206	2	Y	-0-					35
*07	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	110	1	2254	2	Y	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

*09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	68	1	1369	2	Y	-0-					20
10	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	64	1	1448	2	Y	1					21
							1	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	61	1	1375	2	Y	-0-					21
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	-0-					21
01	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	62	1	1399	2	Y	-0-					21
02	1392	N	1313	-0-	-79	-0-	57	1	1256	2	Y	-0-					21
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-					21
04	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	58	1	1302	2	Y	-0-					21
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					21
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	64	1	1313	2	Y	-0-					21
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	Y	-0-					21

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	Y	-0-					23
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	49	1	1096	2	Y	-0-					23
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1035	2	Y	1					24
							1	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1183	2	Y	3					27
							3	9									
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1234	2	Y	1					28
							1	9									
02	1044	N	420	-0-	-624	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					28
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	74	1	1632	2	Y	-0-					28
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	Y	-0-					28
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	59	1	1297	2	Y	-0-					28
*06	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	60	1	1230	2	Y	-0-					28
*07	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	61	1	1252	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	660	N	606	-0-	-54	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					1
10	651	N	610	-0-	-41	-0-	26	1	584	2	Y	-0-					1
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	24	1	527	2	Y	-0-					1
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	24	1	526	2	Y	-0-					1
01	589	N	190	-0-	-399	-0-	8	1	178	2	Y	4					5
							4	9									
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					5
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
*09	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	146	1	2948	2	Y	-0-					11
10	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	139	1	3115	2	Y	2					13
							2	9									
11	3240	X	3115	-0-	-125	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-					13
12	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	145	1	3129	2	Y	-0-					13
01	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	129	1	2897	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	138	1	3043	2	Y	1					3
							1	9									
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	143	1	3180	2	Y	1					4
							1	9									
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	141	1	3147	2	Y	-0-					4
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	149	1	3260	2	Y	1					5
							1	9									
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	156	1	3193	2	Y	2					7
							2	9									
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	160	1	3291	2	Y	1					8
							1	9									

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
*09	4230	X	3943	-0-	-287	-0-	186	1	3757	2	Y	-0-					3
10	4278	X	4099	-0-	-179	-0-	175	1	3923	2	Y	1					4
							1	9									
11	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	168	1	3762	2	Y	1					5
							1	9									
12	4216	X	4022	-0-	-194	-0-	178	1	3844	2	Y	-0-					5
01	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	171	1	3828	2	Y	-0-					5
02	3828	X	3682	-0-	-146	-0-	160	1	3522	2	Y	-0-					5
03	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	168	1	3735	2	Y	-0-					5
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	160	1	3568	2	Y	-0-					5
05	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	168	1	3680	2	Y	1					6
							1	9									
*06	3870	X	3685	-0-	-185	-0-	171	1	3513	2	Y	1					7
							1	9									
*07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	175	1	3597	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	101	1	2046	2	Y	-0-					16
10	2139	N	1505	-0-	-634	-0-	64	1	1441	2	Y	-0-					16
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-					16
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2098	2	Y	3					19
							3	9									
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	89	1	2007	2	Y	1					20
							1	9									
02	2059	N	1880	-0-	-179	-0-	82	1	1798	2	Y	-0-					20
03	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	85	1	1888	2	Y	1					21
							1	9									
04	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	86	1	1911	2	Y	3					24
							3	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	91	1	1983	2	Y	13					37
							14	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	94	1	1925	2	Y	-0-					37
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	100	1	2058	2	Y	-0-					37

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
*09	1770	N	1717	-0-	-53	-0-	81	1	1635	2	Y	1					4
							1	9									
10	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	76	1	1697	2	Y	2					6
							2	9									
11	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	73	1	1631	2	Y	2					8
							2	9									
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	2	Y	-0-					8
01	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	74	1	1651	2	Y	2					10
							2	9									
02	1653	N	1596	-0-	-57	-0-	69	1	1524	2	Y	3					13
							3	9									
03	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	71	1	1572	2	Y	6					19
							7	9									
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	70	1	1561	2	Y	-0-					19
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	76	1	1656	2	Y	-0-	7	1			12
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1583	2	Y	1					13
							1	9									
*07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	78	1	1593	2	Y	3					16
							3	9									

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
*09	T. A.		1191	-0-	1191	2808	56	1	1135	2	Y	-0-					6
10	T. A.		960	-0-	960	3768	41	1	919	2	Y	-0-					6
*11	4673	X	905	-0-	-3768	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					6
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	41	1	895	2	Y	-0-					6
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	40	1	905	2	Y	-0-					6
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	37	1	812	2	Y	-0-					6
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-					6
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					6
05	899	N	827	-0-	-72	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					6
*06	840	N	829	-0-	-11	-0-	39	1	790	2	Y	-0-					6
*07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	1					7
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2280	X	2135	-0-		-145		-0-	100	1	2034	2	Y	1					4
									1	9									
10	2356	X	2228	-0-		-128		-0-	95	1	2131	2	Y	2					6
									2	9									
11	2280	X	2162	-0-		-118		-0-	92	1	2068	2	Y	2					8
									2	9									
12	2263	X	2248	-0-		-15		-0-	100	1	2148	2	Y	-0-					8
01	2232	X	2134	-0-		-98		-0-	91	1	2041	2	Y	2					10
									2	9									
02	2088	N	2088	-0-		-0-		-0-	90	1	1995	2	Y	3					13
									3	9									
03	2263	N	2196	-0-		-67		-0-	94	1	2095	2	Y	6					19
									7	9									
04	2111	N	2111	-0-		-0-		-0-	91	1	2020	2	Y	-0-					19
05	2232	N	2188	-0-		-44		-0-	96	1	2092	2	Y	-0-	7	1			12
*06	2130	N	2108	-0-		-22		-0-	98	1	2009	2	Y	1					13
									1	9									
*07	2201	N	2175	-0-		-26		-0-	101	1	2071	2	Y	3					16
									3	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2340	X	2318	-0-		-22		-0-	108	1	2190	2	Y	18					22
									20	9									
10	2467	X	2467	-0-		-0-		-0-	105	1	2362	2	Y	-0-	19	1			3
11	2353	X	2353	-0-		-0-		-0-	101	1	2252	2	Y	-0-					3
12	2387	X	2294	-0-		-93		-0-	101	1	2180	2	Y	12					15
									13	9									
01	2480	X	2257	-0-		-223		-0-	96	1	2161	2	Y	-0-					15
02	2320	X	2161	-0-		-159		-0-	94	1	2067	2	Y	-0-					15
03	2480	X	2141	-0-		-339		-0-	92	1	2049	2	Y	-0-					15
04	2340	X	2264	-0-		-76		-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					15
05	2325	X	2300	-0-		-25		-0-	99	1	2171	2	Y	27	35	1			7
									30	9									
*06	2250	X	2179	-0-		-71		-0-	101	1	2078	2	Y	-0-					7
*07	2325	X	2257	-0-		-68		-0-	105	1	2152	2	Y	-0-					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2940	X	2794	-0-		-146		-0-	132	1	2662	2	Y	-0-					9
10	2976	X	2930	-0-		-46		-0-	125	1	2804	2	Y	1					10
									1	9									
11	2880	X	2729	-0-		-151		-0-	117	1	2612	2	Y	-0-					10
12	2914	X	2802	-0-		-112		-0-	124	1	2678	2	Y	-0-					10
01	2945	X	2809	-0-		-136		-0-	120	1	2689	2	Y	-0-					10
02	2755	X	2625	-0-		-130		-0-	114	1	2511	2	Y	-0-					10
03	2945	X	2794	-0-		-151		-0-	120	1	2656	2	Y	16					26
									18	9									
04	2730	X	2725	-0-		-5		-0-	117	1	2608	2	Y	-0-					26
05	2827	X	2827	-0-		-0-		-0-	124	1	2703	2	Y	-0-					26
*06	2730	X	2581	-0-		-149		-0-	120	1	2450	2	Y	10	33	1			3
									11	9									
*07	2821	X	2580	-0-		-241		-0-	120	1	2458	2	Y	2					5
									2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	780	N	728	-0-	-52	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					1
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					1
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					1
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					1
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	30	1	672	2	Y	13					14
							14	9									
02	696	N	628	-0-	-68	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					14
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					14
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	27	1	594	2	Y	-0-					14
05	3100	N	3568	-0-	468	468	156	1	3411	2	Y	1					15
							1	9									
*06	3000	N	2979	-0-	-21	447	139	1	2840	2	Y	-0-	12	1			3
*07	2726	N	2279	-0-	-447	-0-	106	1	2173	2	Y	-0-					3

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
*09	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	73	1	1478	2	Y	-0-					2
10	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	74	1	1658	2	Y	1					3
							1	9									
11	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	67	1	1495	2	Y	-0-					3
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	71	1	1532	2	Y	-0-					3
01	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	69	1	1555	2	Y	-0-					3
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	67	1	1486	2	Y	-0-					3
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	68	1	1512	2	Y	-0-					3
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	Y	12					15
							13	9									
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-					15
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-	14	1			1
*07	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	76	1	1557	2	Y	1					2
							1	9									

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
*09	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	57	1	1148	2	Y	1					4
							1	9									
10	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	55	1	1231	2	Y	2					6
							2	9									
11	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	52	1	1163	2	Y	2					8
							2	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	56	1	1206	2	Y	-0-					8
01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	53	1	1195	2	Y	2					10
							2	9									
02	1189	N	1185	-0-	-4	-0-	51	1	1131	2	Y	3					13
							3	9									
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	52	1	1161	2	Y	6					19
							7	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55	1	1231	2	Y	-0-					19
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	57	1	1238	2	Y	-0-	7	1			12
*06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1176	2	Y	1					13
							1	9									
*07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	57	1	1162	2	Y	3					16
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	97	1	1962	2	Y	-0-					17
10	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	91	1	2046	2	Y	-0-					17
11	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	85	1	1897	2	Y	-0-					17
12	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	89	1	1923	2	Y	-0-					17
01	2139	N	2055	-0-	-84	-0-	88	1	1967	2	Y	-0-					17
02	1914	N	1888	-0-	-26	-0-	82	1	1806	2	Y	-0-					17
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	85	1	1887	2	Y	16					33
							18	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	86	1	1925	2	Y	-0-					33
05	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	85	1	1864	2	Y	-0-	22	1			11
*06	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	86	1	1765	2	Y	1					12
							1	9									
*07	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	86	1	1758	2	Y	-0-					12

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
*09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	84	1	1692	2	Y	-0-					31
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	80	1	1788	2	Y	-0-					31
11	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	76	1	1699	2	Y	-0-					31
12	1767	N	1571	-0-	-196	-0-	70	1	1501	2	Y	-0-					31
01	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	51	1	1156	2	Y	12	36	1			7
							13	9									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	87	1	1921	2	Y	-0-					7
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	79	1	1755	2	Y	-0-					7
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	75	1	1679	2	Y	-0-					7
05	2139	N	1804	-0-	-335	-0-	78	1	1715	2	Y	10					17
							11	9									
*06	1770	N	1713	-0-	-57	-0-	80	1	1633	2	Y	-0-					17
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	Y	-0-					17

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
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	87	1	1771	2	Y	-0-					4
10	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	77	1	1720	2	Y	-0-					4
11	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	75	1	1671	2	Y	-0-					4
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	82	1	1775	2	Y	-0-					4
01	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	77	1	1720	2	Y	-0-					4
02	1682	N	1623	-0-	-59	-0-	70	1	1553	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	70	1	1550	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	68	1	1514	2	Y	-0-					4
05	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	72	1	1581	2	Y	42					46
							46	9									
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	-0-					46
*07	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	75	1	1535	2	Y	-0-					46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	3690	X	3570	-0-	-120	-0-	168	1	3402	2	Y	-0-					17
10	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	158	1	3559	2	Y	-0-					17
11	3660	X	3501	-0-	-159	-0-	150	1	3351	2	Y	-0-					17
12	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	159	1	3431	2	Y	-0-					17
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	151	1	3389	2	Y	-0-					17
02	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	138	1	3045	2	Y	-0-					17
03	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	146	1	3235	2	Y	17					34
							19	9									
04	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	140	1	3131	2	Y	-0-					34
05	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	149	1	3251	2	Y	-0-	22	1			12
*06	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	156	1	3196	2	Y	-0-					12
*07	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	158	1	3246	2	Y	1					13
							1	9									

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
*09	2040	X	1855	-0-	-185	-0-	87	1	1768	2	Y	-0-					10
10	2108	X	1961	-0-	-147	-0-	84	1	1877	2	Y	-0-					10
11	2040	X	1897	-0-	-143	-0-	81	1	1816	2	Y	-0-					10
12	2015	X	1907	-0-	-108	-0-	84	1	1821	2	Y	2					12
							2	9									
01	2015	X	1905	-0-	-110	-0-	81	1	1824	2	Y	-0-	11	1			1
02	1827	N	1661	-0-	-166	-0-	72	1	1589	2	Y	-0-					1
03	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	76	1	1681	2	Y	-0-					1
04	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	76	1	1701	2	Y	-0-					1
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1751	2	Y	-0-					1
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	80	1	1648	2	Y	-0-					1
*07	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	82	1	1682	2	Y	-0-					1

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
*09	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	97	1	1961	2	Y	11					13
							12	9									
10	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	93	1	2095	2	Y	-0-	11	1			2
11	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	83	1	1848	2	Y	-0-					2
12	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-					2
01	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	76	1	1712	2	Y	5					7
							6	9									
02	1856	N	1644	-0-	-212	-0-	71	1	1573	2	Y	-0-					7
03	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	67	1	1487	2	Y	-0-					7
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	2	Y	1					8
							1	9									
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	81	1	1768	2	Y	15					23
							17	9									
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	81	1	1655	2	Y	-0-					23
*07	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-					23

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
*09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					13
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	45	1	1020	2	Y	-0-					13
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1	1013	2	Y	-0-					13
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-					13
01	1054	N	419	-0-	-635	-0-	18	1	401	2	Y	-0-					13
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					13
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					13
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1710	X	1418	-0-	-292	-0-	67	1	1350	2	Y	1					8
							1	9									
10	1767	X	1525	-0-	-242	-0-	65	1	1459	2	Y	1					9
							1	9									
11	1650	X	1431	-0-	-219	-0-	61	1	1370	2	Y	-0-					9
12	1705	X	1367	-0-	-338	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-					9
01	1581	X	1429	-0-	-152	-0-	61	1	1368	2	Y	-0-	7	1			2
02	1392	N	1296	-0-	-96	-0-	56	1	1240	2	Y	-0-					2
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	2	Y	-0-					2
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	2	Y	-0-					2
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	70	1	1539	2	Y	-0-					2
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1408	2	Y	-0-					2
*07	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	72	1	1471	2	Y	-0-					2

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
*09	1380	N	854	-0-	-526	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					2
10	1426	N	797	-0-	-629	-0-	34	1	762	2	Y	1					3
							1	9									
11	1260	N	789	-0-	-471	-0-	34	1	755	2	Y	-0-					3
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					3
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	33	1	739	2	Y	-0-					3
02	754	N	741	-0-	-13	-0-	32	1	709	2	Y	-0-					3
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					3
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	10					13
							11	9									
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					13
*06	750	N	715	-0-	-35	-0-	33	1	682	2	Y	-0-	12	1			1
*07	775	N	773	-0-	-2	-0-	36	1	736	2	Y	1					2
							1	9									

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
*09	2340	X	2291	-0-	-49	-0-	108	1	2182	2	Y	1					4
							1	9									
10	2387	X	2384	-0-	-3	-0-	102	1	2280	2	Y	2					6
							2	9									
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2237	2	Y	2					8
							2	9									
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	106	1	2289	2	Y	-0-					8
01	2387	X	2106	-0-	-281	-0-	90	1	2014	2	Y	2					10
							2	9									
02	2262	N	2221	-0-	-41	-0-	96	1	2122	2	Y	3					13
							3	9									
03	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	101	1	2240	2	Y	6					19
							7	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	Y	-0-					19
05	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	102	1	2229	2	Y	-0-	7	1			12
*06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	104	1	2134	2	Y	1					13
							1	9									
*07	2325	N	2298	-0-	-27	-0-	106	1	2189	2	Y	3					16
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	2700	N	2479	-0-	-221	-0-	117	1	2362	2	Y	-0-			10
10	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	109	1	2447	2	Y	-0-			10
11	2580	N	2440	-0-	-140	-0-	104	1	2336	2	Y	-0-			10
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	Y	-0-			10
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	113	1	2532	2	Y	-0-			10
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	107	1	2368	2	Y	-0-			10
03	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	109	1	2418	2	Y	-0-			10
04	2550	N	2362	-0-	-188	-0-	101	1	2261	2	Y	-0-			10
05	2635	N	2404	-0-	-231	-0-	105	1	2299	2	Y	-0-			10
*06	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	107	1	2183	2	Y	-0-			10
*07	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	111	1	2282	2	Y	-0-			10

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
*09	2070	X	1386	-0-	-684	-0-	65	1	1320	2	Y	1			32
							1	9							
10	2139	X	773	-0-	-1366	-0-	33	1	740	2	Y	-0-			32
11	2070	X	1219	-0-	-851	-0-	52	1	1167	2	Y	-0-			32
12	2077	X	1127	-0-	-950	-0-	50	1	1076	2	Y	1			33
							1	9							
01	2077	X	1024	-0-	-1053	-0-	44	1	980	2	Y	-0-			33
02	1189	N	1008	-0-	-181	-0-	44	1	964	2	Y	-0-			33
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	45	1	994	2	Y	-0-			33
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	Y	2			35
							2	9							
05	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	45	1	986	2	Y	1			36
							1	9							
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	Y	1			37
							1	9							
*07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-			37

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
*09	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	115	1	2336	2	Y	1			11
							1	9							
10	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	107	1	2401	2	Y	-0-			11
11	2460	N	2388	-0-	-72	-0-	102	1	2285	2	Y	1			12
							1	9							
12	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	107	1	2312	2	Y	-0-			12
01	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	101	1	2272	2	Y	1			13
							1	9							
02	2320	N	2222	-0-	-98	-0-	96	1	2126	2	Y	-0-			13
03	2418	N	2356	-0-	-62	-0-	102	1	2253	2	Y	1			14
							1	9							
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	97	1	2151	2	Y	1			15
							1	9							
05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	103	1	2258	2	Y	1			16
							1	9							
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	107	1	2188	2	Y	-0-			16
*07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	109	1	2238	2	Y	-0-			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-					11
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	1051	2	Y	1					12
							1	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1019	2	Y	1					13
							1	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-					13
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1179	2	Y	2					15
							2	9									
02	1044	N	965	-0-	-79	-0-	42	1	920	2	Y	3					18
							3	9									
03	1085	N	943	-0-	-142	-0-	41	1	901	2	Y	1					19
							1	9									
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	39	1	859	2	Y	-0-					19
05	1023	N	919	-0-	-104	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					19
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	7	25	1			1
							8	9									
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	51	1	1057	2	Y	-0-					1

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
*09	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	69	1	1406	2	Y	-0-					34
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1666	2	Y	-0-					34
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-					34
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	84	1	1802	2	Y	-0-					34
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	77	1	1732	2	Y	-0-					34
02	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	72	1	1588	2	Y	-0-					34
03	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-					34
04	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	72	1	1601	2	Y	-0-					34
05	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	75	1	1651	2	Y	-0-					34
*06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1599	2	Y	-0-					34
*07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	77	1	1589	2	Y	-0-					34

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
*09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	104	1	2101	2	Y	1					11
							1	9									
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	90	1	2031	2	Y	1					12
							1	9									
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	82	1	1845	2	Y	-0-					12
12	2201	N	1973	-0-	-228	-0-	87	1	1886	2	Y	-0-					12
01	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	80	1	1791	2	Y	-0-					12
02	1856	N	1749	-0-	-107	-0-	74	1	1638	2	Y	34					46
							37	9									
03	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	77	1	1707	2	Y	-0-					46
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	78	1	1730	2	Y	-0-					46
05	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	79	1	1735	2	Y	25					71
							28	9									
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	Y	1	62	1			10
							1	9									
*07	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	85	1	1745	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					9
10	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	67	1	1512	2	Y	-0-	9	5			-0-
11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	64	1	1421	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1098	-0-	-452	-0-	49	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	922	-0-	-557	-0-	40	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1370	-0-	-211	-0-	59	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1236	-0-	-264	-0-	53	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-					-0-
*06	1320	X	1193	-0-	-127	-0-	55	1	1126	2	Y	11					11
							12	9									
*07	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	53	1	1083	2	Y	-0-					11

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
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	Y	-0-					12
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	Y	-0-					12
11	1140	N	977	-0-	-163	-0-	42	1	935	2	Y	-0-					12
12	1116	N	827	-0-	-289	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					12
01	1209	N	294	-0-	-915	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					12
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					Y	-0-					12
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					12
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 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
*09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	68	1	1369	2	Y	-0-					16
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	64	1	1436	2	Y	-0-					16
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	Y	-0-					16
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1415	2	Y	3					19
							3	9									
01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	61	1	1376	2	Y	1					20
							1	9									
02	1392	N	1362	-0-	-30	-0-	59	1	1303	2	Y	-0-					20
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	61	1	1361	2	Y	1					21
							1	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1338	2	Y	3					24
							3	9									
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	63	1	1368	2	Y	13					37
							14	9									
*06	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					37
*07	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-					37

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
*09	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	76	1	1535	2	Y	-0-					20
10	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	72	1	1611	2	Y	-0-					20
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	67	1	1491	2	Y	1					21
							1	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1	1553	2	Y	-0-					21
01	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-					21
02	1508	N	1428	-0-	-80	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					21
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	65	1	1435	2	Y	-0-					21
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	65	1	1458	2	Y	-0-					21
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	67	1	1473	2	Y	6	23	1			4
							7	9									
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					4
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					4

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
*09	2250	N	2186	-0-	-64	-0-	103	1	2083	2	Y	-0-					9
10	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	96	1	2165	2	Y	1					10
							1	9									
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-					10
12	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	95	1	2049	2	Y	-0-					10
01	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	92	1	2069	2	Y	-0-					10
02	2088	N	2031	-0-	-57	-0-	88	1	1943	2	Y	-0-					10
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	88	1	1963	2	Y	15					25
							17	9									
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	88	1	1968	2	Y	-0-					25
05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	90	1	1972	2	Y	1					26
							1	9									
*06	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	92	1	1886	2	Y	9	32	1			3
							10	9									
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	101	1	2078	2	Y	2					5
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	115	1	2322	2	Y	1					7
							1	9									
10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	112	1	2526	2	Y	-0-					7
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	113	1	2519	2	Y	-0-					7
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	123	1	2655	2	Y	-0-					7
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	119	1	2671	2	Y	-0-	6	1			1
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	116	1	2556	2	Y	-0-					1
03	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	113	1	2509	2	Y	-0-					1
04	2700	X	2222	-0-	-478	-0-	95	1	2127	2	Y	-0-					1
05	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	109	1	2378	2	Y	-0-					1
*06	2760	X	1785	-0-	-975	-0-	83	1	1702	2	Y	-0-					1
*07	2852	X	1733	-0-	-1119	-0-	80	1	1653	2	Y	-0-					1

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
*09	2730	X	2578	-0-	-152	-0-	121	1	2457	2	Y	-0-					9
10	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	112	1	2519	2	Y	-0-	9	5			-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	116	1	2584	2	Y	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	2	Y	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	115	1	2590	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2476	-0-	-134	-0-	107	1	2369	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	112	1	2480	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2462	-0-	-238	-0-	106	1	2356	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	109	1	2388	2	Y	-0-					-0-
*06	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	112	1	2298	2	Y	11					11
							12	9									
*07	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	115	1	2355	2	Y	-0-					11

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
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	98	1	1983	2	Y	-0-					10
10	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	88	1	1973	2	Y	-0-					10
11	2130	N	1821	-0-	-309	-0-	78	1	1743	2	Y	-0-					10
12	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	80	1	1716	2	Y	-0-					10
01	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-					10
02	1769	N	1626	-0-	-143	-0-	71	1	1555	2	Y	-0-					10
03	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	63	1	1392	2	Y	-0-					10
04	1680	N	1298	-0-	-382	-0-	56	1	1242	2	Y	-0-					10
05	1736	N	1259	-0-	-477	-0-	55	1	1204	2	Y	-0-					10
*06	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-					10
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					10

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
*09	1200	X	1142	-0-	-58	-0-	54	1	1088	2	Y	-0-					4
10	1240	X	1175	-0-	-65	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-					4
11	1200	X	1064	-0-	-136	-0-	46	1	1018	2	Y	-0-					4
12	1178	X	1136	-0-	-42	-0-	50	1	1086	2	Y	-0-					4
01	1178	X	660	-0-	-518	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					4
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					4
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					4
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	86	1	1748	2	Y	-0-					9
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	80	1	1804	2	Y	1					10
							1	9									
11	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	74	1	1663	2	Y	-0-					10
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	83	1	1783	2	Y	-0-					10
01	1891	N	1035	-0-	-856	-0-	44	1	991	2	Y	-0-					10
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-					10
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					10
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

*09	870	N	866	-0-	-4	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					23
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					23
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	38	1	851	2	Y	1					24
							1	9									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	2					26
							2	9									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	46	1	1033	2	Y	2					28
							2	9									
02	870	N	97	-0-	-773	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					28
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-					28
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	44	1	973	2	Y	-0-					28
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	46	1	1004	2	Y	-0-					28
*06	1260	N	975	-0-	-285	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					28
*07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	48	1	988	2	Y	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	163	1	3307	2	Y	-0-					2
10	3627	X	3615	-0-	-12	-0-	154	1	3460	2	Y	1					3
							1	9									
11	3510	X	3421	-0-	-89	-0-	146	1	3274	2	Y	1					4
							1	9									
12	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	155	1	3336	2	Y	-0-					4
01	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	149	1	3339	2	Y	-0-					4
02	3393	X	3225	-0-	-168	-0-	140	1	3085	2	Y	-0-					4
03	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	145	1	3224	2	Y	-0-					4
04	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	139	1	3098	2	Y	-0-					4
05	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	147	1	3224	2	Y	-0-					4
*06	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	150	1	3071	2	Y	2					6
							2	9									
*07	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	154	1	3155	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

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
*09	2670	N	2599	-0-	-71	-0-	121	1	2457	2	Y	19					47
							21	9									
10	2728	N	2636	-0-	-92	-0-	112	1	2522	2	Y	2					49
							2	9									
11	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	106	1	2377	2	Y	5					54
							6	9									
12	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	110	1	2372	2	Y	2					56
							2	9									
01	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	104	1	2339	2	Y	4	54	1			6
							4	9									
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	107	1	2357	2	Y	2					8
							2	9									
03	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	104	1	2296	2	Y	-0-					8
04	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	105	1	2344	2	Y	-0-					8
05	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	109	1	2375	2	Y	46					54
							51	9									
*06	2550	X	2246	-0-	-304	-0-	104	1	2140	2	Y	2					56
							2	9									
*07	2635	X	2483	-0-	-152	-0-	115	1	2364	2	Y	4					60
							4	9									

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
*09	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	160	1	3244	2	Y	11					13
							12	9									
10	3596	X	1270	-0-	-2326	-0-	54	1	1216	2	Y	-0-	11	1			2
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	167	1	3739	2	Y	-0-					2
12	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	157	1	3385	2	Y	-0-					2
01	3534	X	3224	-0-	-310	-0-	137	1	3081	2	Y	5					7
							6	9									
02	3770	X	3062	-0-	-708	-0-	133	1	2929	2	Y	-0-					7
03	4030	X	3152	-0-	-878	-0-	136	1	3016	2	Y	-0-					7
04	3900	X	3221	-0-	-679	-0-	138	1	3082	2	Y	1					8
							1	9									
05	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	144	1	3145	2	Y	15					23
							17	9									
*06	3180	X	3140	-0-	-40	-0-	146	1	2994	2	Y	-0-					23
*07	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	150	1	3080	2	Y	-0-					23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	62	1	1247	2	Y	18					22
							20	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1358	2	Y	-0-	19	1			3
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1389	2	Y	-0-					3
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	2	Y	10					13
							11	9									
01	1426	N	633	-0-	-793	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					13
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					13
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					13
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	87	1	1758	2	Y	-0-					2
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1882	2	Y	1					3
							1	9									
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	2	Y	-0-					3
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	87	1	1867	2	Y	-0-					3
01	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	81	1	1807	2	Y	-0-					3
02	1885	N	1719	-0-	-166	-0-	75	1	1644	2	Y	-0-					3
03	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	81	1	1786	2	Y	-0-					3
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	2	Y	12					15
							13	9									
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	90	1	1974	2	Y	-0-					15
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1818	2	Y	-0-	14	1			1
*07	2046	N	1823	-0-	-223	-0-	85	1	1737	2	Y	1					2
							1	9									

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
*09	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	101	1	2037	2	Y	-0-					5
10	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	94	1	2111	2	Y	-0-					5
11	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	91	1	2045	2	Y	-0-					5
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	97	1	2085	2	Y	-0-					5
01	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	90	1	2022	2	Y	-0-					5
02	2059	N	1882	-0-	-177	-0-	82	1	1800	2	Y	-0-					5
03	2170	N	1948	-0-	-222	-0-	84	1	1864	2	Y	-0-					5
04	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	84	1	1883	2	Y	-0-					5
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	88	1	1918	2	Y	42					47
							46	9									
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1897	2	Y	-0-					47
*07	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	88	1	1817	2	Y	-0-					47

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2400	X	1749	-0-	-651	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-					9
10	2480	X	1757	-0-	-723	-0-	75	1	1681	2	Y	1					10
							1	9									
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	98	1	2181	2	Y	-0-					10
12	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	100	1	2161	2	Y	-0-					10
01	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	96	1	2153	2	Y	-0-					10
02	2204	X	2086	-0-	-118	-0-	90	1	1996	2	Y	-0-					10
03	2356	X	2263	-0-	-93	-0-	97	1	2148	2	Y	16					26
							18	9									
04	2280	X	2161	-0-	-119	-0-	93	1	2068	2	Y	-0-					26
05	2263	X	2161	-0-	-102	-0-	94	1	2066	2	Y	1					27
							1	9									
*06	2190	X	2100	-0-	-90	-0-	97	1	1993	2	Y	9	33	1			3
							10	9									
*07	2263	X	2175	-0-	-88	-0-	101	1	2072	2	Y	2					5
							2	9									

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1044	-0-	1044	1044	46	1	998	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1044					Y	-0-					-0-
03	1044	X	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-					7
10	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	50	1	1126	2	Y	1					8
							1	9									
11	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	51	1	1138	2	Y	-0-					8
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	53	1	1143	2	Y	-0-					8
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-					8
02	1160	N	1033	-0-	-127	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					8
03	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	46	1	1010	2	Y	-0-					8
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	41	1	906	2	Y	1					9
							1	9									
05	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	45	1	995	2	Y	8					17
							9	9									
*06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	47	1	953	2	Y	-0-					17
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3210	X	2744	-0-	-466	-0-	129	1	2614	2	Y	1					1
							1	9									
10	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	122	1	2732	2	Y	-0-					1
11	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	116	1	2597	2	Y	-0-					1
12	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	121	1	2609	2	Y	-0-					1
01	2914	X	2418	-0-	-496	-0-	103	1	2315	2	Y	-0-					1
02	2668	X	1421	-0-	-1247	-0-	62	1	1359	2	Y	-0-					1
03	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-					1
04	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	111	1	2470	2	Y	1					2
							1	9									
05	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	117	1	2557	2	Y	8					10
							9	9									
*06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	119	1	2446	2	Y	-0-					10
*07	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	120	1	2466	2	Y	1					11
							1	9									

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
*09	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-					13
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	2	Y	-0-					13
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	Y	-0-					13
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					13
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	2	Y	-0-					13
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	2	Y	-0-					13
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					13
04	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	57	1	1271	2	Y	-0-					13
05	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	66	1	1452	2	Y	-0-					13
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	71	1	1445	2	Y	-0-					13
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	3					16
							3	9									

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
*09	2160	N	1923	-0-	-237	-0-	91	1	1832	2	Y	-0-					6
10	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	87	1	1960	2	Y	-0-					6
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	86	1	1931	2	Y	-0-					6
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	2	Y	2					8
							2	9									
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1982	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
02	1943	N	1926	-0-	-17	-0-	83	1	1831	2	Y	11					16
							12	9									
03	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	86	1	1914	2	Y	-0-					16
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	83	1	1846	2	Y	2					18
							2	9									
05	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	73	1	1587	2	Y	5					23
							6	9									
*06	1950	N	1701	-0-	-249	-0-	79	1	1622	2	Y	-0-					23
*07	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	80	1	1649	2	Y	-0-					23

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	73	1	1477	2	Y	-0-					1
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	69	1	1559	2	Y	-0-					1
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	Y	-0-					1
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	72	1	1545	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	67	1	1510	2	Y	13					14
							14	9									
02	1508	N	1481	-0-	-27	-0-	64	1	1417	2	Y	-0-					14
03	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	66	1	1455	2	Y	-0-					14
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	65	1	1449	2	Y	-0-					14
05	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	68	1	1486	2	Y	1					15
							1	9									
*06	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	68	1	1384	2	Y	-0-	12	1			3
*07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	69	1	1410	2	Y	-0-					3

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
*09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	83	1	1672	2	Y	-0-					17
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	Y	-0-					17
11	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	74	1	1664	2	Y	-0-					17
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	82	1	1770	2	Y	-0-					17
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	78	1	1741	2	Y	-0-					17
02	1682	N	1573	-0-	-109	-0-	68	1	1505	2	Y	-0-					17
03	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	74	1	1645	2	Y	17					34
							19	9									
04	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	69	1	1539	2	Y	-0-					34
05	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	68	1	1481	2	Y	-0-	22	1			12
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1640	2	Y	-0-					12
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	78	1	1612	2	Y	1					13
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	130	1	2621	2	Y	1					6
							1	9									
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	121	1	2723	2	Y	-0-					6
11	2880	N	2794	-0-	-86	-0-	120	1	2673	2	Y	1					7
							1	9									
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	123	1	2643	2	Y	-0-					7
01	2852	N	2819	-0-	-33	-0-	120	1	2699	2	Y	-0-					7
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-					7
03	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	118	1	2611	2	Y	-0-					7
04	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	115	1	2564	2	Y	-0-					7
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	128	1	2812	2	Y	-0-					7
*06	2820	X	2765	-0-	-55	-0-	129	1	2636	2	Y	-0-	4	1			3
*07	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	124	1	2557	2	Y	-0-					3

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					32

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

*09	1530 N	1226	-0-	-304	-0-	58	1	1168	2	N	-0-					77
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	55	1	1245	2	N	-0-					77
11	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	52	1	1153	2	N	-0-					77
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	54	1	1164	2	N	-0-					77
01	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	52	1	1164	2	N	-0-					77
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	N	-0-					77
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	51	1	1133	2	N	-0-					77
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	-0-					77
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	54	1	1176	2	N	-0-					77
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					77
*07	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	56	1	1160	2	N	-0-					77

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2670	N	2656	-0-	-14	-0-	125	1	2530	2	Y	1					4
							1	9									
10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	115	1	2581	2	Y	-0-					4
11	2670	N	2509	-0-	-161	-0-	107	1	2402	2	Y	-0-					4
12	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	115	1	2489	2	Y	-0-					4
01	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	113	1	2534	2	Y	-0-					4
02	2523	X	2415	-0-	-108	-0-	105	1	2310	2	Y	-0-					4
03	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	108	1	2385	2	Y	-0-					4
04	2550	X	2419	-0-	-131	-0-	104	1	2315	2	Y	-0-					4
05	2635	X	2538	-0-	-97	-0-	111	1	2427	2	Y	-0-					4
*06	2550	X	2441	-0-	-109	-0-	114	1	2326	2	Y	1					5
							1	9									
*07	2573	X	2501	-0-	-72	-0-	116	1	2385	2	Y	-0-					5

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
*09	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	177	1	3573	2	Y	17					22
							19	9									
10	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	167	1	3759	2	Y	-0-	19	1			3
11	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	159	1	3549	2	Y	-0-					3
12	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	165	1	3560	2	Y	12					15
							13	9									
01	3937	X	3837	-0-	-100	-0-	164	1	3673	2	Y	-0-					15
02	3683	X	3486	-0-	-197	-0-	151	1	3335	2	Y	-0-					15
03	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	148	1	3281	2	Y	-0-					15
04	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	152	1	3398	2	Y	-0-					15
05	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	152	1	3315	2	Y	27	35	1			7
							30	9									
*06	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	153	1	3136	2	Y	-0-					7
*07	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	161	1	3314	2	Y	-0-					7

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
*09	3780	X	3605	-0-	-175	-0-	170	1	3434	2	Y	1					12
							1	9									
10	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	159	1	3566	2	Y	1					13
							1	9									
11	3690	X	3451	-0-	-239	-0-	148	1	3301	2	Y	2					15
							2	9									
12	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	157	1	3385	2	Y	1					16
							1	9									
01	3813	X	3438	-0-	-375	-0-	147	1	3288	2	Y	3					19
							3	9									
02	3480	X	3168	-0-	-312	-0-	137	1	3031	2	Y	-0-					19
03	3720	X	3206	-0-	-514	-0-	138	1	3067	2	Y	1					20
							1	9									
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	138	1	3074	2	Y	-0-					20
05	3534	X	3254	-0-	-280	-0-	142	1	3111	2	Y	1					21
							1	9									
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	159	1	3249	2	Y	-0-					21
*07	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	155	1	3185	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	19					47
							21	9									
10	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	110	1	2475	2	Y	3					50
							3	9									
11	2580	N	2547	-0-	-33	-0-	109	1	2434	2	Y	4					54
							4	9									
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	114	1	2469	2	Y	2					56
							2	9									
01	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	109	1	2438	2	Y	4	54	1			6
							4	9									
02	2465	N	2370	-0-	-95	-0-	103	1	2265	2	Y	2					8
							2	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	112	1	2491	2	Y	-0-					8
04	2460	N	2424	-0-	-36	-0-	104	1	2320	2	Y	-0-					8
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	113	1	2479	2	Y	47					55
							52	9									
*06	2520	N	2218	-0-	-302	-0-	103	1	2113	2	Y	2					57
							2	9									
*07	2511	N	2259	-0-	-252	-0-	105	1	2150	2	Y	4					61
							4	9									

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
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	89	1	1794	2	Y	17					22
							19	9									
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	Y	-0-	19	1			3
11	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	79	1	1768	2	Y	-0-					3
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	84	1	1804	2	Y	12					15
							13	9									
01	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	81	1	1823	2	Y	-0-					15
02	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	76	1	1678	2	Y	-0-					15
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	79	1	1750	2	Y	-0-					15
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	77	1	1714	2	Y	-0-					15
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	75	1	1639	2	Y	26	34	1			7
							29	9									
*06	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	75	1	1533	2	Y	-0-					7
*07	1860	N	1468	-0-	-392	-0-	68	1	1400	2	Y	-0-					7

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	104	1	2101	2	Y	-0-					2
10	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	95	1	2135	2	Y	1					3
							1	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	2	Y	-0-					3
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	99	1	2141	2	Y	-0-					3
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	97	1	2186	2	Y	-0-					3
02	2117	N	2055	-0-	-62	-0-	89	1	1966	2	Y	-0-					3
03	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	95	1	2118	2	Y	-0-					3
04	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	91	1	2020	2	Y	12					15
							13	9									
05	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	89	1	1937	2	Y	-0-					15
*06	2130	N	1610	-0-	-520	-0-	75	1	1535	2	Y	-0-	14	1			1
*07	2201	N	1823	-0-	-378	-0-	85	1	1737	2	Y	1					2
							1	9									

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
*09	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	136	1	2742	2	Y	-0-					11
10	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	129	1	2891	2	Y	-0-					11
11	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	123	1	2741	2	Y	-0-					11
12	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	129	1	2779	2	Y	-0-					11
01	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	124	1	2789	2	Y	-0-					11
02	2813	X	2702	-0-	-111	-0-	117	1	2585	2	Y	-0-					11
03	3007	X	2531	-0-	-476	-0-	109	1	2411	2	Y	10					21
							11	9									
04	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	118	1	2626	2	Y	-0-	19	1			2
05	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	124	1	2708	2	Y	-0-					2
*06	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	126	1	2581	2	Y	1					3
							1	9									
*07	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	128	1	2623	2	Y	-0-					3

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
*09	4950	X	4772	-0-	-178	-0-	225	1	4547	2	Y	-0-					13
10	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	214	1	4797	2	Y	-0-					13
11	4890	X	4845	-0-	-45	-0-	207	1	4638	2	Y	-0-					13
12	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	217	1	4676	2	Y	-0-					13
01	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	208	1	4667	2	Y	-0-					13
02	4698	X	4484	-0-	-214	-0-	194	1	4290	2	Y	-0-					13
03	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	201	1	4461	2	Y	-0-					13
04	4860	X	4539	-0-	-321	-0-	195	1	4344	2	Y	-0-					13
05	4898	X	4704	-0-	-194	-0-	206	1	4498	2	Y	-0-					13
*06	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	208	1	4262	2	Y	-0-					13
*07	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	212	1	4364	2	Y	3					16
							3	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	229	1	4635	2	Y	1					11
							1	9									
10	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	198	1	4452	2	Y	1					12
							1	9									
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	206	1	4604	2	Y	-0-					12
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	217	1	4686	2	Y	-0-					12
01	4867	X	4633	-0-	-234	-0-	198	1	4435	2	Y	-0-					12
02	4640	X	4433	-0-	-207	-0-	191	1	4205	2	Y	34					46
							37	9									
03	4960	X	4615	-0-	-345	-0-	199	1	4416	2	Y	-0-					46
04	4800	X	4381	-0-	-419	-0-	188	1	4193	2	Y	-0-					46
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	203	1	4444	2	Y	25					71
							28	9									
*06	4590	X	4561	-0-	-29	-0-	212	1	4348	2	Y	1	62	1			10
							1	9									
*07	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	216	1	4441	2	Y	-0-					10

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2040	X	1797	-0-	-243	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					9
10	2573	X	1877	-0-	-696	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-					9
11	2490	X	1884	-0-	-606	-0-	81	1	1803	2	Y	-0-					9
12	2573	X	1760	-0-	-813	-0-	78	1	1679	2	Y	3					12
							3	9									
01	1891	X	1771	-0-	-120	-0-	76	1	1695	2	Y	-0-	11	1			1
02	1827	N	1545	-0-	-282	-0-	67	1	1478	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	64	1	1420	2	Y	-0-					1
04	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					1
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	77	1	1688	2	Y	-0-					1
*06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	Y	-0-					1
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	83	1	1713	2	Y	-0-					1

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2730	X	2139	-0-	-591	-0-	101	1	2038	2	Y	-0-					10
10	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	96	1	2150	2	Y	-0-					10
11	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	93	1	2082	2	Y	-0-					10
12	2666	X	2219	-0-	-447	-0-	98	1	2119	2	Y	2					12
							2	9									
01	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	96	1	2149	2	Y	-0-	11	1			1
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	93	1	2047	2	Y	-0-					1
03	2232	N	2018	-0-	-214	-0-	87	1	1931	2	Y	-0-					1
04	2160	N	2074	-0-	-86	-0-	89	1	1985	2	Y	-0-					1
05	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	90	1	1969	2	Y	-0-					1
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	91	1	1864	2	Y	-0-					1
*07	2139	N	1725	-0-	-414	-0-	80	1	1645	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	95	1	1915	2	Y	11					13
							12	9									
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	94	1	2103	2	Y	-0-	11	1			2
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	86	1	1922	2	Y	-0-					2
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	Y	-0-					2
01	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	89	1	1994	2	Y	6					8
							7	9									
02	1943	N	1928	-0-	-15	-0-	84	1	1844	2	Y	-0-					8
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-					8
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	85	1	1904	2	Y	-0-					8
05	2046	N	1966	-0-	-80	-0-	85	1	1864	2	Y	15					23
							17	9									
*06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	87	1	1784	2	Y	-0-					23
*07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					23

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
*09	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	83	1	1684	2	Y	-0-					11
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	83	1	1860	2	Y	2					13
							2	9									
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-					13
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	81	1	1744	2	Y	-0-					13
01	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	70	1	1561	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
02	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	76	1	1686	2	Y	1					3
							1	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	82	1	1809	2	Y	1					4
							1	9									
04	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	65	1	1454	2	Y	-0-					4
05	1891	N	1144	-0-	-747	-0-	50	1	1093	2	Y	1					5
							1	9									
*06	1830	N	1238	-0-	-592	-0-	58	1	1178	2	Y	2					7
							2	9									
*07	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	62	1	1282	2	Y	1					8
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	127	1	2564	2	Y	1					6
							1	9									
10	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	118	1	2641	2	Y	-0-					6
11	2760	X	2487	-0-	-273	-0-	106	1	2380	2	Y	1					7
							1	9									
12	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	114	1	2452	2	Y	1					8
							1	9									
01	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	111	1	2486	2	Y	1					9
							1	9									
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	2	Y	6					15
							7	9									
03	2573	N	2320	-0-	-253	-0-	100	1	2220	2	Y	-0-					15
04	2520	N	2324	-0-	-196	-0-	100	1	2224	2	Y	-0-					15
05	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-					15
*06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2275	2	Y	-0-	8	1			7
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		257	-0-	257	257	11	1	246	2	Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	257					Y	-0-					6
03	257	X	-0-	-0-	-257	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

*09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	72	1	1467	2	Y	-0-					7
10	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	68	1	1538	2	Y	1					8
							1	9									
11	1530	N	1445	-0-	-85	-0-	62	1	1383	2	Y	-0-					8
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	66	1	1421	2	Y	-0-					8
01	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	66	1	1478	2	Y	-0-					8
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	62	1	1376	2	Y	-0-					8
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	65	1	1434	2	Y	-0-					8
04	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	63	1	1394	2	Y	-0-					8
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	64	1	1396	2	Y	9					17
							10	9									
*06	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	64	1	1312	2	Y	-0-					17
*07	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	66	1	1362	2	Y	-0-					17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

*09	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	112	1	2261	2	Y	1					6
							1	9									
10	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	105	1	2348	2	Y	-0-					6
11	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	104	1	2333	2	Y	1					7
							1	9									
12	2511	X	2408	-0-	-103	-0-	107	1	2301	2	Y	-0-					7
01	2511	X	2445	-0-	-66	-0-	104	1	2341	2	Y	-0-					7
02	2349	N	2336	-0-	-13	-0-	101	1	2235	2	Y	-0-					7
03	2418	N	2302	-0-	-116	-0-	99	1	2201	2	Y	2					9
							2	9									
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	103	1	2294	2	Y	8					17
							9	9									
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	114	1	2491	2	Y	48					65
							53	9									
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	114	1	2336	2	Y	18	34	1			49
							20	9									
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	117	1	2407	2	Y	4					53
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	T. A.		1116	-0-	1116	2160	53	1	1063	2	Y	-0-					24
10	T. A.		1123	-0-	1123	3283	48	1	1075	2	Y	-0-					24
*11	4375	X	1092	-0-	-3283	-0-	47	1	1045	2	Y	-0-					24
12	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	47	1	1011	2	Y	1					25
							1	9									
01	1116	N	916	-0-	-200	-0-	39	1	877	2	Y	-0-					25
02	1044	N	976	-0-	-68	-0-	42	1	934	2	Y	-0-					25
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	40	1	893	2	Y	-0-					25
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	32	1	718	2	Y	-0-					25
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	39	1	848	2	Y	-0-					25
*06	900	N	588	-0-	-312	-0-	27	1	560	2	Y	1					26
							1	9									
*07	775	N	610	-0-	-165	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					26

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
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	94	1	1895	2	Y	-0-					5
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	65	1	1455	2	Y	1					6
							1	9									
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	92	1	2047	2	Y	1					7
							1	9									
12	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	58	1	1248	2	Y	1					8
							1	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	67	1	1512	2	Y	-0-					8
02	2059	N	1766	-0-	-293	-0-	76	1	1682	2	Y	7					15
							8	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	-0-					15
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	2	Y	-0-					15
05	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	77	1	1687	2	Y	-0-					15
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	75	1	1532	2	Y	-0-	8	1			7
*07	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	66	1	1349	2	Y	-0-					7

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
*09	2250	N	2084	-0-	-166	-0-	98	1	1986	2	Y	-0-					13
10	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	89	1	2001	2	Y	1					14
							1	9									
11	2220	N	2087	-0-	-133	-0-	89	1	1998	2	Y	-0-					14
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	2020	2	Y	-0-					14
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-					14
02	2030	N	1999	-0-	-31	-0-	87	1	1912	2	Y	-0-					14
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	91	1	2018	2	Y	-0-					14
04	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	85	1	1887	2	Y	-0-					14
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	95	1	2086	2	Y	1					15
							1	9									
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	99	1	2035	2	Y	-0-					15
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-					15

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

*09	570	N	37	-0-	-533	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					28
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	26	1	580	2	Y	-0-					28
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					28
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	2	Y	-0-					28
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	26	1	591	2	Y	-0-					28
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	-0-					28
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	788	2	Y	-0-					28
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	Y	-0-					28
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					28
*06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1					29
							1	9									
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	-0-					29

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

*09	690	N	641	-0-	-49	-0-	30	1	611	2	Y	-0-					25
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	28	1	630	2	Y	-0-					25
11	660	N	602	-0-	-58	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					25
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					25
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	25	1	565	2	Y	-0-					25
02	580	N	536	-0-	-44	-0-	23	1	513	2	Y	-0-					25
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	24	1	535	2	Y	-0-					25
04	570	N	513	-0-	-57	-0-	22	1	491	2	Y	-0-					25
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	23	1	512	2	Y	-0-					25
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	Y	1					26
							1	9									
*07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1219	2	Y	-0-					4
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					4
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	51	1	1136	2	Y	1					5
							1	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	73	1	1570	2	Y	-0-					5
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	69	1	1552	2	Y	-0-					5
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1477	2	Y	-0-					5
03	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-					5
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	70	1	1550	2	Y	-0-					5
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	70	1	1531	2	Y	-0-					5
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	67	1	1383	2	Y	-0-	3	1			2
*07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					2

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
*09	1740	X	1576	-0-	-164	-0-	74	1	1502	2	Y	-0-					10
10	1798	X	1693	-0-	-105	-0-	72	1	1621	2	Y	-0-					10
11	1740	X	1612	-0-	-128	-0-	69	1	1543	2	Y	-0-					10
12	1798	X	1642	-0-	-156	-0-	73	1	1567	2	Y	2					12
							2	9									
01	1705	X	1655	-0-	-50	-0-	71	1	1584	2	Y	-0-	11	1			1
02	1566	N	1509	-0-	-57	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	67	1	1490	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	67	1	1493	2	Y	-0-					1
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	71	1	1549	2	Y	-0-					1
*06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1455	2	Y	-0-					1
*07	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					1

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
*09	3030	X	2825	-0-	-205	-0-	133	1	2692	2	Y	-0-					11
10	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	125	1	2797	2	Y	-0-					11
11	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	118	1	2634	2	Y	-0-					11
12	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	124	1	2673	2	Y	-0-					11
01	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	119	1	2672	2	Y	-0-					11
02	2726	X	2590	-0-	-136	-0-	112	1	2478	2	Y	-0-					11
03	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	120	1	2652	2	Y	11					22
							12	9									
04	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	114	1	2546	2	Y	-0-	20	1			2
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	119	1	2604	2	Y	-0-					2
*06	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	121	1	2471	2	Y	1					3
							1	9									
*07	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	121	1	2480	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4050	X	3835	-0-	-215	-0-	181	1	3654	2	Y	-0-					3
10	4154	X	4021	-0-	-133	-0-	171	1	3849	2	Y	1					4
							1	9									
11	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	163	1	3653	2	Y	1					5
							1	9									
12	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	173	1	3725	2	Y	-0-					5
01	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	166	1	3716	2	Y	-0-					5
02	3770	X	3598	-0-	-172	-0-	156	1	3442	2	Y	-0-					5
03	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	162	1	3584	2	Y	-0-					5
04	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	156	1	3484	2	Y	-0-					5
05	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	164	1	3594	2	Y	1					6
							1	9									
*06	3750	X	3611	-0-	-139	-0-	168	1	3442	2	Y	1					7
							1	9									
*07	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	171	1	3524	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

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
*09	T. A.		506	-0-	506	1021	24	1	482	2	Y	-0-					14
10	T. A.		519	-0-	519	1540	22	1	497	2	Y	-0-					14
*11	1909	X	369	-0-	-1540	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					14
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					14
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	15	1	341	2	Y	17					31
							19	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	Y	-0-					31
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	2	Y	-0-					31
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					31
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					31
*06	330	N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					31
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					31

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
*09	3870	X	2345	-0-	-1525	-0-	110	1	2235	2	Y	-0-					5
10	4278	X	951	-0-	-3327	-0-	41	1	910	2	Y	-0-					5
11	4140	X	769	-0-	-3371	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					5
12	4278	X	860	-0-	-3418	-0-	38	1	822	2	Y	-0-					5
01	3689	X	737	-0-	-2952	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					5
02	1073	X	688	-0-	-385	-0-	30	1	658	2	Y	-0-					5
03	961	X	547	-0-	-414	-0-	24	1	523	2	Y	-0-					5
04	840	X	605	-0-	-235	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					5
05	868	X	602	-0-	-266	-0-	26	1	576	2	Y	-0-					5
*06	540	N	507	-0-	-33	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					5
*07	620	N	480	-0-	-140	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	360	N	299	-0-	-61	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					1
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					1
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					1
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					1
01	310	N	109	-0-	-201	-0-	4	1	99	2	Y	5					6
							6	9									
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					6
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
*09	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					1
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					1
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					1
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					1
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	3	1	75	2	Y	5					6
							6	9									
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					6
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
*09	540	N	365	-0-	-175	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					1
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	16	1	368	2	Y	-0-					1
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					1
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					1
01	372	N	103	-0-	-269	-0-	4	1	95	2	Y	4					5
							4	9									
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	219	1	4429	2	Y	-0-					10
10	5177	X	4416	-0-	-761	-0-	188	1	4228	2	Y	-0-					10
11	5010	X	4184	-0-	-826	-0-	179	1	4005	2	Y	-0-					10
12	5022	X	4567	-0-	-455	-0-	202	1	4362	2	Y	3					13
							3	9									
01	4805	X	4274	-0-	-531	-0-	182	1	4092	2	Y	-0-	12	1			1
02	4263	X	4140	-0-	-123	-0-	180	1	3960	2	Y	-0-					1
03	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	169	1	3753	2	Y	-0-					1
04	4410	X	3921	-0-	-489	-0-	168	1	3753	2	Y	-0-					1
05	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	175	1	3825	2	Y	-0-					1
*06	4290	X	3791	-0-	-499	-0-	176	1	3615	2	Y	-0-					1
*07	4433	X	3885	-0-	-548	-0-	180	1	3705	2	Y	-0-					1

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
*09	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-					1
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	56	1	1266	2	Y	-0-					1
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-					1
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	Y	-0-					1
01	1240	N	432	-0-	-808	-0-	18	1	408	2	Y	5					6
							6	9									
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					6
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					6
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	80	1	1627	2	N	-0-					112
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	76	1	1718	2	N	-0-					112
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	75	1	1676	2	N	-0-					112
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	2	N	-0-					112
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	77	1	1719	2	N	-0-					112
02	1682	N	1656	-0-	-26	-0-	72	1	1584	2	N	-0-					112
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	74	1	1650	2	N	-0-					112
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	73	1	1620	2	N	-0-					112
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	76	1	1656	2	N	-0-					112
*06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	74	1	1516	2	N	-0-					112
*07	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	80	1	1634	2	N	-0-					112

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	75	1	1525	2	Y	-0-					10
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	2					12
							2	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	70	1	1572	2	Y	1					13
							1	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					13
01	1705	N	973	-0-	-732	-0-	41	1	931	2	Y	1					14
							1	9									
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					14
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					14
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

*09	810	N	440	-0-	-370	-0-	21	1	419	2	N	-0-					39
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	2	N	-0-					39
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	-0-					39
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-					39
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	N	-0-					39
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	N	-0-					39
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	N	-0-					39
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	35	1	776	2	N	1					40
							1	9									
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	40	1	875	2	N	-0-					40
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-					40
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-					40

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

*09	5280	X	4990	-0-	-290	-0-	235	1	4754	2	Y	1					11
							1	9									
10	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	222	1	4984	2	Y	-0-					11
11	5280	X	4864	-0-	-416	-0-	208	1	4652	2	Y	4					15
							4	9									
12	5332	X	4967	-0-	-365	-0-	220	1	4740	2	Y	6					21
							7	9									
01	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	218	1	4903	2	Y	-0-					21
02	4872	X	4726	-0-	-146	-0-	205	1	4521	2	Y	-0-					21
03	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	211	1	4672	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	4950	X	4653	-0-	-297	-0-	200	1	4453	2	Y	-0-					6
05	5115	X	4851	-0-	-264	-0-	212	1	4639	2	Y	-0-					6
*06	4950	X	4637	-0-	-313	-0-	216	1	4421	2	Y	-0-					6
*07	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	218	1	4483	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	95	1	1921	2	Y	1					4
							1	9									
10	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	88	1	1987	2	Y	-0-					4
11	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	83	1	1864	2	Y	-0-					4
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	92	1	1983	2	Y	-0-					4
01	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	86	1	1928	2	Y	-0-					4
02	1885	N	1842	-0-	-43	-0-	80	1	1762	2	Y	-0-					4
03	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	79	1	1762	2	Y	-0-					4
04	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	79	1	1763	2	Y	-0-					4
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	82	1	1799	2	Y	-0-					4
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1752	2	Y	1					5
							1	9									
*07	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	87	1	1789	2	Y	-0-					5

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

*09	3090	X	2998	-0-	-92	-0-	141	1	2856	2	Y	1					8
							1	9									
10	3162	X	3056	-0-	-106	-0-	130	1	2924	2	Y	2					10
							2	9									
11	3060	X	2934	-0-	-126	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					10
12	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	130	1	2805	2	Y	-0-					10
01	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	126	1	2827	2	Y	-0-	8	1			2
02	2871	X	2720	-0-	-151	-0-	118	1	2602	2	Y	-0-					2
03	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	123	1	2737	2	Y	-0-					2
04	2940	X	2719	-0-	-221	-0-	117	1	2602	2	Y	-0-					2
05	2945	X	2860	-0-	-85	-0-	125	1	2735	2	Y	-0-					2
*06	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	132	1	2698	2	Y	-0-					2
*07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	138	1	2829	2	Y	-0-					2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1470	N	1439	-0-		-31	-0-	68	1	1370	2	Y	1					33
								1	9									
10	1519	N	1490	-0-		-29	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-					33
11	1440	N	1370	-0-		-70	-0-	59	1	1311	2	Y	-0-					33
12	1530	N	1530	-0-		-0-	-0-	68	1	1461	2	Y	1					34
								1	9									
01	1488	N	906	-0-		-582	-0-	39	1	867	2	Y	-0-					34
02	1334	N	-0-	-0-		-1334	-0-					Y	-0-					34
03	1519	N	-0-	-0-		-1519	-0-					Y	-0-					34
04	870	N	-0-	-0-		-870	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					34

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2670	N	2607	-0-		-63	-0-	123	1	2484	2	Y	-0-					5
10	2719	N	2719	-0-		-0-	-0-	116	1	2603	2	Y	-0-					5
11	2586	N	2586	-0-		-0-	-0-	111	1	2475	2	Y	-0-					5
12	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	116	1	2499	2	Y	-0-					5
01	2728	N	2656	-0-		-72	-0-	113	1	2543	2	Y	-0-					5
02	2494	N	2469	-0-		-25	-0-	107	1	2362	2	Y	-0-					5
03	2628	N	2628	-0-		-0-	-0-	113	1	2515	2	Y	-0-					5
04	2580	N	2508	-0-		-72	-0-	108	1	2400	2	Y	-0-					5
05	2635	N	2565	-0-		-70	-0-	112	1	2453	2	Y	-0-					5
*06	2550	N	2484	-0-		-66	-0-	116	1	2368	2	Y	-0-					5
*07	2604	N	2527	-0-		-77	-0-	117	1	2410	2	Y	-0-					5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1320	N	891	-0-		-429	-0-	42	1	848	2	Y	1					7
								1	9									
*10	1364	N	615	-0-		-749	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					7
11	1170	N	645	-0-		-525	-0-	28	1	617	2	Y	-0-					7
12	899	N	659	-0-		-240	-0-	29	1	630	2	Y	-0-					7
01	624	N	624	-0-		-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					7
02	725	X	610	-0-		-115	-0-	26	1	584	2	Y	-0-					7
03	682	X	574	-0-		-108	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					7
04	660	X	599	-0-		-61	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					7
05	651	X	512	-0-		-139	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					7
*06	570	N	477	-0-		-93	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					7
*07	620	N	509	-0-		-111	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	131	1	2657	2	Y	-0-					9
10	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	120	1	2692	2	Y	1					10
							1	9									
11	2970	X	2636	-0-	-334	-0-	113	1	2523	2	Y	-0-					10
12	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	119	1	2572	2	Y	-0-					10
01	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	118	1	2657	2	Y	-0-					10
02	2639	X	2603	-0-	-36	-0-	113	1	2490	2	Y	-0-					10
03	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	119	1	2629	2	Y	16					26
							18	9									
04	2700	X	2675	-0-	-25	-0-	115	1	2560	2	Y	-0-					26
05	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	115	1	2519	2	Y	-0-					26
*06	2700	X	2653	-0-	-47	-0-	123	1	2519	2	Y	10	33	1			3
							11	9									
*07	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	131	1	2685	2	Y	2					5
							2	9									

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
*09	1620	N	1569	-0-	-51	-0-	74	1	1495	2	Y	-0-					9
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					9
11	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	68	1	1528	2	Y	-0-					9
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-					9
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	74	1	1656	2	Y	-0-					9
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	72	1	1583	2	Y	-0-					9
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	74	1	1636	2	Y	-0-					9
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	Y	-0-					9
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	77	1	1690	2	Y	-0-					9
*06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	76	1	1552	2	Y	-0-					9
*07	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	65	1	1327	2	Y	1					10
							1	9									

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
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	85	1	1711	2	Y	17					45
							19	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	2	Y	3					48
							3	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	75	1	1683	2	Y	5					53
							6	9									
12	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	79	1	1706	2	Y	1					54
							1	9									
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	76	1	1700	2	Y	4	52	1			6
							4	9									
02	1711	N	1555	-0-	-156	-0-	67	1	1487	2	Y	1					7
							1	9									
03	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	73	1	1608	2	Y	1					8
							1	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	74	1	1650	2	Y	-0-					8
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1561	2	Y	40					48
							44	9									
*06	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	74	1	1514	2	Y	1					49
							1	9									
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	85	1	1754	2	Y	4					53
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	64	1	1300	2	Y	11					13
							12	9									
10	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-	11	1			2
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	54	1	1207	2	Y	-0-					2
12	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	60	1	1293	2	Y	-0-					2
01	1426	N	558	-0-	-868	-0-	24	1	532	2	Y	2					4
							2	9									
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					4
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					4
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	185	1	3738	2	Y	-0-					3
10	4247	X	4094	-0-	-153	-0-	174	1	3919	2	Y	1					4
							1	9									
11	4080	X	3898	-0-	-182	-0-	167	1	3730	2	Y	1					5
							1	9									
12	4154	X	3990	-0-	-164	-0-	177	1	3813	2	Y	-0-					5
01	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	169	1	3794	2	Y	-0-					5
02	3828	X	3677	-0-	-151	-0-	159	1	3518	2	Y	-0-					5
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	162	1	3583	2	Y	-0-					5
04	3900	X	3725	-0-	-175	-0-	160	1	3565	2	Y	-0-					5
05	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	168	1	3671	2	Y	1					6
							1	9									
*06	3840	X	3688	-0-	-152	-0-	172	1	3515	2	Y	1					7
							1	9									
*07	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	175	1	3603	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3720	X	2640	-0-	-1080	-0-	124	1	2515	2	Y	1					33
							1	9									
10	3844	X	1877	-0-	-1967	-0-	80	1	1797	2	Y	-0-					33
11	3690	X	1817	-0-	-1873	-0-	78	1	1739	2	Y	-0-					33
12	3813	X	1805	-0-	-2008	-0-	80	1	1724	2	Y	1					34
							1	9									
01	3689	X	1726	-0-	-1963	-0-	74	1	1652	2	Y	-0-					34
02	2059	X	1517	-0-	-542	-0-	66	1	1451	2	Y	-0-					34
03	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	65	1	1433	2	Y	-0-					34
04	1830	X	1418	-0-	-412	-0-	61	1	1355	2	Y	2					36
							2	9									
05	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	61	1	1343	2	Y	1					37
							1	9									
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	82	1	1672	2	Y	1					38
							1	9									
*07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	60	1	1226	2	Y	-0-					38

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 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
*09	3300	X	3063	-0-	-237	-0-	143	1	2902	2	Y	16					20
							18	9									
10	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	137	1	3072	2	Y	3					23
							3	9									
11	3300	X	2890	-0-	-410	-0-	123	1	2755	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
12	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	128	1	2762	2	Y	3					17
							3	9									
01	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	119	1	2679	2	Y	6					23
							7	9									
02	2958	X	2629	-0-	-329	-0-	114	1	2511	2	Y	4					27
							4	9									
03	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	119	1	2638	2	Y	20	37	1			10
							22	9									
04	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	117	1	2616	2	Y	1					11
							1	9									
05	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	123	1	2694	2	Y	2					13
							2	9									
*06	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	122	1	2495	2	Y	6					19
							7	9									
*07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	116	1	2382	2	Y	2					21
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	810	N	681	-0-	-129	-0-	32	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	94	1	2102	2	Y	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	93	1	2013	2	Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	91	1	2050	2	Y	-0-					-0-
02	2117	X	1913	-0-	-204	-0-	83	1	1830	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1973	-0-	-290	-0-	85	1	1888	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2130	-0-	-60	-0-	91	1	2038	2	Y	1					1
							1	9									
05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	100	1	2191	2	Y	-0-					1
*06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	104	1	2127	2	Y	-0-					1
*07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	107	1	2195	2	Y	-0-					1

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
*09	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	103	1	2087	2	Y	1					18
							1	9									
10	3038	X	2117	-0-	-921	-0-	90	1	2027	2	Y	-0-					18
11	2670	X	1967	-0-	-703	-0-	84	1	1883	2	Y	-0-					18
12	4743	X	1988	-0-	-2755	-0-	88	1	1893	2	Y	6					24
							7	9									
01	4743	X	1992	-0-	-2751	-0-	85	1	1907	2	Y	-0-					24
02	2291	X	1724	-0-	-567	-0-	75	1	1649	2	Y	-0-					24
03	2108	X	1822	-0-	-286	-0-	79	1	1743	2	Y	-0-					24
04	1980	X	1480	-0-	-500	-0-	64	1	1416	2	Y	-0-					24
05	1984	X	1392	-0-	-592	-0-	61	1	1331	2	Y	-0-					24
*06	1770	N	1287	-0-	-483	-0-	60	1	1227	2	Y	-0-					24
*07	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					24

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3390	X	3054	-0-	-336	-0-	144	1	2910	2	Y	-0-					4
10	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	146	1	3277	2	Y	-0-					4
11	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	136	1	3049	2	Y	-0-					4
12	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	145	1	3137	2	Y	-0-					4
01	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	135	1	3026	2	Y	-0-					4
02	3190	X	2669	-0-	-521	-0-	116	1	2553	2	Y	-0-					4
03	3410	X	2531	-0-	-879	-0-	109	1	2422	2	Y	-0-					4
04	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					4
05	3286	X	2192	-0-	-1094	-0-	96	1	2096	2	Y	-0-					4
*06	3060	X	1840	-0-	-1220	-0-	86	1	1754	2	Y	-0-					4
*07	3038	X	1698	-0-	-1340	-0-	79	1	1619	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-	13	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
03	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	52	1	1050	2	Y	-0-					38
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	48	1	1085	2	Y	-0-					38
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	46	1	1031	2	Y	-0-					38
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	50	1	1069	2	Y	1					39
							1	9									
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	48	1	1088	2	Y	-0-					39
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-					39
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	47	1	1051	2	Y	-0-					39
04	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	44	1	982	2	Y	-0-					39
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-					39
*06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	48	1	983	2	Y	1					40
							1	9									
*07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	46	1	943	2	Y	-0-					40

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
*09	2280	N	2044	-0-	-236	-0-	96	1	1947	2	Y	1					9
							1	9									
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	106	1	2374	2	Y	6					15
							7	9									
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	96	1	2157	2	Y	8					23
							9	9									
12	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	83	1	1779	2	Y	-0-					23
01	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	92	1	2063	2	Y	-0-	18	1			5
02	2175	N	1894	-0-	-281	-0-	82	1	1812	2	Y	-0-					5
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	83	1	1852	2	Y	-0-					5
04	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					5
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	93	1	2026	2	Y	-0-					5
*06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	91	1	1856	2	Y	-0-					5
*07	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	94	1	1922	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4140	X	3863	-0-	-277	-0-	182	1	3681	2	Y	-0-					11
10	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	164	1	3693	2	Y	-0-					11
11	4050	X	3697	-0-	-353	-0-	158	1	3539	2	Y	-0-					11
12	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	158	1	3404	2	Y	-0-					11
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	176	1	3939	2	Y	-0-					11
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3447	2	Y	-0-					11
03	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	154	1	3406	2	Y	9					20
							10	9									
04	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	165	1	3684	2	Y	-0-	18	1			2
05	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	169	1	3695	2	Y	-0-					2
*06	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	169	1	3466	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3968	X	3689	-0-	-279	-0-	171	1	3518	2	Y	-0-					3

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

*09	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	58	1	1166	2	Y	-0-					4
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	64	1	1428	2	Y	-0-					4
11	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	56	1	1257	2	Y	-0-					4
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	-0-					4
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	74	1	1664	2	Y	1					5
							1	9									
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	67	1	1474	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	1488	N	1010	-0-	-478	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					4
04	1680	N	830	-0-	-850	-0-	36	1	794	2	Y	-0-					4
05	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-					4
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	16					20
							18	9									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					20

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	4350	X	3772	-0-	-578	-0-	178	1	3594	2	Y	-0-					17
10	4557	X	1615	-0-	-2942	-0-	69	1	1546	2	Y	-0-					17
11	4830	X	1407	-0-	-3423	-0-	60	1	1347	2	Y	-0-					17
12	4991	X	1335	-0-	-3656	-0-	59	1	1276	2	Y	-0-					17
01	4991	X	1351	-0-	-3640	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					17
02	1653	X	1176	-0-	-477	-0-	51	1	1125	2	Y	-0-					17
03	1612	X	1336	-0-	-276	-0-	57	1	1262	2	Y	15					32
							17	9									
04	1410	X	1106	-0-	-304	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-					32
05	1364	X	989	-0-	-375	-0-	43	1	946	2	Y	-0-	21	1			11
*06	1290	N	922	-0-	-368	-0-	43	1	879	2	Y	-0-					11
*07	1147	N	961	-0-	-186	-0-	45	1	915	2	Y	1					12
							1	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
*09	3390	X	1920	-0-	-1470	-0-	90	1	1830	2	Y	-0-					10
10	3503	X	2231	-0-	-1272	-0-	95	1	2136	2	Y	-0-					10
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	182	1	4062	2	Y	-0-					10
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	156	1	3363	2	Y	2					12
							2	9									
01	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	131	1	2930	2	Y	-0-	11	1			1
02	4089	X	3801	-0-	-288	-0-	165	1	3636	2	Y	-0-					1
03	4371	X	4009	-0-	-362	-0-	173	1	3836	2	Y	-0-					1
04	4230	X	3742	-0-	-488	-0-	161	1	3581	2	Y	-0-					1
05	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	170	1	3721	2	Y	-0-					1
*06	3930	X	3374	-0-	-556	-0-	157	1	3217	2	Y	-0-					1
*07	4061	X	3383	-0-	-678	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-					1

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
*09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-					14
10	2449	N	2067	-0-	-382	-0-	88	1	1978	2	Y	1					15
							1	9									
11	2310	N	1692	-0-	-618	-0-	72	1	1614	2	Y	5					20
							6	9									
12	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	96	1	2073	2	Y	10	26	1			4
							11	9									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2273	2	Y	-0-					4
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	90	1	1993	2	Y	-0-					4
03	2170	N	1248	-0-	-922	-0-	53	1	1184	2	Y	10					14
							11	9									
04	2310	N	1123	-0-	-1187	-0-	48	1	1075	2	Y	-0-					14
05	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	93	1	2029	2	Y	-0-					14
*06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2315	2	Y	-0-					14
*07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	113	1	2327	2	Y	-0-					14

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
*09	3000	X	2229	-0-	-771	-0-	105	1	2124	2	Y	-0-					5
10	3100	X	1093	-0-	-2007	-0-	47	1	1046	2	Y	-0-					5
11	3000	X	706	-0-	-2294	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					5
12	3007	X	579	-0-	-2428	-0-	26	1	553	2	Y	-0-					5
01	2914	X	496	-0-	-2418	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					5
02	1885	X	414	-0-	-1471	-0-	18	1	396	2	Y	-0-					5
03	1085	X	338	-0-	-747	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					5
04	720	X	300	-0-	-420	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					5
05	589	X	284	-0-	-305	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					5
*06	330	N	256	-0-	-74	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					5
*07	310	N	227	-0-	-83	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					8
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					8
11	480	N	391	-0-	-89	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					8
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	18	1	380	2	Y	-0-					8
01	403	N	110	-0-	-293	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					8
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					8
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
*09	5280	X	4908	-0-	-372	-0-	231	1	4677	2	Y	-0-					10
10	5456	X	5120	-0-	-336	-0-	218	1	4901	2	Y	1					11
							1	9									
11	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	208	1	4654	2	Y	3					14
							3	9									
12	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	222	1	4788	2	Y	6					20
							7	9									
01	5115	X	4995	-0-	-120	-0-	213	1	4782	2	Y	-0-					20
02	4785	X	4551	-0-	-234	-0-	197	1	4354	2	Y	-0-					20
03	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	209	1	4644	2	Y	8	22	1			6
							9	9									
04	4860	X	4626	-0-	-234	-0-	199	1	4427	2	Y	-0-					6
05	5022	X	4620	-0-	-402	-0-	202	1	4418	2	Y	-0-					6
*06	4830	X	4427	-0-	-403	-0-	206	1	4221	2	Y	-0-					6
*07	4867	X	4525	-0-	-342	-0-	210	1	4315	2	Y	-0-					6

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
*09	4020	X	2751	-0-	-1269	-0-	130	1	2621	2	Y	-0-					5
10	5239	X	747	-0-	-4492	-0-	32	1	715	2	Y	-0-					5
11	5070	X	799	-0-	-4271	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					5
12	5239	X	1076	-0-	-4163	-0-	48	1	1027	2	Y	1					6
							1	9									
01	4650	X	1342	-0-	-3308	-0-	57	1	1285	2	Y	-0-					6
02	1827	X	1285	-0-	-542	-0-	56	1	1229	2	Y	-0-					6
03	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	48	1	1057	2	Y	-0-					6
04	1290	X	1240	-0-	-50	-0-	53	1	1187	2	Y	-0-					6
05	1364	X	1217	-0-	-147	-0-	53	1	1163	2	Y	1					7
							1	9									
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	78	1	1608	2	Y	-0-					7
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	117	1	2372	2	Y	1					4
							1	9									
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	105	1	2353	2	Y	-0-					4
11	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	106	1	2372	2	Y	-0-					4
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	116	1	2509	2	Y	-0-					4
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	115	1	2573	2	Y	-0-					4
02	2407	N	2388	-0-	-19	-0-	104	1	2284	2	Y	-0-					4
03	2635	N	2444	-0-	-191	-0-	105	1	2339	2	Y	-0-					4
04	2610	N	2356	-0-	-254	-0-	101	1	2255	2	Y	-0-					4
05	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	106	1	2318	2	Y	-0-					4
*06	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	108	1	2219	2	Y	1					5
							1	9									
*07	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	111	1	2288	2	Y	-0-					5

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
*09	3300	X	2812	-0-	-488	-0-	132	1	2680	2	Y	-0-					10
10	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	133	1	2993	2	Y	-0-					10
11	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	133	1	2972	2	Y	-0-					10
12	3193	X	3136	-0-	-57	-0-	139	1	2995	2	Y	2					12
							2	9									
01	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	131	1	2931	2	Y	-0-	11	1			1
02	3016	X	2834	-0-	-182	-0-	123	1	2711	2	Y	-0-					1
03	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	133	1	2958	2	Y	-0-					1
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	128	1	2849	2	Y	-0-					1
05	3131	X	3035	-0-	-96	-0-	133	1	2902	2	Y	-0-					1
*06	3000	X	2877	-0-	-123	-0-	134	1	2743	2	Y	-0-					1
*07	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	135	1	2774	2	Y	-0-					1

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
*09	3090	X	2792	-0-	-298	-0-	131	1	2661	2	Y	-0-					5
10	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	114	1	2562	2	Y	-0-					5
11	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	116	1	2595	2	Y	-0-					5
12	2976	X	2805	-0-	-171	-0-	124	1	2678	2	Y	3					8
							3	9									
01	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	117	1	2630	2	Y	-0-					8
02	2610	X	2499	-0-	-111	-0-	108	1	2391	2	Y	-0-					8
03	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	110	1	2439	2	Y	-0-					8
04	2700	X	2533	-0-	-167	-0-	109	1	2424	2	Y	-0-					8
05	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	114	1	2494	2	Y	5					13
							6	9									
*06	2670	X	2444	-0-	-226	-0-	114	1	2330	2	Y	-0-					13
*07	2666	X	2581	-0-	-85	-0-	120	1	2461	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2010	X	1910	-0-	-100	-0-	90	1	1813	2	Y	6					13
							7	9									
10	2077	X	1934	-0-	-143	-0-	82	1	1846	2	Y	5					18
							6	9									
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	86	1	1929	2	Y	5					23
							6	9									
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	2003	2	Y	18	38	1			3
							20	9									
01	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	85	1	1905	2	Y	5					8
							6	9									
02	1943	N	1762	-0-	-181	-0-	76	1	1683	2	Y	3					11
							3	9									
03	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	81	1	1799	2	Y	2					13
							2	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	87	1	1933	2	Y	5					18
							6	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	86	1	1873	2	Y	17	32	1			3
							19	9									
*06	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	76	1	1552	2	Y	5					8
							6	9									
*07	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	75	1	1548	2	Y	4					12
							4	9									

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
*09	3060	X	2930	-0-	-130	-0-	138	1	2791	2	Y	1					4
							1	9									
10	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	129	1	2899	2	Y	-0-					4
11	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	127	1	2842	2	Y	-0-					4
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	2	Y	-0-					4
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	132	1	2954	2	Y	-0-					4
02	2871	X	2740	-0-	-131	-0-	119	1	2621	2	Y	-0-					4
03	3069	X	2914	-0-	-155	-0-	126	1	2788	2	Y	-0-					4
04	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	120	1	2674	2	Y	-0-					4
05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	125	1	2725	2	Y	-0-					4
*06	3000	X	2735	-0-	-265	-0-	127	1	2607	2	Y	1					5
							1	9									
*07	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-					5

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
*09	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	170	1	3449	2	Y	-0-					10
10	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	171	1	3840	2	Y	-0-					10
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	169	1	3777	2	Y	1					11
							1	9									
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	174	1	3763	2	Y	-0-					11
01	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	164	1	3676	2	Y	-0-					11
02	3828	X	3582	-0-	-246	-0-	155	1	3427	2	Y	-0-					11
03	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	160	1	3554	2	Y	10					21
							11	9									
04	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	157	1	3489	2	Y	-0-	19	1			2
05	3937	X	3706	-0-	-231	-0-	162	1	3544	2	Y	-0-					2
*06	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	164	1	3370	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	165	1	3392	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	129	1	2602	2	Y	1					11
							1	9									
10	3224	X	2862	-0-	-362	-0-	122	1	2740	2	Y	-0-					11
11	2850	X	2727	-0-	-123	-0-	117	1	2607	2	Y	3					14
							3	9									
12	2883	X	2784	-0-	-99	-0-	123	1	2654	2	Y	6					20
							7	9									
01	2852	X	2767	-0-	-85	-0-	118	1	2649	2	Y	-0-					20
02	2668	X	2420	-0-	-248	-0-	105	1	2314	2	Y	1					21
							1	9									
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	115	1	2553	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	113	1	2529	2	Y	-0-					6
05	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	118	1	2576	2	Y	-0-					6
*06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	120	1	2450	2	Y	-0-					6
*07	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	121	1	2479	2	Y	-0-					6

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
*09	5010	X	4779	-0-	-231	-0-	225	1	4553	2	Y	1					11
							1	9									
10	5177	X	4982	-0-	-195	-0-	212	1	4770	2	Y	-0-					11
11	4980	X	4704	-0-	-276	-0-	201	1	4499	2	Y	4					15
							4	9									
12	5022	X	4845	-0-	-177	-0-	214	1	4624	2	Y	6					21
							7	9									
01	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	206	1	4630	2	Y	-0-					21
02	4669	X	4448	-0-	-221	-0-	193	1	4255	2	Y	-0-					21
03	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	205	1	4538	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	4710	X	4525	-0-	-185	-0-	194	1	4331	2	Y	-0-					6
05	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	203	1	4435	2	Y	-0-					6
*06	4680	X	4304	-0-	-376	-0-	200	1	4104	2	Y	-0-					6
*07	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	211	1	4333	2	Y	-0-					6

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
*09	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	176	1	3558	2	Y	-0-					32
10	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	166	1	3724	2	Y	-0-					32
11	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	157	1	3517	2	Y	-0-					32
12	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	165	1	3561	2	Y	-0-					32
01	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	155	1	3486	2	Y	-0-					32
02	3625	X	3393	-0-	-232	-0-	147	1	3246	2	Y	-0-					32
03	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	149	1	3298	2	Y	-0-					32
04	3660	X	3468	-0-	-192	-0-	149	1	3317	2	Y	2					34
							2	9									
05	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	156	1	3415	2	Y	18					52
							20	9									
*06	3510	X	3423	-0-	-87	-0-	159	1	3264	2	Y	-0-					52
*07	3627	X	3475	-0-	-152	-0-	161	1	3314	2	Y	-0-	43	1			9

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	232	1	4704	2	Y	-0-					20
10	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	215	1	4835	2	Y	1					21
							1	9									
11	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	203	1	4535	2	Y	-0-					21
12	5146	X	4012	-0-	-1134	-0-	178	1	3833	2	Y	1					22
							1	9									
01	5146	X	5014	-0-	-132	-0-	214	1	4799	2	Y	1					23
							1	9									
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	215	1	4736	2	Y	6					29
							7	9									
03	5053	X	4743	-0-	-310	-0-	205	1	4537	2	Y	1					30
							1	9									
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	218	1	4850	2	Y	-0-					30
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	231	1	5046	2	Y	-0-					30
*06	5070	X	5053	-0-	-17	-0-	235	1	4818	2	Y	-0-	16	1			14
*07	5239	X	5194	-0-	-45	-0-	241	1	4953	2	Y	-0-					14

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

*09	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	62	1	1257	2	Y	-0-					5
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	60	1	1355	2	Y	-0-					5
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	56	1	1263	2	Y	-0-					5
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1295	2	Y	3					8
							3	9									
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	55	1	1239	2	Y	-0-					8
02	1276	N	1185	-0-	-91	-0-	51	1	1134	2	Y	-0-					8
03	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	47	1	1052	2	Y	-0-					8
04	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	47	1	1057	2	Y	-0-					8
05	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	52	1	1148	2	Y	5					13
							6	9									
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	-0-					13
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	1173	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-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
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	83	1	1687	2	Y	2					4
							2	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1745	2	Y	6					10
							7	9									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	Y	8					18
							9	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1719	2	Y	-0-					18
01	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	73	1	1645	2	Y	-0-	14	1			4
02	1740	N	1566	-0-	-174	-0-	68	1	1496	2	Y	2					6
							2	9									
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	70	1	1556	2	Y	-0-					6
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	71	1	1580	2	Y	-0-					6
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	73	1	1607	2	Y	-0-					6
*06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	89	1	1824	2	Y	-0-					6
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	79	1	1630	2	Y	-0-					6

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2250	N	2103	-0-	-147	-0-	99	1	2004	2	Y	-0-					13
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	91	1	2054	2	Y	-0-					13
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	1					14
							1	9									
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	2	Y	-0-					14
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	93	1	2086	2	Y	-0-					14
02	2059	N	2020	-0-	-39	-0-	88	1	1932	2	Y	-0-					14
03	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	87	1	1941	2	Y	-0-					14
04	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	88	1	1953	2	Y	-0-					14
05	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	91	1	1991	2	Y	-0-					14
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-					14
*07	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	94	1	1939	2	Y	-0-					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6810	X	6333	-0-	-477	-0-	298	1	6035	2	Y	-0-					11
10	6975	X	6594	-0-	-381	-0-	281	1	6313	2	Y	-0-					11
11	6630	X	6266	-0-	-364	-0-	268	1	5994	2	Y	4					15
							4	9									
12	6696	X	6338	-0-	-358	-0-	281	1	6050	2	Y	6					21
							7	9									
01	6603	X	6287	-0-	-316	-0-	268	1	6019	2	Y	-0-					21
02	6177	X	5825	-0-	-352	-0-	252	1	5554	2	Y	17	17	8			21
							19	9									
03	6603	X	6074	-0-	-529	-0-	262	1	5803	2	Y	8	23	1			6
							9	9									
04	6270	X	5866	-0-	-404	-0-	252	1	5614	2	Y	-0-					6
05	6324	X	5989	-0-	-335	-0-	262	1	5727	2	Y	-0-					6
*06	6090	X	5732	-0-	-358	-0-	265	1	5430	2	Y	34	34	8			6
							37	9									
*07	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	269	1	5536	2	Y	-0-					6

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
*09	2820	X	1998	-0-	-822	-0-	94	1	1893	2	Y	10					12
							11	9									
10	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	99	1	2225	2	Y	-0-	10	1			2
11	2580	X	2132	-0-	-448	-0-	91	1	2041	2	Y	-0-					2
12	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	101	1	2181	2	Y	-0-					2
01	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	102	1	2287	2	Y	5					7
							6	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	Y	-0-					7
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	102	1	2267	2	Y	-0-					7
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	Y	1					8
							1	9									
05	2387	N	2071	-0-	-316	-0-	90	1	1964	2	Y	15					23
							17	9									
*06	2280	N	1879	-0-	-401	-0-	87	1	1792	2	Y	-0-					23
*07	2449	N	1811	-0-	-638	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-					23

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
*09	2520	N	2265	-0-	-255	-0-	107	1	2158	2	Y	-0-					5
10	2697	N	2301	-0-	-396	-0-	98	1	2203	2	Y	-0-					5
11	2310	N	2305	-0-	-5	-0-	99	1	2206	2	Y	-0-					5
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	112	1	2405	2	Y	3					8
							3	9									
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	98	1	2207	2	Y	-0-					8
02	2233	N	2027	-0-	-206	-0-	88	1	1939	2	Y	-0-					8
03	2511	N	1807	-0-	-704	-0-	78	1	1729	2	Y	-0-					8
04	2220	N	1990	-0-	-230	-0-	85	1	1905	2	Y	-0-					8
05	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	82	1	1788	2	Y	5					13
							6	9									
*06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	89	1	1816	2	Y	-0-					13
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	96	1	1969	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	2850	X	2303	-0-	-547	-0-	108	1	2195	2	Y	-0-					5
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	149	1	3342	2	Y	-0-					5
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	142	1	3172	2	Y	-0-					5
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	161	1	3465	2	Y	3					8
							3	9									
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	150	1	3360	2	Y	-0-					8
02	3277	X	3109	-0-	-168	-0-	135	1	2974	2	Y	-0-					8
03	3627	X	3131	-0-	-496	-0-	135	1	2996	2	Y	-0-					8
04	3510	X	3175	-0-	-335	-0-	136	1	3039	2	Y	-0-					8
05	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	143	1	3129	2	Y	5					13
							6	9									
*06	3390	X	3121	-0-	-269	-0-	145	1	2976	2	Y	-0-					13
*07	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	148	1	3039	2	Y	-0-					13

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
*09	4530	X	4167	-0-	-363	-0-	196	1	3971	2	Y	-0-					10
10	4681	X	4193	-0-	-488	-0-	179	1	4014	2	Y	-0-					10
11	4530	X	4043	-0-	-487	-0-	173	1	3869	2	Y	1					11
							1	9									
12	4371	X	4150	-0-	-221	-0-	184	1	3966	2	Y	-0-					11
01	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	177	1	3964	2	Y	-0-					11
02	3915	X	3822	-0-	-93	-0-	166	1	3656	2	Y	-0-					11
03	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	171	1	3791	2	Y	16					27
							18	9									
04	4050	X	3847	-0-	-203	-0-	165	1	3682	2	Y	-0-					27
05	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	177	1	3870	2	Y	-0-					27
*06	4020	X	3582	-0-	-438	-0-	166	1	3405	2	Y	10	34	1			3
							11	9									
*07	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	167	1	3437	2	Y	2					5
							2	9									

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
*09	6330	X	5968	-0-	-362	-0-	281	1	5687	2	Y	-0-					13
10	6479	X	6282	-0-	-197	-0-	268	1	6014	2	Y	-0-					13
11	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	251	1	5607	2	Y	-0-					13
12	6262	X	5984	-0-	-278	-0-	265	1	5719	2	Y	-0-					13
01	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	261	1	5853	2	Y	-0-					13
02	5887	X	5573	-0-	-314	-0-	242	1	5331	2	Y	-0-					13
03	6293	X	5928	-0-	-365	-0-	256	1	5672	2	Y	-0-					13
04	5910	X	5687	-0-	-223	-0-	244	1	5443	2	Y	-0-					13
05	6107	X	5915	-0-	-192	-0-	259	1	5656	2	Y	-0-					13
*06	5910	X	5590	-0-	-320	-0-	260	1	5330	2	Y	-0-					13
*07	5952	X	5753	-0-	-199	-0-	267	1	5483	2	Y	3					16
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	2520	X	2489	-0-	-31	-0-	117	1	2371	2	Y	1					6
							1	9									
10	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	109	1	2448	2	Y	-0-					6
11	2430	X	2268	-0-	-162	-0-	97	1	2170	2	Y	1					7
							1	9									
12	2480	X	2348	-0-	-132	-0-	104	1	2243	2	Y	1					8
							1	9									
01	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	100	1	2255	2	Y	-0-					8
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	103	1	2275	2	Y	-0-					8
03	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	101	1	2237	2	Y	-0-					8
04	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-					8
05	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	104	1	2265	2	Y	-0-					8
*06	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	102	1	2090	2	Y	-0-	4	1			4
*07	2542	X	2203	-0-	-339	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					4

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1798	-0-	1798	1798	77	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		573	-0-	573	2371	25	1	548	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		326	-0-	326	2697	14	1	312	2	N	-0-					-0-
02	3000	X	303	-0-	-2697	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
04	300	N	107	-0-	-193	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

*09	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	125	1	2525	2	Y	1					4
							1	9									
10	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	116	1	2608	2	Y	-0-					4
11	2730	X	2686	-0-	-44	-0-	115	1	2571	2	Y	-0-					4
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	121	1	2615	2	Y	-0-					4
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					4
02	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	108	1	2377	2	Y	-0-					4
03	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	111	1	2468	2	Y	-0-					4
04	2700	X	2557	-0-	-143	-0-	110	1	2447	2	Y	-0-					4
05	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	115	1	2516	2	Y	-0-					4
*06	2610	X	2567	-0-	-43	-0-	119	1	2447	2	Y	1					5
							1	9									
*07	2666	X	2448	-0-	-218	-0-	114	1	2334	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	3810	X	3535	-0-	-275	-0-	166	1	3369	2	Y	-0-					4
10	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	162	1	3628	2	Y	-0-					4
11	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	150	1	3361	2	Y	-0-					4
12	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	156	1	3355	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	3782	X	3535	-0-	-247	-0-	151	1	3384	2	Y	-0-					3
02	3538	X	3234	-0-	-304	-0-	140	1	3093	2	Y	1					4
							1	9									
03	3782	X	3220	-0-	-562	-0-	138	1	3061	2	Y	19					23
							21	9									
04	3510	X	2623	-0-	-887	-0-	113	1	2509	2	Y	1					24
							1	9									
05	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	137	1	3001	2	Y	1					25
							1	9									
*06	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	143	1	2929	2	Y	11					36
							12	9									
*07	3472	X	3078	-0-	-394	-0-	143	1	2935	2	Y	-0-					36

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
*09	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	78	1	1578	2	Y	-0-					10
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	79	1	1767	2	Y	2					12
							2	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	76	1	1690	2	Y	1					13
							1	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					13
01	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	75	1	1683	2	Y	2					15
							2	9									
02	1711	N	1626	-0-	-85	-0-	70	1	1554	2	Y	2					17
							2	9									
03	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	74	1	1634	2	Y	2					19
							2	9									
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	73	1	1621	2	Y	-0-					19
05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	74	1	1627	2	Y	-0-					19
*06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	74	1	1506	2	Y	7	25	1			1
							8	9									
*07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-					1

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
*09	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	196	1	3958	2	Y	-0-					4
10	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	171	1	3848	2	Y	-0-					4
11	4320	X	3837	-0-	-483	-0-	164	1	3673	2	Y	-0-					4
12	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	180	1	3873	2	Y	39	36	1			7
							43	9									
01	4464	X	3944	-0-	-520	-0-	168	1	3776	2	Y	-0-					7
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	165	1	3634	2	Y	1					8
							1	9									
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	148	1	3293	2	Y	32					40
							35	9									
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	164	1	3646	2	Y	2					42
							2	9									
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	155	1	3395	2	Y	2					44
							2	9									
*06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	169	1	3465	2	Y	24					68
							26	9									
*07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	176	1	3624	2	Y	-0-					68

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	105	1	2133	2	Y	6					13
							7	9									
10	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	95	1	2124	2	Y	5					18
							6	9									
11	2340	N	2081	-0-	-259	-0-	89	1	1986	2	Y	5					23
							6	9									
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	Y	18	38	1			3
							20	9									
01	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	87	1	1958	2	Y	4					7
							4	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	Y	4					11
							4	9									
03	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	94	1	2082	2	Y	2					13
							2	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	Y	5					18
							6	9									
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	95	1	2072	2	Y	20	34	1			4
							22	9									
*06	2100	N	1887	-0-	-213	-0-	88	1	1795	2	Y	4					8
							4	9									
*07	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	92	1	1897	2	Y	4					12
							4	9									

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
*09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	160	1	3240	2	Y	-0-					37
10	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	114	1	2567	2	Y	-0-					37
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	136	1	3050	2	Y	-0-					37
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	151	1	3264	2	Y	-0-					37
01	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	130	1	2928	2	Y	-0-					37
02	3103	X	3063	-0-	-40	-0-	133	1	2930	2	Y	-0-					37
03	3410	X	2535	-0-	-875	-0-	108	1	2403	2	Y	22					59
							24	9									
04	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	140	1	3112	2	Y	-0-					59
05	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	131	1	2868	2	Y	-0-					59
*06	3180	X	2796	-0-	-384	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-					59
*07	3348	X	3119	-0-	-229	-0-	145	1	2973	2	Y	1					60
							1	9									

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
*09	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	118	1	2384	2	Y	-0-					14
10	2945	X	2290	-0-	-655	-0-	98	1	2191	2	Y	1					15
							1	9									
11	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	107	1	2402	2	Y	5					20
							6	9									
12	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	109	1	2348	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
01	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	108	1	2425	2	Y	-0-					4
02	2436	X	2403	-0-	-33	-0-	104	1	2299	2	Y	-0-					4
03	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	106	1	2350	2	Y	15					19
							17	9									
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	Y	-0-					19
05	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	106	1	2328	2	Y	-0-					19
*06	2490	X	2379	-0-	-111	-0-	111	1	2268	2	Y	-0-					19
*07	2635	X	1996	-0-	-639	-0-	93	1	1903	2	Y	-0-					19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3300	X	3195	-0-	-105	-0-	150	1	3038	2	Y	6					12
							7	9									
10	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	129	1	2887	2	Y	6					18
							7	9									
11	3300	X	2900	-0-	-400	-0-	124	1	2772	2	Y	4					22
							4	9									
12	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	134	1	2886	2	Y	5					27
							6	9									
01	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	136	1	3046	2	Y	3					30
							3	9									
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	127	1	2801	2	Y	2					32
							2	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	133	1	2961	2	Y	28	53	1			7
							31	9									
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	136	1	3035	2	Y	1					8
							1	9									
05	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	133	1	2912	2	Y	4					12
							4	9									
*06	3090	X	2733	-0-	-357	-0-	127	1	2604	2	Y	2					14
							2	9									
*07	3286	X	2811	-0-	-475	-0-	130	1	2675	2	Y	5					19
							6	9									

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
*09	2880	X	2597	-0-	-283	-0-	122	1	2475	2	Y	-0-					4
10	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	120	1	2701	2	Y	-0-					4
11	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	114	1	2557	2	Y	1					5
							1	9									
12	2821	X	2724	-0-	-97	-0-	121	1	2603	2	Y	-0-					5
01	2821	X	2712	-0-	-109	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-					5
02	2639	X	2521	-0-	-118	-0-	109	1	2412	2	Y	-0-					5
03	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	108	1	2400	2	Y	-0-					5
04	2670	X	2443	-0-	-227	-0-	105	1	2338	2	Y	-0-					5
05	2728	X	2591	-0-	-137	-0-	113	1	2478	2	Y	-0-					5
*06	2610	X	2391	-0-	-219	-0-	111	1	2280	2	Y	-0-	3	1			2
*07	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	108	1	2216	2	Y	-0-					2

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3810	X	3199	-0-	-611	-0-	151	1	3048	2	Y	-0-					11
10	3813	X	3290	-0-	-523	-0-	140	1	3150	2	Y	-0-					11
11	3570	X	3091	-0-	-479	-0-	132	1	2958	2	Y	1					12
							1	9									
12	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	138	1	2971	2	Y	-0-					12
01	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	128	1	2877	2	Y	-0-					12
02	3074	X	2606	-0-	-468	-0-	113	1	2493	2	Y	-0-					12
03	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	133	1	2943	2	Y	10					22
							11	9									
04	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	125	1	2796	2	Y	-0-	20	1			2
05	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	101	1	2221	2	Y	-0-					2
*06	3000	X	2280	-0-	-720	-0-	106	1	2173	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3100	X	1826	-0-	-1274	-0-	85	1	1741	2	Y	-0-					3

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
*09	2460	N	2427	-0-	-33	-0-	113	1	2289	2	Y	23					34
							25	9									
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	108	1	2422	2	Y	-0-	30	1			4
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	102	1	2282	2	Y	1					5
							1	9									
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	111	1	2385	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
01	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	105	1	2347	2	Y	-0-					4
02	2320	N	2271	-0-	-49	-0-	98	1	2161	2	Y	11					15
							12	9									
03	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	103	1	2288	2	Y	11					26
							12	9									
04	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	99	1	2210	2	Y	-0-					26
05	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	101	1	2212	2	Y	4	27	1			3
							4	9									
*06	2340	N	2257	-0-	-83	-0-	105	1	2152	2	Y	-0-					3
*07	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	101	1	2079	2	Y	3					6
							3	9									

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
*09	2220	X	2126	-0-	-94	-0-	100	1	2025	2	Y	1					8
							1	9									
10	2294	X	2119	-0-	-175	-0-	90	1	2026	2	Y	3					11
							3	9									
11	2220	X	2133	-0-	-87	-0-	91	1	2042	2	Y	-0-					11
12	2232	X	2075	-0-	-157	-0-	92	1	1983	2	Y	-0-					11
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	94	1	2114	2	Y	-0-	9	1			2
02	2059	N	1996	-0-	-63	-0-	87	1	1909	2	Y	-0-					2
03	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					2
04	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	84	1	1866	2	Y	-0-					2
05	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	89	1	1955	2	Y	-0-					2
*06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	87	1	1788	2	Y	-0-					2
*07	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	88	1	1804	2	Y	-0-					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4500	X	2766	-0-	-1734	-0-	130	1	2636	2	Y	-0-					14
10	4092	X	573	-0-	-3519	-0-	24	1	549	2	Y	-0-					14
11	4320	X	756	-0-	-3564	-0-	32	1	724	2	Y	-0-					14
12	5456	X	781	-0-	-4675	-0-	35	1	746	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	5456	X	766	-0-	-4690	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	705	-0-	-107	-0-	31	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	2					2
							2	9									
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	Y	-0-					2
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	40	1	883	2	Y	-0-					2
*06	840	N	777	-0-	-63	-0-	36	1	741	2	Y	-0-					2
*07	868	N	692	-0-	-176	-0-	32	1	660	2	Y	-0-					2

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
*09	3120	X	2990	-0-	-130	-0-	141	1	2849	2	Y	-0-					1
10	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	132	1	2975	2	Y	-0-					1
11	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	125	1	2786	2	Y	-0-					1
12	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	134	1	2898	2	Y	1					2
							1	9									
01	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	129	1	2893	2	Y	2					4
							2	9									
02	2900	X	2812	-0-	-88	-0-	122	1	2689	2	Y	1					5
							1	9									
03	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	127	1	2821	2	Y	1					6
							1	9									
04	2940	X	2817	-0-	-123	-0-	121	1	2696	2	Y	-0-					6
05	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	121	1	2654	2	Y	-0-					6
*06	2940	X	2475	-0-	-465	-0-	115	1	2360	2	Y	-0-					6
*07	3007	X	2535	-0-	-472	-0-	118	1	2417	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5550	X	4171	-0-	-1379	-0-	196	1	3975	2	Y	-0-					14
10	5549	X	3576	-0-	-1973	-0-	152	1	3423	2	Y	1					15
							1	9									
11	5220	X	3787	-0-	-1433	-0-	162	1	3619	2	Y	5					20
							6	9									
12	5394	X	4152	-0-	-1242	-0-	183	1	3957	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
01	4774	X	3864	-0-	-910	-0-	165	1	3699	2	Y	-0-					4
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	192	1	4228	2	Y	-0-					4
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	207	1	4601	2	Y	14					18
							15	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	211	1	4703	2	Y	1					19
							1	9									
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	219	1	4787	2	Y	-0-					19
*06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	224	1	4593	2	Y	-0-					19
*07	5053	X	4767	-0-	-286	-0-	221	1	4546	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	122	1	2471	2	Y	-0-					32
10	2821	X	2503	-0-	-318	-0-	107	1	2396	2	Y	-0-					32
11	2730	X	2669	-0-	-61	-0-	114	1	2555	2	Y	-0-					32
12	2821	X	2687	-0-	-134	-0-	119	1	2568	2	Y	-0-					32
01	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	108	1	2417	2	Y	-0-					32
02	2581	X	2174	-0-	-407	-0-	94	1	2080	2	Y	-0-					32
03	2759	X	1850	-0-	-909	-0-	80	1	1770	2	Y	-0-					32
04	2670	X	2070	-0-	-600	-0-	89	1	1981	2	Y	-0-					32
05	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	98	1	2145	2	Y	-0-					32
*06	2430	X	2039	-0-	-391	-0-	95	1	1944	2	Y	-0-					32
*07	2325	X	2213	-0-	-112	-0-	103	1	2110	2	Y	-0-					32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

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
*09	4920	X	3050	-0-	-1870	-0-	144	1	2906	2	Y	-0-					14
10	4371	X	805	-0-	-3566	-0-	34	1	771	2	Y	-0-					14
11	4590	X	782	-0-	-3808	-0-	33	1	749	2	Y	-0-					14
12	5890	X	836	-0-	-5054	-0-	37	1	799	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	5890	X	754	-0-	-5136	-0-	32	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	986	X	691	-0-	-295	-0-	30	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	683	-0-	-154	-0-	29	1	648	2	Y	5					5
							6	9									
04	810	X	709	-0-	-101	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					5
05	837	X	679	-0-	-158	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					5
*06	660	N	616	-0-	-44	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					5
*07	744	N	644	-0-	-100	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					5

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
*09	3690	X	3394	-0-	-296	-0-	160	1	3234	2	Y	-0-					4
10	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	158	1	3553	2	Y	-0-					4
11	4020	X	3389	-0-	-631	-0-	145	1	3244	2	Y	-0-					4
12	4154	X	3226	-0-	-928	-0-	143	1	3083	2	Y	-0-					4
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	156	1	3490	2	Y	-0-					4
02	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	139	1	3068	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
03	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	143	1	3170	2	Y	-0-					4
04	3540	X	2629	-0-	-911	-0-	113	1	2516	2	Y	-0-					4
05	3658	X	2844	-0-	-814	-0-	124	1	2720	2	Y	-0-					4
*06	3540	X	2652	-0-	-888	-0-	123	1	2515	2	Y	13					17
							14	9									
*07	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	129	1	2644	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	114	1	2311	2	Y	6					12
							7	9									
10	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	106	1	2389	2	Y	6					18
							7	9									
11	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	102	1	2289	2	Y	4					22
							4	9									
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	110	1	2371	2	Y	5					27
							6	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	112	1	2509	2	Y	3					30
							3	9									
02	2349	X	2078	-0-	-271	-0-	90	1	1986	2	Y	2					32
							2	9									
03	2511	X	2358	-0-	-153	-0-	101	1	2229	2	Y	25	51	1			6
							28	9									
04	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	102	1	2264	2	Y	1					7
							1	9									
05	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	109	1	2388	2	Y	4					11
							4	9									
*06	2550	X	2253	-0-	-297	-0-	105	1	2146	2	Y	2					13
							2	9									
*07	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	109	1	2233	2	Y	5					18
							6	9									

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
*09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	94	1	1907	2	Y	-0-					4
10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	99	1	2229	2	Y	-0-					4
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	Y	-0-					4
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2280	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	102	1	2291	2	Y	-0-					3
02	2262	N	2256	-0-	-6	-0-	98	1	2157	2	Y	1					4
							1	9									
03	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	96	1	2136	2	Y	17					21
							19	9									
04	2310	N	2246	-0-	-64	-0-	96	1	2150	2	Y	-0-					21
05	2418	N	1980	-0-	-438	-0-	86	1	1892	2	Y	2					23
							2	9									
*06	2190	N	1794	-0-	-396	-0-	83	1	1698	2	Y	12					35
							13	9									
*07	2325	N	1926	-0-	-399	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-					35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	98	1	1982	2	Y	-0-			5
10	2170	N	1762	-0-	-408	-0-	75	1	1687	2	Y	-0-			5
11	2220	N	1633	-0-	-587	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-			5
12	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	77	1	1664	2	Y	3			8
							3	9							
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	78	1	1758	2	Y	-0-			8
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	74	1	1628	2	Y	-0-			8
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	76	1	1695	2	Y	-0-			8
04	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	72	1	1599	2	Y	-0-			8
05	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	68	1	1480	2	Y	5			13
							6	9							
*06	1710	N	1390	-0-	-320	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-			13
*07	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-			13

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
*09	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	61	1	1226	2	Y	-0-			4
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	2	Y	-0-			4
11	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-			4
12	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	50	1	1087	2	Y	-0-			4
01	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	62	1	1390	2	Y	-0-			4
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-			4
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-			4
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	Y	-0-			4
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1412	2	Y	-0-			4
*06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-			4
*07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-			4

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
*09	2610	X	2344	-0-	-266	-0-	110	1	2232	2	Y	2			9
							2	9							
10	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	105	1	2352	2	Y	1			10
							1	9							
11	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	94	1	2093	2	Y	-0-			10
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	109	1	2340	2	Y	8			18
							9	9							
01	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	112	1	2515	2	Y	-0-			18
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	102	1	2257	2	Y	-0-			18
03	2449	X	2435	-0-	-14	-0-	104	1	2302	2	Y	26			44
							29	9							
04	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	102	1	2282	2	Y	-0-			44
05	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	112	1	2459	2	Y	-0-			44
*06	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	118	1	2410	2	Y	-0-			44
*07	2511	X	2455	-0-	-56	-0-	114	1	2341	2	Y	-0-			44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3000	N	3577	-0-	577	577	168	1	3408	2	Y	1					19
							1	9									
*10	1685	N	1108	-0-	-577	-0-	47	1	1061	2	Y	-0-					19
11	1950	N	1224	-0-	-726	-0-	52	1	1172	2	Y	-0-					19
12	2821	X	1337	-0-	-1484	-0-	59	1	1271	2	Y	6					25
							7	9									
01	2821	X	1490	-0-	-1331	-0-	64	1	1426	2	Y	-0-					25
02	1450	X	1375	-0-	-75	-0-	60	1	1315	2	Y	-0-					25
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	63	1	1389	2	Y	-0-					25
04	1440	X	1404	-0-	-36	-0-	60	1	1344	2	Y	-0-					25
05	1488	X	1422	-0-	-66	-0-	62	1	1360	2	Y	-0-					25
*06	1410	N	685	-0-	-725	-0-	32	1	653	2	Y	-0-					25
*07	1457	N	684	-0-	-773	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					25

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
*09	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	102	1	2058	2	Y	1					15
							1	9									
10	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	96	1	2149	2	Y	-0-					15
11	2190	N	2134	-0-	-56	-0-	91	1	2043	2	Y	-0-					15
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-					15
01	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	93	1	2085	2	Y	-0-					15
02	2059	N	1973	-0-	-86	-0-	86	1	1887	2	Y	-0-					15
03	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	89	1	1982	2	Y	-0-					15
04	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	88	1	1972	2	Y	-0-					15
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-					15
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	95	1	1938	2	Y	-0-					15
*07	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	93	1	1914	2	Y	-0-					15

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
*09	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	69	1	1395	2	Y	-0-					23
10	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	64	1	1446	2	Y	-0-					23
11	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	60	1	1340	2	Y	-0-					23
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	16					39
							18	9									
01	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	61	1	1367	2	Y	-0-	37	1			2
02	1363	N	1342	-0-	-21	-0-	58	1	1284	2	Y	-0-					2
03	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	60	1	1341	2	Y	-0-					2
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1351	2	Y	1					3
							1	9									
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					3
*06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	62	1	1270	2	Y	-0-					3
*07	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	64	1	1312	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	133	1	2689	2	Y	16					20
							18	9									
10	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	121	1	2707	2	Y	3					23
							3	9									
11	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	113	1	2535	2	Y	10	20	1			13
							11	9									
12	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	122	1	2622	2	Y	3					16
							3	9									
01	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	119	1	2668	2	Y	6					22
							7	9									
02	2639	X	2319	-0-	-320	-0-	100	1	2216	2	Y	3					25
							3	9									
03	2821	X	2401	-0-	-420	-0-	103	1	2279	2	Y	17	34	1			8
							19	9									
04	2700	X	2138	-0-	-562	-0-	92	1	2044	2	Y	2					10
							2	9									
05	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	103	1	2253	2	Y	1					11
							1	9									
*06	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	113	1	2324	2	Y	6					17
							7	9									
*07	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	114	1	2338	2	Y	2					19
							2	9									

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
*09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	204	1	4135	2	Y	2					10
							2	9									
10	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	183	1	4106	2	Y	-0-					10
11	4110	X	3891	-0-	-219	-0-	167	1	3724	2	Y	-0-					10
12	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	177	1	3809	2	Y	8					18
							9	9									
01	4340	X	4119	-0-	-221	-0-	176	1	3943	2	Y	-0-					18
02	4002	X	3884	-0-	-118	-0-	168	1	3716	2	Y	-0-					18
03	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	174	1	3867	2	Y	26					44
							29	9									
04	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	169	1	3764	2	Y	-0-					44
05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	177	1	3865	2	Y	-0-					44
*06	4020	X	2673	-0-	-1347	-0-	124	1	2549	2	Y	-0-					44
*07	4154	X	2967	-0-	-1187	-0-	138	1	2829	2	Y	-0-					44

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
*09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	72	1	1465	2	Y	-0-					2
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	Y	-0-					2
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	63	1	1418	2	Y	-0-					2
12	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	68	1	1464	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	64	1	1445	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1390	-0-	-31	-0-	60	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	63	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-					-0-
*07	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	62	1	1269	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3900	X	3681	-0-	-219	-0-	173	1	3507	2	Y	1					7
							1	9									
10	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	165	1	3698	2	Y	3					10
							3	9									
11	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	157	1	3515	2	Y	-0-					10
12	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	165	1	3561	2	Y	-0-					10
01	3875	X	3746	-0-	-129	-0-	160	1	3586	2	Y	-0-	8	1			2
02	3625	X	3433	-0-	-192	-0-	149	1	3284	2	Y	-0-					2
03	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	155	1	3441	2	Y	-0-					2
04	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	149	1	3317	2	Y	-0-					2
05	3751	X	3528	-0-	-223	-0-	154	1	3374	2	Y	-0-					2
*06	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	155	1	3172	2	Y	-0-					2
*07	3658	X	3401	-0-	-257	-0-	158	1	3243	2	Y	-0-					2

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
*09	2550	X	2499	-0-	-51	-0-	118	1	2381	2	Y	-0-					3
10	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	105	1	2349	2	Y	1					4
							1	9									
11	2520	X	2049	-0-	-471	-0-	88	1	1960	2	Y	1					5
							1	9									
12	2604	X	1797	-0-	-807	-0-	80	1	1717	2	Y	-0-					5
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	112	1	2503	2	Y	-0-					5
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	118	1	2604	2	Y	-0-					5
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	111	1	2470	2	Y	-0-					5
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	113	1	2525	2	Y	-0-					5
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	115	1	2519	2	Y	1					6
							1	9									
*06	2490	N	2486	-0-	-4	-0-	116	1	2369	2	Y	1					7
							1	9									
*07	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	118	1	2418	2	Y	2	7	1			2
							2	9									

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
*09	7950	X	7364	-0-	-586	-0-	347	1	7016	2	Y	1					11
							1	9									
10	8029	X	7377	-0-	-652	-0-	314	1	7063	2	Y	-0-					11
11	7770	X	7108	-0-	-662	-0-	304	1	6800	2	Y	4					15
							4	9									
12	7905	X	7386	-0-	-519	-0-	327	1	7053	2	Y	5					20
							6	9									
01	7750	X	7383	-0-	-367	-0-	315	1	7067	2	Y	1					21
							1	9									
02	6902	X	6793	-0-	-109	-0-	293	1	6471	2	Y	26	26	8			21
							29	9									
03	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	310	1	6885	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	7140	X	6911	-0-	-229	-0-	297	1	6614	2	Y	-0-					6
05	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	308	1	6734	2	Y	-0-					6
*06	7140	X	6752	-0-	-388	-0-	312	1	6387	2	Y	48	48	8			6
							53	9									
*07	7254	X	6852	-0-	-402	-0-	318	1	6534	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3330	X	2932	-0-		-398		-0-	138	1	2787	2	Y	6					12
									7	9									
10	3410	X	2958	-0-		-452		-0-	126	1	2825	2	Y	6					18
									7	9									
11	3300	X	2971	-0-		-329		-0-	127	1	2840	2	Y	4					22
									4	9									
12	3286	X	2981	-0-		-305		-0-	132	1	2843	2	Y	5					27
									6	9									
01	3162	X	2954	-0-		-208		-0-	126	1	2825	2	Y	3					30
									3	9									
02	3110	X	3110	-0-		-0-		-0-	135	1	2973	2	Y	2					32
									2	9									
03	3144	X	3144	-0-		-0-		-0-	134	1	2980	2	Y	27	52	1			7
									30	9									
04	3151	X	3151	-0-		-0-		-0-	135	1	3015	2	Y	1					8
									1	9									
05	3317	X	3162	-0-		-155		-0-	138	1	3020	2	Y	4					12
									4	9									
*06	3210	X	2960	-0-		-250		-0-	138	1	2820	2	Y	2					14
									2	9									
*07	3317	X	2954	-0-		-363		-0-	137	1	2811	2	Y	5					19
									6	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

*09	780	N	144	-0-		-636		-0-	7	1	137	2	N	-0-					12
10	558	N	195	-0-		-363		-0-	8	1	187	2	N	-0-					12
11	196	N	196	-0-		-0-		-0-	8	1	188	2	N	-0-					12
12	204	N	204	-0-		-0-		-0-	9	1	195	2	N	-0-					12
01	192	N	192	-0-		-0-		-0-	8	1	184	2	N	-0-					12
02	203	N	164	-0-		-39		-0-	7	1	157	2	N	-0-					12
03	217	N	152	-0-		-65		-0-	7	1	145	2	N	-0-					12
04	192	N	192	-0-		-0-		-0-	8	1	184	2	N	-0-					12
05	186	N	163	-0-		-23		-0-	7	1	156	2	N	-0-					12
*06	156	N	156	-0-		-0-		-0-	7	1	149	2	N	-0-					12
*07	186	N	173	-0-		-13		-0-	8	1	165	2	N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

*09	4350	X	4224	-0-		-126		-0-	199	1	4018	2	Y	6					13
									7	9									
10	4619	X	4257	-0-		-362		-0-	181	1	4070	2	Y	5					18
									6	9									
11	4470	X	4043	-0-		-427		-0-	173	1	3864	2	Y	5					23
									6	9									
12	4619	X	3714	-0-		-905		-0-	164	1	3531	2	Y	17	37	1			3
									19	9									
01	4464	X	2942	-0-		-1522		-0-	125	1	2813	2	Y	4					7
									4	9									
02	3973	X	2585	-0-		-1388		-0-	112	1	2470	2	Y	3					10
									3	9									
03	4247	X	2615	-0-		-1632		-0-	113	1	2500	2	Y	2					12
									2	9									
04	4050	X	3100	-0-		-950		-0-	133	1	2961	2	Y	5					17
									6	9									
05	3720	X	3238	-0-		-482		-0-	141	1	3075	2	Y	20	33	1			4
									22	9									
*06	2850	X	1767	-0-		-1083		-0-	82	1	1683	2	Y	2					6
									2	9									
*07	3193	X	2408	-0-		-785		-0-	112	1	2292	2	Y	4					10
									4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*09	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	82	1	1654	2	Y	-0-					16
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	88	1	1975	2	Y	-0-					16
11	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	74	1	1661	2	Y	1					17
							1	9									
12	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	77	1	1653	2	Y	-0-					17
01	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					17
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	75	1	1649	2	Y	-0-					17
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	2	Y	-0-					17
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	75	1	1683	2	Y	-0-					17
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	83	1	1825	2	Y	-0-					17
*06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	82	1	1689	2	Y	-0-					17
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	88	1	1809	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	2	Y	-0-					14
*10	1457	N	386	-0-	-1071	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					14
11	1410	N	181	-0-	-1229	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					14
12	2325	X	222	-0-	-2103	-0-	10	1	212	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	2325	X	247	-0-	-2078	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	522	X	194	-0-	-328	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	2					2
							2	9									
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	-0-					2
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					2
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					2
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	40	1	812	2	Y	-0-					2

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
*09	2370	X	2180	-0-	-190	-0-	103	1	2077	2	Y	-0-					26
10	2294	X	2122	-0-	-172	-0-	90	1	2031	2	Y	1					27
							1	9									
11	2190	X	2110	-0-	-80	-0-	90	1	2020	2	Y	-0-					27
12	2170	X	1864	-0-	-306	-0-	82	1	1767	2	Y	14					41
							15	9									
01	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	88	1	1983	2	Y	-0-	39	1			2
02	2030	N	1910	-0-	-120	-0-	83	1	1827	2	Y	-0-					2
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	82	1	1818	2	Y	-0-					2
04	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	70	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									
05	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	81	1	1771	2	Y	-0-					3
*06	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	80	1	1644	2	Y	-0-					3
*07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	99	1	2039	2	Y	-0-					3

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
*09	3330	X	2058	-0-	-1272	-0-	97	1	1957	2	Y	4					9
							4	9									
10	3441	X	2318	-0-	-1123	-0-	99	1	2215	2	Y	4					13
							4	9									
11	2520	X	2163	-0-	-357	-0-	92	1	2068	2	Y	3					16
							3	9									
12	2542	X	1626	-0-	-916	-0-	71	1	1542	2	Y	12	26	1			2
							13	9									
01	2356	X	1704	-0-	-652	-0-	73	1	1629	2	Y	2					4
							2	9									
02	2175	X	1335	-0-	-840	-0-	58	1	1275	2	Y	2					6
							2	9									
03	2325	X	1564	-0-	-761	-0-	67	1	1495	2	Y	2					8
							2	9									
04	2160	X	1831	-0-	-329	-0-	78	1	1749	2	Y	4					12
							4	9									
05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	85	1	1860	2	Y	17	26	1			3
							19	9									
*06	1650	X	1254	-0-	-396	-0-	58	1	1193	2	Y	3					6
							3	9									
*07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	93	1	1906	2	Y	4					10
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	3810	X	3435	-0-	-375	-0-	161	1	3256	2	Y	16					20
							18	9									
10	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	154	1	3459	2	Y	3					23
							3	9									
11	3600	X	3490	-0-	-110	-0-	149	1	3329	2	Y	11	20	1			14
							12	9									
12	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	157	1	3388	2	Y	3					17
							3	9									
01	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	139	1	3126	2	Y	6					23
							7	9									
02	3393	X	3337	-0-	-56	-0-	145	1	3188	2	Y	4					27
							4	9									
03	3627	X	2970	-0-	-657	-0-	127	1	2824	2	Y	17	36	1			8
							19	9									
04	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	142	1	3160	2	Y	2					10
							2	9									
05	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	149	1	3271	2	Y	2					12
							2	9									
*06	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	151	1	3104	2	Y	6					18
							7	9									
*07	3565	X	3374	-0-	-191	-0-	156	1	3216	2	Y	2					20
							2	9									

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2700	X	2503	-0-	-197	-0-	118	1	2385	2	Y	-0-					14
10	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	108	1	2415	2	Y	1					15
							1	9									
11	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	106	1	2365	2	Y	5					20
							6	9									
12	2697	X	2583	-0-	-114	-0-	114	1	2457	2	Y	11	27	1			4
							12	9									
01	2635	X	2488	-0-	-147	-0-	106	1	2382	2	Y	-0-					4
02	2407	N	2294	-0-	-113	-0-	99	1	2195	2	Y	-0-					4
03	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	102	1	2258	2	Y	15					19
							17	9									
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	104	1	2312	2	Y	-0-					19
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	109	1	2384	2	Y	-0-					19
*06	2310	N	1940	-0-	-370	-0-	90	1	1850	2	Y	-0-					19
*07	2511	N	2303	-0-	-208	-0-	107	1	2196	2	Y	-0-					19

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1679	2	Y	-0-					10
10	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	73	1	1637	2	Y	-0-					10
11	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	67	1	1509	2	Y	-0-					10
12	1767	N	1327	-0-	-440	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-					10
01	1705	N	29	-0-	-1676	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					10
02	1537	N	1	-0-	-1536	-0-	1	2			Y	-0-					10
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					10
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					10
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					10
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					10
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3120	X	2050	-0-		-1070	-0-	95	1	1932	2	Y	21					25
								23	9									
10	3224	X	2562	-0-		-662	-0-	109	1	2443	2	Y	9					34
								10	9									
11	3120	X	2355	-0-		-765	-0-	99	1	2219	2	Y	34	30	1			38
								37	9									
12	2666	X	2279	-0-		-387	-0-	101	1	2169	2	Y	8					46
								9	9									
01	2591	X	2591	-0-		-0-	-0-	110	1	2469	2	Y	11					57
								12	9									
02	2407	X	2281	-0-		-126	-0-	99	1	2175	2	Y	6					63
								7	9									
03	2573	X	1895	-0-		-678	-0-	80	1	1779	2	Y	33	80	1			16
								36	9									
04	2598	X	2598	-0-		-0-	-0-	111	1	2473	2	Y	13					29
								14	9									
05	2604	X	1841	-0-		-763	-0-	80	1	1747	2	Y	13					42
								14	9									
*06	2520	X	1724	-0-		-796	-0-	78	1	1598	2	Y	44					86
								48	9									
*07	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-	130	1	2681	2	Y	24					110
								26	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

*09	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					21
10	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-					21
11	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
*06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21
*07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					21

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

*09	4050	X	3863	-0-		-187	-0-	182	1	3681	2	Y	-0-					4
10	4154	X	3935	-0-		-219	-0-	168	1	3767	2	Y	-0-					4
11	3990	X	3656	-0-		-334	-0-	157	1	3499	2	Y	-0-					4
12	4123	X	3687	-0-		-436	-0-	163	1	3524	2	Y	-0-					4
01	4123	X	3746	-0-		-377	-0-	160	1	3586	2	Y	-0-					4
02	3683	X	3395	-0-		-288	-0-	147	1	3248	2	Y	-0-					4
03	3937	X	3479	-0-		-458	-0-	150	1	3329	2	Y	-0-					4
04	3660	X	3440	-0-		-220	-0-	148	1	3292	2	Y	-0-					4
05	3751	X	3734	-0-		-17	-0-	163	1	3571	2	Y	-0-					4
*06	3630	X	3630	-0-		-0-	-0-	169	1	3461	2	Y	-0-					4
*07	3666	X	3666	-0-		-0-	-0-	170	1	3496	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5400	X	5085	-0-	-315	-0-	239	1	4846	2	Y	-0-					10
10	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	228	1	5110	2	Y	1					11
							1	9									
11	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	217	1	4858	2	Y	-0-					11
12	5363	X	5157	-0-	-206	-0-	229	1	4928	2	Y	-0-					11
01	5332	X	5149	-0-	-183	-0-	220	1	4929	2	Y	-0-					11
02	4988	X	4728	-0-	-260	-0-	205	1	4523	2	Y	-0-					11
03	5332	X	4863	-0-	-469	-0-	209	1	4644	2	Y	9					20
							10	9									
04	5070	X	4869	-0-	-201	-0-	209	1	4660	2	Y	-0-	18	1			2
05	5146	X	4942	-0-	-204	-0-	216	1	4726	2	Y	-0-					2
*06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	218	1	4474	2	Y	1					3
							1	9									
*07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	223	1	4590	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2790	N	2572	-0-	-218	-0-	121	1	2451	2	Y	-0-					5
10	2790	N	2574	-0-	-216	-0-	110	1	2464	2	Y	-0-					5
11	2610	N	2190	-0-	-420	-0-	94	1	2096	2	Y	-0-					5
12	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	110	1	2380	2	Y	3					8
							3	9									
01	2573	N	2459	-0-	-114	-0-	105	1	2354	2	Y	-0-					8
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	92	1	2038	2	Y	-0-					8
03	2480	N	2179	-0-	-301	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-					8
04	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	91	1	2032	2	Y	-0-					8
05	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	95	1	2075	2	Y	5					13
							6	9									
*06	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	96	1	1975	2	Y	-0-					13
*07	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	100	1	2062	2	Y	-0-					13

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		302	-0-	302	576	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		264	-0-	264	840	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
*11	1045	X	205	-0-	-840	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	256	X	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
*06	240	N	147	-0-	-93	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
*07	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	132	1	2679	2	Y	1					11
							1	9									
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	125	1	2802	2	Y	-0-					11
11	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	118	1	2631	2	Y	1					12
							1	9									
12	2945	X	2813	-0-	-132	-0-	125	1	2688	2	Y	-0-					12
01	2945	X	2468	-0-	-477	-0-	105	1	2362	2	Y	1					13
							1	9									
02	2726	X	2496	-0-	-230	-0-	108	1	2388	2	Y	-0-					13
03	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	110	1	2431	2	Y	1					14
							1	9									
04	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	107	1	2394	2	Y	2					16
							2	9									
05	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	113	1	2475	2	Y	1					17
							1	9									
*06	2580	X	2578	-0-	-2	-0-	120	1	2458	2	Y	-0-					17
*07	2666	X	2625	-0-	-41	-0-	122	1	2503	2	Y	-0-					17

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
*09	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	199	1	4026	2	Y	1					11
							1	9									
10	4526	X	4263	-0-	-263	-0-	182	1	4081	2	Y	-0-					11
11	4350	X	4045	-0-	-305	-0-	173	1	3872	2	Y	-0-					11
12	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	190	1	4100	2	Y	1					12
							1	9									
01	4371	X	4261	-0-	-110	-0-	182	1	4079	2	Y	-0-					12
02	4002	X	3936	-0-	-66	-0-	171	1	3765	2	Y	-0-					12
03	4278	X	4200	-0-	-78	-0-	181	1	4016	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
04	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	171	1	3805	2	Y	-0-					3
05	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	180	1	3931	2	Y	-0-					3
*06	4110	X	3939	-0-	-171	-0-	183	1	3756	2	Y	-0-					3
*07	4216	X	4026	-0-	-190	-0-	187	1	3839	2	Y	-0-					3

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
*09	4230	X	3973	-0-	-257	-0-	187	1	3786	2	Y	-0-					10
10	4340	X	4144	-0-	-196	-0-	177	1	3967	2	Y	-0-					10
11	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	171	1	3818	2	Y	1					11
							1	9									
12	4216	X	4019	-0-	-197	-0-	178	1	3841	2	Y	-0-					11
01	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	171	1	3840	2	Y	-0-					11
02	3886	X	3695	-0-	-191	-0-	160	1	3535	2	Y	-0-					11
03	4154	X	3839	-0-	-315	-0-	165	1	3664	2	Y	9					20
							10	9									
04	3990	X	3777	-0-	-213	-0-	162	1	3615	2	Y	-0-	18	1			2
05	4030	X	3879	-0-	-151	-0-	170	1	3709	2	Y	-0-					2
*06	3870	X	3698	-0-	-172	-0-	172	1	3525	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	175	1	3595	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	Y	-0-			14
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	43	1	963	2	Y	-0-			14
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	2	Y	-0-			14
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	41	1	892	2	Y	-0-			14
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	44	1	978	2	Y	-0-			14
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	2	Y	-0-			14
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-			14
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	39	1	877	2	Y	-0-			14
05	1085	N	937	-0-	-148	-0-	41	1	895	2	Y	1			15
							1	9							
*06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	43	1	886	2	Y	-0-			15
*07	961	N	925	-0-	-36	-0-	43	1	882	2	Y	-0-			15

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

*09	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	158	1	3200	2	N	-0-			18
10	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	150	1	3362	2	N	-0-			18
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	143	1	3198	2	N	-0-			18
12	3534	X	3389	-0-	-145	-0-	150	1	3239	2	N	-0-			18
01	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	139	1	3112	2	N	-0-			18
02	3277	X	3112	-0-	-165	-0-	135	1	2977	2	N	-0-			18
03	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	142	1	3160	2	N	-0-			18
04	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	137	1	3061	2	N	-0-			18
05	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	144	1	3140	2	N	-0-			18
*06	3210	X	3195	-0-	-15	-0-	149	1	3046	2	N	-0-			18
*07	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	152	1	3133	2	N	-0-			18

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

*09	3330	X	2617	-0-	-713	-0-	123	1	2494	2	Y	-0-			5
10	3441	X	2580	-0-	-861	-0-	110	1	2470	2	Y	-0-			5
11	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	117	1	2607	2	Y	-0-			5
12	3069	X	2455	-0-	-614	-0-	109	1	2343	2	Y	3			8
							3	9							
01	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	109	1	2445	2	Y	-0-			8
02	2639	X	2259	-0-	-380	-0-	98	1	2161	2	Y	-0-			8
03	2821	X	2051	-0-	-770	-0-	88	1	1963	2	Y	-0-			8
04	2730	X	1909	-0-	-821	-0-	82	1	1827	2	Y	-0-			8
05	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	103	1	2256	2	Y	5			13
							6	9							
*06	2460	X	2174	-0-	-286	-0-	101	1	2073	2	Y	-0-			13
*07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	99	1	2034	2	Y	-0-			13

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

*09	2730	N	2648	-0-	-82	-0-	125	1	2523	2	Y	-0-			18
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	123	1	2765	2	Y	-0-			18
11	2730	N	2645	-0-	-85	-0-	113	1	2532	2	Y	-0-			18
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	115	1	2475	2	Y	-0-			18
01	2883	N	2497	-0-	-386	-0-	107	1	2390	2	Y	-0-			18
02	2697	X	2384	-0-	-313	-0-	103	1	2281	2	Y	-0-			18
03	2883	X	2209	-0-	-674	-0-	95	1	2114	2	Y	-0-			18
04	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	110	1	2460	2	Y	-0-			18
05	2604	X	2587	-0-	-17	-0-	113	1	2474	2	Y	-0-			18
*06	2460	X	2355	-0-	-105	-0-	110	1	2245	2	Y	-0-			18
*07	2666	X	2457	-0-	-209	-0-	114	1	2343	2	Y	-0-			18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	114	1	2306	2	Y	1					16
							1	9									
10	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	112	1	2527	2	Y	-0-					16
11	2670	X	1745	-0-	-925	-0-	75	1	1670	2	Y	-0-					16
12	2418	X	1809	-0-	-609	-0-	80	1	1729	2	Y	-0-					16
01	2635	X	1626	-0-	-1009	-0-	69	1	1557	2	Y	-0-					16
02	2465	X	1548	-0-	-917	-0-	67	1	1480	2	Y	1					17
							1	9									
03	2635	X	2283	-0-	-352	-0-	98	1	2179	2	Y	5					22
							6	9									
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	105	1	2333	2	Y	-0-					22
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	107	1	2336	2	Y	-0-	19	1			3
*06	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	109	1	2231	2	Y	4					7
							4	9									
*07	2511	X	2451	-0-	-60	-0-	113	1	2331	2	Y	6					13
							7	9									

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
*09	9150	X	8760	-0-	-390	-0-	412	1	8348	2	N	-0-					59
10	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	397	1	8909	2	N	-0-					59
11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	393	1	8792	2	N	-0-					59
12	9486	X	9091	-0-	-395	-0-	403	1	8688	2	N	-0-					59
01	9486	X	8893	-0-	-593	-0-	379	1	8514	2	N	-0-					59
02	8874	X	8417	-0-	-457	-0-	360	1	7946	2	N	101	100	1	40	8	20
							111	9									
03	9486	X	8467	-0-	-1019	-0-	365	1	8096	2	N	5					25
							6	9									
04	9180	X	7262	-0-	-1918	-0-	310	1	6917	2	N	32					57
							35	9									
05	9083	X	8920	-0-	-163	-0-	389	1	8505	2	N	24					81
							26	9									
*06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	404	1	8286	2	N	89	80	8			90
							98	9									
*07	8990	X	8591	-0-	-399	-0-	398	1	8185	2	N	7	1	8			96
							8	9									

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
*09	2490	N	2243	-0-	-247	-0-	106	1	2137	2	N	-0-					23
10	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	100	1	2257	2	N	-0-					23
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	101	1	2251	2	N	-0-					23
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2375	2	N	-0-					23
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	111	1	2494	2	N	-0-					23
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	100	1	2214	2	N	-0-					23
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	109	1	2407	2	N	-0-					23
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	105	1	2344	2	N	2					25
							2	9									
05	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	106	1	2329	2	N	2					27
							2	9									
*06	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	104	1	2129	2	N	1					28
							1	9									
*07	2542	N	2184	-0-	-358	-0-	101	1	2083	2	N	-0-					28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2881	X	2881	-0-		-0-	-0-	136	1	2745	2	Y	-0-					14
10	2418	X	2070	-0-		-348	-0-	88	1	1982	2	Y	-0-					14
11	3210	X	1987	-0-		-1223	-0-	85	1	1895	2	Y	6					20
								7	9									
12	3813	X	1279	-0-		-2534	-0-	56	1	1212	2	Y	10	26	1			4
								11	9									
01	3813	X	1918	-0-		-1895	-0-	82	1	1836	2	Y	-0-					4
02	3161	X	1675	-0-		-1486	-0-	73	1	1602	2	Y	-0-					4
03	2077	X	1401	-0-		-676	-0-	60	1	1327	2	Y	13					17
								14	9									
04	1980	X	1352	-0-		-628	-0-	58	1	1294	2	Y	-0-					17
05	1922	X	1227	-0-		-695	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					17
*06	1860	X	886	-0-		-974	-0-	41	1	845	2	Y	-0-					17
*07	1798	X	1160	-0-		-638	-0-	54	1	1106	2	Y	-0-					17

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6390	X	6264	-0-		-126	-0-	295	1	5969	2	Y	-0-					17
10	6541	X	6268	-0-		-273	-0-	267	1	6001	2	Y	-0-					17
11	6270	X	5769	-0-		-501	-0-	247	1	5522	2	Y	-0-					17
12	6479	X	5793	-0-		-686	-0-	255	1	5509	2	Y	26	37	1			6
								29	9									
01	6262	X	5930	-0-		-332	-0-	253	1	5677	2	Y	-0-					6
02	5858	X	5548	-0-		-310	-0-	241	1	5307	2	Y	-0-					6
03	6262	X	5257	-0-		-1005	-0-	227	1	5029	2	Y	1					7
								1	9									
04	5760	X	5227	-0-		-533	-0-	224	1	5003	2	Y	-0-					7
05	5921	X	5256	-0-		-665	-0-	230	1	5026	2	Y	-0-					7
*06	5730	X	4446	-0-		-1284	-0-	206	1	4214	2	Y	24					31
								26	9									
*07	5921	X	5343	-0-		-578	-0-	248	1	5095	2	Y	-0-					31

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5010	X	3678	-0-		-1332	-0-	173	1	3504	2	Y	1					12
								1	9									
10	4774	X	3852	-0-		-922	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-					12
11	4620	X	3704	-0-		-916	-0-	158	1	3543	2	Y	3					15
								3	9									
12	4774	X	4051	-0-		-723	-0-	179	1	3865	2	Y	6					21
								7	9									
01	4464	X	4094	-0-		-370	-0-	175	1	3919	2	Y	-0-					21
02	3658	X	3658	-0-		-0-	-0-	159	1	3499	2	Y	-0-					21
03	4061	X	3796	-0-		-265	-0-	163	1	3624	2	Y	8	23	1			6
								9	9									
04	3930	X	3612	-0-		-318	-0-	155	1	3457	2	Y	-0-					6
05	4061	X	3670	-0-		-391	-0-	160	1	3510	2	Y	-0-					6
*06	3930	X	3409	-0-		-521	-0-	159	1	3250	2	Y	-0-					6
*07	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	183	1	3752	2	Y	-0-					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	140	1	2825	2	Y	-0-					18
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	131	1	2945	2	Y	-0-					18
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	128	1	2868	2	Y	-0-					18
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	136	1	2943	2	Y	26	38	1			6
							29	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	132	1	2963	2	Y	-0-					6
02	2900	X	2885	-0-	-15	-0-	125	1	2760	2	Y	-0-					6
03	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	119	1	2644	2	Y	1					7
							1	9									
04	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	127	1	2832	2	Y	-0-					7
05	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	131	1	2873	2	Y	1					8
							1	9									
*06	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	133	1	2717	2	Y	29					37
							32	9									
*07	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	134	1	2752	2	Y	-0-					37

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
*09	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	168	1	3405	2	Y	3					22
							3	9									
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	157	1	3532	2	Y	-0-					22
11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	152	1	3401	2	Y	25	35	1			12
							28	9									
12	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	149	1	3205	2	Y	-0-					12
01	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	158	1	3546	2	Y	-0-					12
02	3451	X	3365	-0-	-86	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-					12
03	3689	X	1336	-0-	-2353	-0-	58	1	1278	2	Y	-0-					12
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	154	1	3435	2	Y	17					29
							19	9									
05	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	150	1	3288	2	Y	5					34
							6	9									
*06	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	151	1	3094	2	Y	3					37
							3	9									
*07	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	153	1	3153	2	Y	2					39
							2	9									

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
*09	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	171	1	3466	2	Y	-0-					4
10	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	169	1	3785	2	Y	-0-					4
11	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	159	1	3551	2	Y	-0-					4
12	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	158	1	3403	2	Y	-0-					4
01	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	163	1	3665	2	Y	-0-					4
02	3712	X	3507	-0-	-205	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					4
03	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	155	1	3436	2	Y	-0-					4
04	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	154	1	3443	2	Y	-0-					4
05	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	159	1	3485	2	Y	-0-					4
*06	3690	X	3527	-0-	-163	-0-	164	1	3363	2	Y	-0-					4
*07	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	167	1	3436	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	5100	X	4789	-0-	-311	-0-	225	1	4563	2	Y	1					11
							1	9									
10	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	210	1	4726	2	Y	-0-					11
11	4950	X	4438	-0-	-512	-0-	190	1	4244	2	Y	4					15
							4	9									
12	4960	X	4836	-0-	-124	-0-	214	1	4615	2	Y	6					21
							7	9									
01	4929	X	4879	-0-	-50	-0-	208	1	4671	2	Y	-0-					21
02	4611	X	4492	-0-	-119	-0-	195	1	4297	2	Y	-0-					21
03	4929	X	4717	-0-	-212	-0-	203	1	4506	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	194	1	4323	2	Y	-0-					6
05	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	201	1	4403	2	Y	-0-					6
*06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	199	1	4073	2	Y	-0-					6
*07	4805	X	4445	-0-	-360	-0-	206	1	4239	2	Y	-0-					6

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
*09	3180	X	2069	-0-	-1111	-0-	97	1	1969	2	Y	3					35
							3	9									
10	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	91	1	2036	2	Y	4					39
							4	9									
11	3180	X	2580	-0-	-600	-0-	110	1	2450	2	Y	18					57
							20	9									
12	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	115	1	2491	2	Y	9					66
							10	9									
01	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	103	1	2321	2	Y	9	52	1			23
							10	9									
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	109	1	2411	2	Y	8					31
							9	9									
03	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	84	1	1872	2	Y	-0-					31
04	2580	X	2141	-0-	-439	-0-	92	1	2049	2	Y	-0-					31
05	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	106	1	2319	2	Y	-0-					31
*06	2610	X	2000	-0-	-610	-0-	93	1	1907	2	Y	-0-	25	1			6
*07	2697	X	2066	-0-	-631	-0-	96	1	1970	2	Y	-0-					6

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
*09	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	116	1	2340	2	Y	6					13
							7	9									
10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	118	1	2659	2	Y	5					18
							6	9									
11	2670	X	2378	-0-	-292	-0-	102	1	2270	2	Y	5					23
							6	9									
12	2697	X	2132	-0-	-565	-0-	94	1	2020	2	Y	16	36	1			3
							18	9									
01	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	91	1	2044	2	Y	4					7
							4	9									
02	2610	X	2490	-0-	-120	-0-	108	1	2379	2	Y	3					10
							3	9									
03	2790	X	2190	-0-	-600	-0-	94	1	2094	2	Y	2					12
							2	9									
04	2370	X	2064	-0-	-306	-0-	88	1	1970	2	Y	5					17
							6	9									
05	2666	X	1908	-0-	-758	-0-	82	1	1805	2	Y	19	32	1			4
							21	9									
*06	2580	X	1650	-0-	-930	-0-	77	1	1571	2	Y	2					6
							2	9									
*07	2666	X	1874	-0-	-792	-0-	87	1	1783	2	Y	4					10
							4	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	6000	X	4543	-0-	-1457	-0-	214	1	4329	2	Y	-0-					10
10	6076	X	5205	-0-	-871	-0-	222	1	4982	2	Y	1					11
							1	9									
11	5610	X	5576	-0-	-34	-0-	239	1	5337	2	Y	-0-					11
12	5611	X	4395	-0-	-1216	-0-	195	1	4200	2	Y	-0-					11
01	5611	X	4861	-0-	-750	-0-	207	1	4654	2	Y	-0-					11
02	5394	X	4816	-0-	-578	-0-	209	1	4607	2	Y	-0-					11
03	5766	X	5148	-0-	-618	-0-	222	1	4915	2	Y	10					21
							11	9									
04	5580	X	5148	-0-	-432	-0-	221	1	4927	2	Y	-0-	19	1			2
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	243	1	5306	2	Y	-0-					2
*06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	236	1	4845	2	Y	1					3
							1	9									
*07	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	236	1	4852	2	Y	-0-					3

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
*09	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	87	1	1769	2	Y	-0-					5
10	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	82	1	1833	2	Y	-0-					5
11	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	77	1	1732	2	Y	-0-					5
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	86	1	1849	2	Y	3					8
							3	9									
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	80	1	1793	2	Y	-0-					8
02	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	73	1	1599	2	Y	-0-					8
03	1953	N	1558	-0-	-395	-0-	67	1	1491	2	Y	-0-					8
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	72	1	1608	2	Y	-0-					8
05	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	78	1	1698	2	Y	5					13
							6	9									
*06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	73	1	1490	2	Y	-0-					13
*07	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	77	1	1589	2	Y	-0-					13

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
*09	3810	X	3192	-0-	-618	-0-	150	1	3042	2	Y	-0-					28
10	3937	X	3432	-0-	-505	-0-	146	1	3285	2	Y	1					29
							1	9									
11	3540	X	3378	-0-	-162	-0-	145	1	3232	2	Y	1					30
							1	9									
12	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	152	1	3268	2	Y	4	19	1			15
							4	9									
01	3441	X	3364	-0-	-77	-0-	143	1	3219	2	Y	2					17
							2	9									
02	3277	X	3152	-0-	-125	-0-	137	1	3015	2	Y	-0-					17
03	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	135	1	2990	2	Y	1					18
							1	9									
04	3390	X	3092	-0-	-298	-0-	133	1	2958	2	Y	1					19
							1	9									
05	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	143	1	3119	2	Y	-0-					19
*06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	147	1	3013	2	Y	1					20
							1	9									
*07	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	144	1	2961	2	Y	-0-					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	5280	X	5265	-0-	-15	-0-	248	1	5017	2	Y	-0-					39
10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	233	1	5227	2	Y	1					40
							1	9									
11	5340	X	5193	-0-	-147	-0-	222	1	4971	2	Y	-0-					40
12	5518	X	5306	-0-	-212	-0-	235	1	5071	2	Y	-0-					40
01	5518	X	5268	-0-	-250	-0-	225	1	5043	2	Y	-0-					40
02	5104	X	4847	-0-	-257	-0-	210	1	4637	2	Y	-0-					40
03	5456	X	5014	-0-	-442	-0-	215	1	4769	2	Y	27					67
							30	9									
04	5190	X	4769	-0-	-421	-0-	205	1	4564	2	Y	-0-					67
05	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	207	1	4535	2	Y	1					68
							1	9									
*06	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	214	1	4387	2	Y	-0-					68
*07	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	224	1	4595	2	Y	-0-					68

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
*09	4800	X	4347	-0-	-453	-0-	202	1	4095	2	Y	45					96
							50	9									
10	4929	X	4467	-0-	-462	-0-	190	1	4277	2	Y	-0-	83	1			13
11	4710	X	4185	-0-	-525	-0-	179	1	4006	2	Y	-0-					13
12	4526	X	4382	-0-	-144	-0-	192	1	4149	2	Y	37	40	1			10
							41	9									
01	4526	X	4036	-0-	-490	-0-	172	1	3864	2	Y	-0-					10
02	4176	X	4118	-0-	-58	-0-	177	1	3902	2	Y	35					45
							39	9									
03	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	180	1	3998	2	Y	44					89
							48	9									
04	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	175	1	3899	2	Y	-0-					89
05	4402	X	4184	-0-	-218	-0-	182	1	3978	2	Y	22	96	1			15
							24	9									
*06	4260	X	4068	-0-	-192	-0-	189	1	3877	2	Y	2					17
							2	9									
*07	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	190	1	3915	2	Y	24					41
							26	9									

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
*09	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	214	1	4335	2	Y	1					13
							1	9									
10	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	202	1	4532	2	Y	1					14
							1	9									
11	4620	X	4474	-0-	-146	-0-	191	1	4281	2	Y	2					16
							2	9									
12	4774	X	4570	-0-	-204	-0-	202	1	4366	2	Y	2					18
							2	9									
01	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	186	1	4179	2	Y	2					20
							2	9									
02	4437	X	4180	-0-	-257	-0-	181	1	3999	2	Y	-0-					20
03	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	187	1	4157	2	Y	1					21
							1	9									
04	4470	X	4199	-0-	-271	-0-	180	1	4019	2	Y	-0-					21
05	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	190	1	4155	2	Y	1					22
							1	9									
*06	4320	X	4104	-0-	-216	-0-	191	1	3913	2	Y	-0-					22
*07	4464	X	4099	-0-	-365	-0-	190	1	3909	2	Y	-0-					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3420	X	2663	-0-	-757	-0-	125	1	2538	2	Y	-0-					5
10	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	120	1	2690	2	Y	-0-					5
11	3360	X	2771	-0-	-589	-0-	119	1	2652	2	Y	-0-					5
12	3224	X	2761	-0-	-463	-0-	122	1	2636	2	Y	3					8
							3	9									
01	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	116	1	2596	2	Y	-0-					8
02	2668	X	2495	-0-	-173	-0-	108	1	2387	2	Y	-0-					8
03	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	114	1	2522	2	Y	-0-					8
04	2760	X	2307	-0-	-453	-0-	99	1	2208	2	Y	-0-					8
05	2759	X	2289	-0-	-470	-0-	100	1	2183	2	Y	5					13
							6	9									
*06	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	109	1	2233	2	Y	-0-					13
*07	2666	X	2152	-0-	-514	-0-	100	1	2052	2	Y	-0-					13

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
*09	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	123	1	2488	2	Y	-0-					6
10	2728	N	2689	-0-	-39	-0-	115	1	2574	2	Y	-0-					6
11	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	110	1	2460	2	Y	-0-					6
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	117	1	2519	2	Y	-0-					6
01	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	114	1	2561	2	Y	-0-					6
02	2494	N	2410	-0-	-84	-0-	105	1	2305	2	Y	-0-					6
03	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	113	1	2516	2	Y	-0-					6
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	107	1	2384	2	Y	-0-					6
05	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	110	1	2414	2	Y	-0-					6
*06	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	114	1	2338	2	Y	-0-					6
*07	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	115	1	2372	2	Y	-0-					6

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
*09	3510	X	3309	-0-	-201	-0-	156	1	3153	2	Y	-0-					4
10	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	147	1	3296	2	Y	-0-					4
11	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	140	1	3120	2	Y	-0-					4
12	3441	X	3417	-0-	-24	-0-	151	1	3266	2	Y	-0-					4
01	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	141	1	3157	2	Y	1					5
							1	9									
02	3219	X	3082	-0-	-137	-0-	133	1	2924	2	Y	23	24	1			4
							25	9									
03	3441	X	3136	-0-	-305	-0-	135	1	3001	2	Y	-0-					4
04	3300	X	3034	-0-	-266	-0-	130	1	2904	2	Y	-0-					4
05	3410	X	3019	-0-	-391	-0-	132	1	2887	2	Y	-0-					4
*06	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	129	1	2642	2	Y	17					21
							19	9									
*07	3286	X	2657	-0-	-629	-0-	123	1	2534	2	Y	-0-					21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8250	X	8021	-0-	-229	-0-	378	1	7643	2	Y	-0-					10
10	8401	X	8133	-0-	-268	-0-	347	1	7786	2	Y	-0-					10
11	8070	X	7655	-0-	-415	-0-	328	1	7327	2	Y	-0-					10
12	7998	X	6733	-0-	-1265	-0-	298	1	6435	2	Y	-0-					10
01	8122	X	7555	-0-	-567	-0-	322	1	7233	2	Y	-0-					10
02	7598	X	7211	-0-	-387	-0-	312	1	6879	2	Y	18	18	8			10
							20	9									
03	8122	X	6830	-0-	-1292	-0-	294	1	6525	2	Y	10					20
							11	9									
04	7650	X	7300	-0-	-350	-0-	313	1	6987	2	Y	-0-	18	1			2
05	7719	X	7300	-0-	-419	-0-	319	1	6981	2	Y	-0-					2
*06	7470	X	6913	-0-	-557	-0-	320	1	6548	2	Y	41	40	8			3
							45	9									
*07	7719	X	7114	-0-	-605	-0-	330	1	6783	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
*09	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	143	1	2898	2	Y	-0-					23
10	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	141	1	3177	2	Y	-0-					23
11	3480	X	3237	-0-	-243	-0-	139	1	3098	2	Y	-0-					23
12	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	146	1	3159	2	Y	16					39
							18	9									
01	3317	X	3214	-0-	-103	-0-	137	1	3077	2	Y	-0-	37	1			2
02	3132	X	2870	-0-	-262	-0-	124	1	2746	2	Y	-0-					2
03	3348	X	3014	-0-	-334	-0-	130	1	2884	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	127	1	2825	2	Y	1					3
							1	9									
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	134	1	2922	2	Y	-0-					3
*06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	136	1	2782	2	Y	-0-					3
*07	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	135	1	2771	2	Y	-0-					3

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
*09	2520	X	1521	-0-	-999	-0-	72	1	1447	2	Y	2					59
							2	9									
10	2480	X	1638	-0-	-842	-0-	69	1	1556	2	Y	12					71
							13	9									
11	1740	X	1620	-0-	-120	-0-	69	1	1533	2	Y	16					87
							18	9									
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1607	2	Y	1	53	1			35
							1	9									
01	1643	X	1526	-0-	-117	-0-	65	1	1459	2	Y	2					37
							2	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	2	Y	-0-					37
03	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	71	1	1573	2	Y	8					45
							9	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	69	1	1531	2	Y	7					52
							8	9									
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	70	1	1534	2	Y	5					57
							6	9									
*06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	2	Y	4					61
							4	9									
*07	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	74	1	1529	2	Y	2					63
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	7470	X	7358	-0-	-112	-0-	346	1	7004	2	Y	7					47
							8	9									
10	7843	X	7727	-0-	-116	-0-	329	1	7395	2	Y	3					50
							3	9									
11	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	324	1	7247	2	Y	20					70
							22	9									
12	7843	X	7340	-0-	-503	-0-	325	1	7004	2	Y	10					80
							11	9									
01	7812	X	7507	-0-	-305	-0-	320	1	7176	2	Y	10	63	1			27
							11	9									
02	7337	X	6992	-0-	-345	-0-	301	1	6646	2	Y	41	32	8			36
							45	9									
03	7843	X	6653	-0-	-1190	-0-	286	1	6344	2	Y	21					57
							23	9									
04	7590	X	6490	-0-	-1100	-0-	278	1	6195	2	Y	15					72
							17	9									
05	7502	X	6803	-0-	-699	-0-	296	1	6472	2	Y	32					104
							35	9									
*06	7260	X	5795	-0-	-1465	-0-	266	1	5452	2	Y	70	85	1	57	8	32
							77	9									
*07	7471	X	6402	-0-	-1069	-0-	297	1	6101	2	Y	4					36
							4	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

*09	3870	X	2746	-0-	-1124	-0-	129	1	2617	2	N	-0-					50
10	3999	X	2980	-0-	-1019	-0-	127	1	2853	2	N	-0-					50
11	3840	X	3115	-0-	-725	-0-	133	1	2982	2	N	-0-					50
12	3844	X	3292	-0-	-552	-0-	146	1	3146	2	N	-0-					50
01	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	138	1	3088	2	N	-0-					50
02	3016	X	2818	-0-	-198	-0-	122	1	2696	2	N	-0-					50
03	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	125	1	2768	2	N	-0-					50
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	137	1	3048	2	N	-0-					50
05	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	141	1	3082	2	N	-0-					50
*06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	146	1	2987	2	N	-0-					50
*07	3286	X	3250	-0-	-36	-0-	151	1	3099	2	N	-0-					50

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3754	-0-	-219	-0-	210	1	3544	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	228	1	3638	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	197	1	3094	2	N	-0-			-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	209	1	3896	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3727	-0-	-143	-0-	199	1	3528	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	198	1	3515	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	129	1	2188	2	N	-0-			-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	135	1	2153	2	N	-0-			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	126	1	1977	2	N	-0-			-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	113	1	2096	2	N	-0-			-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	109	1	1934	2	N	-0-			-0-
*07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	99	1	1752	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	184	1	3106	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3311	-0-	-533	-0-	195	1	3116	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	2762	-0-	-958	-0-	165	1	2597	2	N	-0-			-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	182	1	3384	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	203	1	3607	2	N	-0-			-0-
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	199	1	3532	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	296	1	5010	2	N	-0-			-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	327	1	5223	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	223	1	3500	2	N	-0-			-0-
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	251	1	4673	2	N	-0-			-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	224	1	3981	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3349	-0-	-805	-0-	179	1	3170	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

02	1624 X	1516	-0-	-108	-0-	1516	2		N	-0-			75
03	1736 X	1644	-0-	-92	-0-	1644	2		N	-0-			75
04	1590 X	1584	-0-	-6	-0-	1584	2		N	-0-			75
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			75
06	1590 X	1534	-0-	-56	-0-	1534	2		N	-0-			75
07	1643 X	1508	-0-	-135	-0-	1508	2		N	-0-			75

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	171	1	4330	2	Y	-0-					94
03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	188	1	4656	2	Y	-0-					94
04	4800	X	4210	-0-	-590	-0-	164	1	4046	2	Y	-0-					94
05	4960	X	4167	-0-	-793	-0-	165	1	4000	2	Y	2	85	1			11
							2	9									
06	4800	X	3919	-0-	-881	-0-	156	1	3763	2	Y	-0-					11
07	4836	X	4100	-0-	-736	-0-	156	1	3944	2	Y	-0-					11

WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2905	-0-	-227	-0-	111	1	2794	2	N	-0-					91
03	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	123	1	3047	2	N	-0-					91
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	111	1	2751	2	N	-0-					91
05	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	118	1	2859	2	N	-0-					91
06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	116	1	2802	2	N	-0-					91
07	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	117	1	2958	2	N	-0-					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	187	1	4715	2	Y	-0-					107
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	200	1	4947	2	Y	-0-					107
04	5280	X	5004	-0-	-276	-0-	195	1	4809	2	Y	-0-					107
05	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	204	1	4954	2	Y	44	112	1			39
							48	9									
06	5160	X	4814	-0-	-346	-0-	192	1	4622	2	Y	-0-					39
07	5239	X	5067	-0-	-172	-0-	193	1	4874	2	Y	-0-					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3210	-0-	-125	-0-	122	1	3088	2	N	-0-					40
03	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	129	1	3187	2	N	-0-					40
04	3390	X	3221	-0-	-169	-0-	125	1	3096	2	N	-0-					40
05	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	132	1	3194	2	N	-0-					40
06	3390	X	3016	-0-	-374	-0-	120	1	2896	2	N	-0-					40
07	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	125	1	3169	2	N	-0-					40

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	116	1	2918	2	Y	-0-					84
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	123	1	3035	2	Y	-0-					84
04	3240	X	3084	-0-	-156	-0-	120	1	2964	2	Y	-0-					84
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	127	1	3067	2	Y	-0-					84
06	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	120	1	2889	2	Y	-0-					84
*07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	124	1	3139	2	Y	-0-					84

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	5628	-0-	-433	-0-	188	1	5440	2	N	-0-					80
03	6417	X	5940	-0-	-477	-0-	190	1	5750	2	N	-0-					80
04	6150	X	5665	-0-	-485	-0-	181	1	5484	2	N	-0-					80
05	6355	X	5969	-0-	-386	-0-	207	1	5762	2	N	-0-					80
06	6030	X	5550	-0-	-480	-0-	186	1	5364	2	N	-0-					80
*07	6014	X	5473	-0-	-541	-0-	13	1	5460	2	N	-0-					80

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

02	4756	X	4574	-0-	-182	-0-	174	1	4400	2	Y	-0-					57
03	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	188	1	4644	2	Y	-0-					57
04	4980	X	4612	-0-	-368	-0-	179	1	4433	2	Y	-0-					57
05	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	190	1	4604	2	Y	-0-					57
06	4860	X	4352	-0-	-508	-0-	173	1	4179	2	Y	-0-					57
07	4898	X	4674	-0-	-224	-0-	178	1	4496	2	Y	-0-					57

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	76	1	1910	2	Y	-0-					83
03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	75	1	1868	2	Y	-0-					83
04	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	73	1	1814	2	Y	-0-					83
05	2108	N	1896	-0-	-212	-0-	75	1	1819	2	Y	2	76	1			9
							2	9									
06	1890	N	1770	-0-	-120	-0-	71	1	1699	2	Y	-0-					9
07	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	68	1	1730	2	Y	-0-					9

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	78	1	1976	2	Y	-0-					84
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	83	1	2044	2	Y	-0-					84
04	2250	X	2007	-0-	-243	-0-	78	1	1929	2	Y	-0-					84
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	Y	-0-	75	1			9
06	2130	X	2051	-0-	-79	-0-	82	1	1969	2	Y	-0-					9
07	2201	X	2158	-0-	-43	-0-	82	1	2076	2	Y	-0-					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

02	4843	X	4259	-0-	-584	-0-	162	1	4097	2	N	-0-					31
03	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	178	1	4411	2	N	-0-					31
04	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	166	1	4103	2	N	-0-					31
05	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	189	1	4569	2	N	-0-					31
06	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	169	1	4063	2	N	-0-					31
07	4588	X	4558	-0-	-30	-0-	174	1	4384	2	N	-0-					31

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	554	1	1259	2	Y	-0-					60
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	543	1	1267	2	Y	-0-					60
04	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	624	1	1077	2	Y	-0-					60
05	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	569	1	1201	2	Y	24	63	1			21
							26	9									
06	1740	N	1344	-0-	-396	-0-	535	1	809	2	Y	-0-					21
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	542	1	1436	2	Y	-0-					21

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

02	2300	N	2364	-0-		64	128	90	1	2274	2	Y	-0-					54
03	2667	N	2539	-0-		-128	-0-	99	1	2440	2	Y	-0-					54
04	2510	N	2510	-0-		-0-	-0-	98	1	2412	2	Y	-0-					54
05	2575	N	2575	-0-		-0-	-0-	102	1	2473	2	Y	-0-					54
06	2460	N	2285	-0-		-175	-0-	91	1	2194	2	Y	-0-					54
07	2604	N	2472	-0-		-132	-0-	94	1	2378	2	Y	-0-					54

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

02	2494	X	1576	-0-		-918	-0-	53	1	1523	2	N	-0-					127
03	4500	X	4500	-0-		-0-	-0-	144	1	4356	2	N	-0-					127
04	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	124	1	3741	2	N	-0-					127
05	3724	X	3724	-0-		-0-	-0-	129	1	3595	2	N	-0-					127
06	4020	X	3440	-0-		-580	-0-	115	1	3325	2	N	-0-					127
*07	4154	X	3113	-0-		-1041	-0-	7	1	3106	2	N	-0-					127

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

02	2328	X	2328	-0-		-0-	-0-	89	1	2239	2	Y	-0-					10
03	2408	X	2408	-0-		-0-	-0-	93	1	2315	2	Y	-0-					10
04	2520	X	2156	-0-		-364	-0-	84	1	2072	2	Y	-0-					10
05	2511	X	2472	-0-		-39	-0-	98	1	2374	2	Y	-0-					10
06	2430	X	2187	-0-		-243	-0-	87	1	2100	2	Y	-0-					10
07	2480	X	2357	-0-		-123	-0-	90	1	2267	2	Y	-0-					10

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

02	1823	X	1823	-0-		-0-	-0-	256	1	1567	2	Y	-0-					22
03	1996	X	1996	-0-		-0-	-0-	270	1	1726	2	Y	-0-					22
04	1920	X	1906	-0-		-14	-0-	264	1	1642	2	Y	-0-					22
05	2004	X	2004	-0-		-0-	-0-	237	1	1767	2	Y	-0-					22
06	2888	X	2888	-0-		-0-	-0-	277	1	2611	2	Y	-0-					22
*07	1984	N	1972	-0-		-12	-0-	19	1	1953	2	Y	-0-					22

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

02	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	160	1	4622	2	Y	-0-					29
03	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	125	1	3778	2	Y	-0-					29
04	4860	X	4448	-0-		-412	-0-	142	1	4306	2	Y	-0-					29
05	5115	X	4750	-0-		-365	-0-	165	1	4585	2	Y	-0-					29
06	4950	X	4432	-0-		-518	-0-	148	1	4284	2	Y	-0-					29
*07	5115	X	4898	-0-		-217	-0-	12	1	4886	2	Y	-0-					29

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

02	227	N	227	-0-		-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					32
03	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-					32
04	570	N	6	-0-		-564	-0-	6	2			Y	-0-					32
05	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					Y	-0-					32
06	7	N	6	-0-		-1	-0-	6	2			Y	-0-					32
07	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					32

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	77	1	1955	2	Y	-0-					9
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	2027	2	Y	-0-					9
04	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	78	1	1937	2	Y	-0-					9
05	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	85	1	2071	2	Y	-0-					9
06	2040	N	1720	-0-	-320	-0-	69	1	1651	2	Y	-0-					9
*07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	81	1	2046	2	Y	-0-					9

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	108	1	2734	2	Y	-0-					10
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	Y	-0-					10
04	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	110	1	2717	2	Y	-0-					10
05	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	116	1	2808	2	Y	-0-					10
06	3000	X	2732	-0-	-268	-0-	109	1	2623	2	Y	-0-					10
07	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	108	1	2732	2	Y	-0-					10

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	163	1	4126	2	Y	-0-					12
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	173	1	4285	2	Y	-0-					12
04	4680	X	4260	-0-	-420	-0-	166	1	4094	2	Y	-0-					12
05	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	174	1	4218	2	Y	-0-					12
06	4440	X	3992	-0-	-448	-0-	159	1	3833	2	Y	-0-					12
07	4588	X	4243	-0-	-345	-0-	162	1	4081	2	Y	-0-					12

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	151	1	3819	2	Y	-0-					44
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	162	1	4009	2	Y	-0-					44
04	4320	X	4066	-0-	-254	-0-	158	1	3906	2	Y	2					46
							2	9									
05	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	164	1	3984	2	Y	-0-					46
06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	156	1	3758	2	Y	2					48
							2	9									
07	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	158	1	3989	2	Y	8					56
							9	9									

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	75	1	1894	2	Y	-0-					10
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	79	1	1952	2	Y	-0-					10
04	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	77	1	1892	2	Y	-0-					10
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	81	1	1974	2	Y	-0-					10
06	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	70	1	1682	2	Y	-0-					10
07	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	77	1	1934	2	Y	-0-					10

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

02	6351	X	5971	-0-	-380	-0-	199	1	5772	2	N	-0-					70
03	6789	X	6286	-0-	-503	-0-	201	1	6085	2	N	-0-					70
04	6570	X	6130	-0-	-440	-0-	196	1	5934	2	N	-0-					70
05	6789	X	6333	-0-	-456	-0-	220	1	6113	2	N	-0-					70
06	6360	X	5980	-0-	-380	-0-	200	1	5780	2	N	-0-					70
*07	6386	X	6099	-0-	-287	-0-	14	1	6085	2	N	-0-					70

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	160	1	2284	2	Y	-0-					28
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	168	1	2314	2	Y	-0-					28
04	2670	X	2604	-0-	-66	-0-	169	1	2435	2	Y	-0-					28
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	180	1	2607	2	Y	-0-					28
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	171	1	2512	2	Y	-0-					28
07	2697	N	2367	-0-	-330	-0-	161	1	2206	2	Y	-0-					28

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	144	1	3636	2	Y	-0-					49
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	152	1	3765	2	Y	-0-					49
04	4140	X	3793	-0-	-347	-0-	147	1	3643	2	Y	3					52
							3	9									
05	4216	X	3924	-0-	-292	-0-	156	1	3768	2	Y	-0-					52
06	4080	X	3242	-0-	-838	-0-	129	1	3111	2	Y	2					54
							2	9									
07	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	146	1	3679	2	Y	10					64
							11	9									

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	255	1	6448	2	Y	-0-					54
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	272	1	6736	2	Y	-0-					54
04	7110	X	6891	-0-	-219	-0-	268	1	6621	2	Y	2					56
							2	9									
05	7347	X	7219	-0-	-128	-0-	286	1	6933	2	Y	-0-					56
06	7110	X	6801	-0-	-309	-0-	271	1	6528	2	Y	2					58
							2	9									
07	7161	X	7135	-0-	-26	-0-	271	1	6853	2	Y	10					68
							11	9									

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	91	1	2642	2	Y	-0-					5
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	89	1	2681	2	Y	-0-					5
04	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	66	1	2002	2	Y	-0-					5
05	2914	X	1573	-0-	-1341	-0-	55	1	1518	2	Y	-0-					5
06	2820	X	1400	-0-	-1420	-0-	47	1	1353	2	Y	-0-					5
*07	2914	X	1135	-0-	-1779	-0-	3	1	1132	2	Y	-0-					5

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	154	1	4463	2	Y	-0-					7
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	152	1	4615	2	Y	-0-					7
04	4890	X	4629	-0-	-261	-0-	148	1	4481	2	Y	-0-					7
05	5053	X	4780	-0-	-273	-0-	166	1	4614	2	Y	-0-					7
06	4770	X	4471	-0-	-299	-0-	150	1	4321	2	Y	-0-					7
*07	4929	X	4021	-0-	-908	-0-	9	1	4012	2	Y	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	97	1	2808	2	Y	-0-					6
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	114	1	3460	2	Y	-0-					6
04	3570	X	3214	-0-	-356	-0-	103	1	3111	2	Y	-0-					6
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	107	1	2978	2	Y	-0-					6
06	3570	X	3341	-0-	-229	-0-	112	1	3229	2	Y	-0-					6
*07	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	8	1	3210	2	Y	-0-					6

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2637	-0-	-31	-0-	200	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2786	-0-	-66	-0-	202	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2577	-0-	-123	-0-	203	1	2374	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	222	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	216	1	2490	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	231	1	1974	2	N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	5136	-0-	-229	-0-	389	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	439	1	5594	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5146	-0-	-404	-0-	406	1	4740	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5160	-0-	-327	-0-	412	1	4748	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4999	-0-	-851	-0-	399	1	4600	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3702	-0-	-2343	-0-	388	1	3314	2	N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1594	-0-	-262	-0-	121	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	113	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1474	-0-	-356	-0-	116	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	117	1	1354	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	112	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	128	1	1098	2	N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	585	-0-	-111	-0-	44	1	541	2	N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	52	1	658	2	N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	55	1	640	2	N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	53	1	607	2	N	-0-					-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	59	1	501	2	N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3012	-0-	-708	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3155	-0-	-445	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3070	-0-	-650	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2076	-0-	-1224	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2066	-0-	-1344	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					8
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					8
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					8
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					8
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					8
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					8

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

02	4176	X	3960	-0-	-216	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4050	-0-	-120	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4162	-0-	-85	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4209	-0-	-38	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

02	4089	X	3897	-0-	-192	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4327	-0-	-44	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
*07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	395	1	6675	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7168	-0-	-334	-0-	422	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6559	-0-	-701	-0-	392	1	6167	2	N	-0-					-0-
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	402	1	7484	2	N	-0-					-0-
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	395	1	7020	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6800	-0-	-702	-0-	363	1	6437	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	90	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	916	-0-	-324	-0-	47	1	869	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	946	-0-	-524	-0-	50	1	896	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	836	-0-	-404	-0-	45	1	791	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					10
03	4836	X	4217	-0-	-619	-0-	4217	2			N	-0-					10
04	4680	X	3273	-0-	-1407	-0-	3273	2			N	-0-					10
05	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	4238	2			N	-0-					10
06	4230	X	3312	-0-	-918	-0-	3312	2			N	-0-					10
07	4216	X	3863	-0-	-353	-0-	3863	2			N	-0-					10

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

02	3132	X	2977	-0-	-155	-0-	166	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2970	-0-	-254	-0-	175	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3014	-0-	-16	-0-	180	1	2834	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	150	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2629	-0-	-461	-0-	140	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2542	-0-	-651	-0-	136	1	2406	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	319	1	5403	2	N	-0-					-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	345	1	5510	2	N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	324	1	5092	2	N	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	312	1	5806	2	N	-0-					-0-
06	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	309	1	5497	2	N	-0-					-0-
*07	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	297	1	5278	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	324	1	5478	2	N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	352	1	5630	2	N	-0-					-0-
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	286	1	4496	2	N	-0-					-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	300	1	5589	2	N	-0-					-0-
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	329	1	5849	2	N	-0-					-0-
*07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	322	1	5712	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	900	2	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	2	N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	59	1	1047	2	N	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	975	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1463	-0-	-103	-0-	82	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	80	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	68	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	80	1	1429	2	N	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	305	1	5167	2	N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	308	1	4928	2	N	-0-					-0-
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	277	1	4362	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3576	-0-	-1322	-0-	182	1	3394	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3537	-0-	-1203	-0-	188	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	2093	-0-	-2805	-0-	112	1	1981	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

02	4437	X	3768	-0-	-669	-0-	210	1	3558	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4245	-0-	-498	-0-	250	1	3995	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4098	-0-	-492	-0-	245	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	219	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2947	-0-	-1163	-0-	157	1	2790	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3185	-0-	-1062	-0-	170	1	3015	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

02	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	279	1	4715	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	301	1	4808	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4694	-0-	-586	-0-	281	1	4413	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5166	-0-	-166	-0-	263	1	4903	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	257	1	4559	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4886	-0-	-446	-0-	261	1	4625	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

02	3306	X	2325	-0-	-981	-0-	130	1	2195	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	37	-0-	-3342	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	58	-0-	-2342	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	83	-0-	-2397	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

02	2900	X	2780	-0-	-120	-0-	155	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2688	-0-	-412	-0-	158	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	133	1	2088	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	123	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2017	-0-	-863	-0-	107	1	1910	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2200	-0-	-776	-0-	117	1	2083	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

02	5510	X	5117	-0-	-393	-0-	286	1	4831	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5134	-0-	-756	-0-	302	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4417	-0-	-1223	-0-	264	1	4153	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5539	-0-	-134	-0-	282	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4940	-0-	-340	-0-	263	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4782	-0-	-674	-0-	255	1	4527	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4290	-0-	-147	-0-	239	1	4051	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4448	-0-	-295	-0-	262	1	4186	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4024	-0-	-506	-0-	241	1	3783	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	223	1	4156	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4311	-0-	-129	-0-	230	1	4081	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	3729	-0-	-859	-0-	199	1	3530	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2795	-0-	-47	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2890	-0-	-242	-0-	161	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	191	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	192	1	3016	2	N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	177	1	3298	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	189	1	3352	2	N	-0-					-0-
*07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	186	1	3299	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3657	-0-	-26	-0-	204	1	3453	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3379	-0-	-558	-0-	199	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	213	1	3345	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	186	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	204	1	3625	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	178	1	3167	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	198	1	3356	2	N	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	209	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	207	1	3261	2	N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	175	1	3251	2	N	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	186	1	3297	2	N	-0-					-0-
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	187	1	3327	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2205	-0-	-144	-0-	123	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2170	-0-	-341	-0-	128	1	2042	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	1744	-0-	-686	-0-	104	1	1640	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	124	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	129	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	82	1	1453	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2750	-0-	-121	-0-	153	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	167	1	2665	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	160	1	2511	2	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	152	1	2835	2	N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	169	1	2995	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	147	1	2607	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	131	1	2209	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	127	1	2024	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1811	-0-	-529	-0-	108	1	1703	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2146	-0-	-365	-0-	109	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	89	1	1577	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	104	1	1764	2	N	-0-					-0-
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	107	1	1689	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1835	-0-	-149	-0-	94	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	95	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540	X	6840	-0-	-700	-0-	382	1	6458	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7014	-0-	-1046	-0-	413	1	6601	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6042	-0-	-1758	-0-	361	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6818	-0-	-498	-0-	348	1	6470	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6695	-0-	-385	-0-	357	1	6338	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6104	-0-	-1212	-0-	326	1	5778	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4874	-0-	-346	-0-	272	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	295	1	4721	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4851	-0-	-549	-0-	290	1	4561	2	N	-0-					-0-
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	276	1	5138	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4478	-0-	-562	-0-	239	1	4239	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5062	-0-	-146	-0-	270	1	4792	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	101	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	123	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	103	1	1618	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	98	1	1817	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	101	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	88	1	1569	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	308	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	332	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	284	1	4468	2	N	-0-					-0-
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	284	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	283	1	5035	2	N	-0-					-0-
*07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	267	1	4733	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	214	1	3626	2	N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	241	1	3856	2	N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	217	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	220	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	215	1	3814	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	212	1	3771	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	1760	-0-	-879	-0-	98	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2165	-0-	-656	-0-	127	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1791	-0-	-939	-0-	107	1	1684	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	65	1	1207	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1273	-0-	-827	-0-	68	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	1143	-0-	-1027	-0-	61	1	1082	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5687	-0-	-171	-0-	317	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	371	1	5930	2	N	-0-					-0-
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	362	1	5690	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4809	-0-	-1267	-0-	245	1	4564	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4364	-0-	-1696	-0-	232	1	4132	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4991	-0-	-1271	-0-	266	1	4725	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2224	-0-	-763	-0-	124	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2146	-0-	-303	-0-	126	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1913	-0-	-457	-0-	114	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1090	-0-	-1359	-0-	56	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1399	-0-	-911	-0-	75	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1157	-0-	-1230	-0-	62	1	1095	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	137	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	141	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	153	1	2404	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1979	-0-	-625	-0-	101	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1957	-0-	-353	-0-	104	1	1853	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1757	-0-	-878	-0-	94	1	1663	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	162	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	173	1	2762	2	N	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	160	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	143	1	2657	2	N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	121	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	104	1	1853	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	524	1	8861	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9503	-0-	-200	-0-	559	1	8944	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	9117	-0-	-273	-0-	545	1	8572	2	N	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	502	1	9343	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9157	-0-	-233	-0-	488	1	8669	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8297	-0-	-1406	-0-	443	1	7854	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5474	-0-	-442	-0-	306	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5811	-0-	-513	-0-	342	1	5469	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5432	-0-	-688	-0-	325	1	5107	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4706	-0-	-1618	-0-	240	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	354	1	6288	2	N	-0-					-0-
*07	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	351	1	6234	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	367	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	399	1	6385	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5742	-0-	-198	-0-	343	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	362	1	6737	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6257	-0-	-13	-0-	333	1	5924	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6174	-0-	-305	-0-	329	1	5845	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

02	5278	X	5200	-0-	-78	-0-	290	1	4910	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5357	-0-	-285	-0-	315	1	5042	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4413	-0-	-1047	-0-	264	1	4149	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5110	-0-	-439	-0-	261	1	4849	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4800	-0-	-570	-0-	256	1	4544	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4646	-0-	-903	-0-	248	1	4398	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

02	2494	X	2013	-0-	-481	-0-	112	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	116	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	1883	-0-	-697	-0-	113	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	121	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	112	1	1990	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	106	1	1887	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	199	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	224	1	3586	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	183	1	2873	2	N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	210	1	3901	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	179	1	3185	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2013	-0-	-1211	-0-	107	1	1906	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

02	6061	X	5672	-0-	-389	-0-	317	1	5355	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5777	-0-	-702	-0-	340	1	5437	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	4844	-0-	-1186	-0-	290	1	4554	2	N	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	313	1	5828	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5334	-0-	-546	-0-	284	1	5050	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	2576	-0-	-3500	-0-	137	1	2439	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

02	9077	X	8765	-0-	-312	-0-	489	1	8276	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9400	-0-	-86	-0-	553	1	8847	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7858	-0-	-1322	-0-	470	1	7388	2	N	-0-					-0-
05	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	501	1	9320	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8470	-0-	-620	-0-	451	1	8019	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	7989	-0-	-1404	-0-	426	1	7563	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	331	1	5597	2	N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	351	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	326	1	5122	2	N	-0-					-0-
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	274	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	299	1	5317	2	N	-0-					-0-
*07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	284	1	5041	2	N	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	175	-0-	-115	-0-	34	1	141	2	N	-0-					117
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					117
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	1			N	-0-					117
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	89	1	264	2	N	-0-					117
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	245	1	342	2	N	-0-					117
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	141	1	229	2	N	-0-					117

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1605	3	53	9	N	48	196	1			115
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1683	3	30	9	N	27					142
04	1980	N	1724	-0-	-256	-0-	1638	3	86	9	N	78					220
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1983	3	55	9	N	50					243
*06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2175	3	267	9	N	243	37	1			190
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					190

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	687	1	5666	3	Y	503	424	1			116
							553	9									
03	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	679	1	5656	3	Y	500	523	1			93
							550	9									
*04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	503	1	5338	3	Y	531	519	1			105
							584	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	511	1	4361	3	Y	534	466	1			194
							587	9									
06	7140	X	4685	-0-	-2455	-0-	562	1	3910	3	Y	194	373	1			473
							213	9									
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					473

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

02	8265	X	573	-0-	-7692	-0-	290	1	163	3	Y	109	192	1			238
							120	9									
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	487	1	2691	3	Y	397	194	1			441
							437	9									
04	4710	X	3093	-0-	-1617	-0-	273	1	2691	3	Y	117	191	1			367
							129	9									
05	4867	X	4222	-0-	-645	-0-	651	1	3062	3	Y	463	565	1			265
							509	9									
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	801	1	1945	3	Y	265	299	1			189
							292	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					189

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	358	1	3944	3	Y	1232	1032	1			675
							1355	9									
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	358	1	3944	3	Y	1407	1646	1			436
							1548	9									
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	764	1	3689	3	Y	1053	1050	1			439
							1158	9									
05	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	776	1	3716	3	Y	1054	1005	1			488
							1159	9									
*06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	736	1	3592	3	Y	488	1017	1			779
							537	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					779

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	1023	1	1750	9	Y	1591	1656	1			235
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	516	1	2490	3	Y	1835	1955	1			115
							2019	9									
*04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	501	1	2251	3	Y	2289	2319	1			85
							2518	9									
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	757	1	3612	3	Y	1700	1548	1			357
							1870	9									
*06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	836	1	4148	3	Y	357	1434	1			1651
							393	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					1651

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
02	5336	X	3045	-0-	-2291	-0-	273	1	2254	3	Y	471	390	1			481
							518	9									
03	4371	X	4335	-0-	-36	-0-	403	1	3360	3	Y	520	544	1			457
							572	9									
*04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	446	1	4736	3	Y	811	767	1			501
							892	9									
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	453	1	3862	3	Y	908	784	1			650
							999	9									
*06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	484	1	3365	3	Y	650	577	1			728
							715	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					728

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
02	6757	X	3717	-0-	-3040	-0-	272	1	2242	3	Y	1094	1080	1			400
							1203	9									
03	7223	X	2953	-0-	-4270	-0-	214	1	1781	3	Y	871	950	1			321
							958	9									
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	173	1	1833	3	Y	1232	1335	1			218
							1355	9									
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	196	1	1668	3	Y	624	482	1			441
							686	9									
06	3840	X	1662	-0-	-2178	-0-	148	1	1029	3	Y	441	572	1			709
							485	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					709

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
02	9570	X	5138	-0-	-4432	-0-	296	1	4322	3	Y	473	381	1			372
							520	9									
03	10230	X	7170	-0-	-3060	-0-	891	1	5244	3	Y	941	965	1			348
							1035	9									
04	10440	X	7186	-0-	-3254	-0-	962	1	5268	3	Y	869	796	1			446
							956	9									
05	10788	X	6749	-0-	-4039	-0-	919	1	5003	3	Y	752	751	1			447
							827	9									
06	6930	X	6838	-0-	-92	-0-	967	1	5379	3	Y	447	740	1			972
							492	9									
07	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					972

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
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
02	11165	X	6912	-0-	-4253	-0-	687	1	4948	3	Y	1161	1052	1			417
							1277	9									
03	7967	X	5523	-0-	-2444	-0-	544	1	4055	3	Y	840	915	1			342
							924	9									
04	5100	X	3657	-0-	-1443	-0-	302	1	2695	3	Y	600	702	1			315
							660	9									
05	5270	X	4684	-0-	-586	-0-	463	1	3436	3	Y	714	675	1			354
							785	9									
06	7140	X	5528	-0-	-1612	-0-	845	1	4294	3	Y	354	444	1			392
							389	9									
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					392

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
02	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	332	1	268	3	Y	1029	841	1			381
							1132	9									
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	448	1	2125	3	Y	787	851	1			317
							866	9									
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	381	1	3103	3	Y	411	566	1			227
							452	9									
05	3100	N	4595	-0-	1495	1495	371	1	3478	3	Y	678	675	1			230
							746	9									
*06	6480	X	4985	-0-	-1495	-0-	539	1	4193	3	Y	230	994	1			915
							253	9									
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					915

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	2050	-0-	-125	-0-	1298	1	183	3	Y	517	391	1			218
							569	9									
03	3317	X	2215	-0-	-1102	-0-	321	1	1347	3	Y	497	384	1			331
							547	9									
04	3210	X	2117	-0-	-1093	-0-	318	1	1249	3	Y	500	380	1			337
							550	9									
05	2945	X	1875	-0-	-1070	-0-	310	1	1179	3	Y	351	385	1			304
							386	9									
06	2370	X	1993	-0-	-377	-0-	329	1	1330	3	Y	304	356	1			404
							334	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					404

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	708	1	2203	3	Y	180	194	1			223
							198	9									
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	770	1	2268	3	Y	193	190	1			226
							212	9									
04	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	516	1	2141	3	Y	179	189	1			212
							197	9									
05	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	540	1	2261	3	Y	146	193	1			165
							161	9									
06	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	517	1	1948	3	Y	165	97	1			187
							182	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					187

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1359	-0-	-642	-0-	249	1	894	3	Y	196	192	1			201
							216	9									
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	709	1	3214	3	Y	667	749	1			119
							734	9									
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	697	1	3609	3	Y	824	609	1			318
							906	9									
05	40234	X	40234	-0-	-0-	-0-	7047	1	32506	3	Y	620	600	1			338
							682	9									
*06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	663	1	3045	3	Y	99	558	1			538
							109	9									
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					538

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1828	-0-	-376	-0-	175	1	1281	3	N	338	291	1			104
							372	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	361	1	1575	3	N	389	465	1			28
							428	9									
04	2280	X	2040	-0-	-240	-0-	344	1	1407	3	N	263	338	1			30
							289	9									
05	2356	X	1573	-0-	-783	-0-	294	1	1112	3	N	151	137	1			43
							166	9									
06	2280	X	1623	-0-	-657	-0-	316	1	1260	3	N	43	244	1			188
							47	9									
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					188

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	4825	-0-	-975	-0-	406	1	3350	3	Y	972	813	1			355
							1069	9									
03	6200	X	5400	-0-	-800	-0-	493	1	4105	3	Y	729	758	1			326
							802	9									
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	643	1	6823	3	Y	981	930	1			406
							1079	9									
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	695	1	5922	3	Y	1133	956	1			583
							1246	9									
06	5220	X	3846	-0-	-1374	-0-	403	1	2802	3	Y	583	517	1			646
							641	9									
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					646

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	109	1	447	3	Y	104	192	1			274
							114	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	286	1	1134	3	Y	137	168	1			243
							151	9									
04	1950	N	1291	-0-	-659	-0-	258	1	921	3	Y	102	32	1			343
							112	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	292	1	1082	3	Y	98	174	1			267
							108	9									
06	1530	N	1312	-0-	-218	-0-	231	1	787	3	Y	267	83	1			3
							294	9									
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38222	X	32441	-0-	-5781	-0-	1536	1	29529	3	N	1251	1139	1			420
							1376	9									
03	41199	X	35685	-0-	-5514	-0-	1769	1	33319	3	N	543	651	1			312
							597	9									
04	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	6826	1	32818	3	N	507	540	1			186
							558	9									
05	34782	X	1548	-0-	-33234	-0-	454	1	719	3	N	341	371	1			156
							375	9									
06	34530	X	30989	-0-	-3541	-0-	1544	1	29073	3	N	338	977	1			976
							372	9									
07	41540	X	NO RPT	-0-	-41540	-0-					N	NO RPT					976

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	7006	-0-	-302	-0-	293	1	5975	3	Y	671	613	1			350
							738	9									
03	7812	X	5382	-0-	-2430	-0-	193	1	3847	3	Y	1220	1447	1			123
							1342	9									
04	6180	X	2656	-0-	-3524	-0-	65	1	1447	3	Y	1040	1246	1			144
							1144	9									
05	6386	X	5106	-0-	-1280	-0-	191	1	4086	3	Y	754	734	1			164
							829	9									
06	7260	X	4928	-0-	-2332	-0-	226	1	4522	3	Y	164	687	1			695
							180	9									
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					695

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
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	756	1	2145	3	Y	1229	988	1			467
							1352	9									
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	654	1	1652	3	Y	715	896	1			286
							787	9									
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	533	1	1960	3	Y	907	954	1			420
							998	9									
05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	411	1	361	3	Y	449	471	1			398
							494	9									
*06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	988	1	1499	3	Y	398	871	1			854
							438	9									
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					854

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
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	188	1	1466	3	N	62					223
							68	9									
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	401	1	1809	3	N	256					479
							282	9									
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	390	1	1645	3	N	400	191	1			433
							440	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	397	1	1654	3	N	125					558
							138	9									
06	2400	N	2186	-0-	-214	-0-	316	1	1256	3	N	558	45	1			377
							614	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					377

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	1682	-0-	-2117	-0-	406	1	892	3	N	349	391	1			370
							384	9									
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	428	1	3497	3	N	415	383	1			402
							457	9									
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	420	1	3411	3	N	338	373	1			335
							372	9									
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	434	1	3631	3	N	293	191	1			438
							322	9									
06	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	420	1	2904	3	N	438	283	1			537
							482	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					537

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
02	5133	X	4530	-0-	-603	-0-	403	1	3536	3	N	537	532	1			140
							591	9									
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	562	1	3831	3	N	575	645	1			70
							633	9									
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	385	1	3846	3	N	650	777	1			12
							715	9									
05	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	514	1	3483	3	N	596	475	1			133
							656	9									
06	4860	X	4175	-0-	-685	-0-	475	1	3554	3	N	133	558	1			602
							146	9									
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					602

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7627	X	7006	-0-	-621	-0-	1189	1	5004	3	N	739	672	1			265
							813	9									
03	8153	X	5186	-0-	-2967	-0-	730	1	4047	3	N	372	411	1			226
							409	9									
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	992	1	6293	3	N	633	694	1			165
							696	9									
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	751	1	5077	3	N	475	450	1			229
							523	9									
06	7260	X	4359	-0-	-2901	-0-	710	1	3397	3	N	229	393	1			344
							252	9									
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					344

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
02	4843	X	3669	-0-	-1174	-0-	371	1	3175	3	N	112	1	1			341
							123	9									
03	5177	X	3566	-0-	-1611	-0-	455	1	2950	3	N	146	107	1			380
							161	9									
04	5010	X	3250	-0-	-1760	-0-	306	1	2814	3	N	118					459
							130	9									
05	4712	X	2900	-0-	-1812	-0-	387	1	2433	3	N	73	282	1			250
							80	9									
06	3810	X	3237	-0-	-573	-0-	371	1	2591	3	N	250	71	1			13
							275	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					13

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	1219	1	1552	3	N	428	347	1			221
							471	9									
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	1504	1	2295	3	N	492	621	1			92
							541	9									
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	284	1	2785	3	N	430	182	1			191
							473	9									
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	191	1	3907	3	N	12					203
							13	9									
06	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	768	1	2323	3	N	129	649	1			649
							142	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					649

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	3687	-0-	-2403	-0-	686	1	1981	3	N	927	755	1			361
							1020	9									
03	8153	X	3761	-0-	-4392	-0-	759	1	2154	3	N	771	765	1			367
							848	9									
04	7890	X	4219	-0-	-3671	-0-	782	1	2518	3	N	835	488	1			163
							919	9									
05	4743	X	4673	-0-	-70	-0-	1579	1	2210	3	N	804	838	1			129
							884	9									
06	3810	X	3442	-0-	-368	-0-	702	1	2462	3	N	253	710	1			742
							278	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					742

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	827	1	6104	3	N	1223	1237	1			317
							1345	9									
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	593	1	4494	3	N	747	833	1			231
							822	9									
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	879	1	8376	3	N	1102	1130	1			289
							1212	9									
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	687	1	5296	3	N	676	628	1			337
							744	9									
06	5160	X	3721	-0-	-1439	-0-	458	1	2892	3	N	337	597	1			593
							371	9									
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					593

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	1143	1	4652	3	N	1618	1523	1			514
							1780	9									
03	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	1084	1	6677	3	N	1783	2077	1			220
							1961	9									
04	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	970	1	4247	3	N	881	1059	1			336
							969	9									
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1206	1	4824	3	N	1422	1477	1			281
							1564	9									
06	6420	X	6171	-0-	-249	-0-	1220	1	4642	3	N	281	1239	1			1348
							309	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					1348

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	97	-0-	-512	-0-	10	1	87	3	N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	76					-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	401	1	22	3	N	112					293
							123	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	440	1	136	3	N	145	185	1			253
							160	9									
04	1110	N	742	-0-	-368	-0-	429	1	190	3	N	112	40	1			366
							123	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	340	1	1045	3	N	53	182	1			237
							58	9									
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	229	1	910	3	N	237	24	1			9
							261	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					9

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	640	1	4563	3	N	808	824	1			316
							889	9									
03	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	550	1	4134	3	N	619	682	1			253
							681	9									
04	7140	X	5196	-0-	-1944	-0-	411	1	3793	3	N	902	919	1			299
							992	9									
05	7378	X	6288	-0-	-1090	-0-	614	1	4643	3	N	938	865	1			372
							1032	9									
*06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	978	1	6466	3	N	372	539	1			543
							409	9									
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					543

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25592	X	25592	-0-	-0-	-0-	1224	1	23350	3	N	925	588	1			525
							1018	9									
03	29273	X	29273	-0-	-0-	-0-	1438	1	26732	3	N	1003	1150	1			378
							1103	9									
04	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	1227	1	25289	3	N	904	1102	1			327
							994	9									
05	27346	X	27346	-0-	-0-	-0-	1266	1	25122	3	N	871	950	1			248
							958	9									
*06	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1260	1	23395	3	N	248	867	1			827
							273	9									
07	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					827

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	188	1	2179	3	N	443	558	1			221
							487	9									
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	183	1	1799	3	N	238	189	1			270
							262	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	171	1	1811	3	N	286	354	1			154
							315	9									
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	199	1	2264	3	N	332	379	1			107
							365	9									
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	186	1	1916	3	N	107	231	1			199
							118	9									
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					199

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7946	X	4651	-0-	-3295	-0-	458	1	2325	3	N	1698	1345	1			541
							1868	9									
03	8494	X	6123	-0-	-2371	-0-	527	1	3409	3	N	1988	2231	1			298
							2187	9									
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	507	1	3894	3	N	2306	970	1			226
							2537	9									
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	713	1	3093	3	N	771	744	1			253
							848	9									
06	5910	X	4009	-0-	-1901	-0-	529	1	2888	3	N	538	2117	1			2167
							592	9									
07	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					2167

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
02	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	1169	1	13075	3	N	2067	2001	1			880
							2274	9									
03	13361	X	10658	-0-	-2703	-0-	1035	1	8460	3	N	1057	1199	1			738
							1163	9									
04	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	1023	1	13351	3	N	2659	2964	1			575
							2925	9									
05	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	1496	1	12380	3	N	2193	1786	1			982
							2412	9									
*06	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	1507	1	13900	3	N	982	2691	1			2903
							1080	9									
07	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					2903

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
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	104	1	254	3	N	280	388	1			322
							308	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	171	1	461	3	N	279	366	1			235
							307	9									
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	276	1	1021	3	N	283	276	1			328
							311	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	258	1	897	3	N	272	374	1			226
							299	9									
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	263	1	963	3	N	226	282	1			197
							249	9									
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					197

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
02	8091	X	6842	-0-	-1249	-0-	4422	1	1180	3	N	1127	1170	1			410
							1240	9									
03	8773	X	6898	-0-	-1875	-0-	1281	1	4359	3	N	1144	1327	1			227
							1258	9									
04	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	4297	1	7830	3	N	972	1249	1			133
							1069	9									
05	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	3682	1	8413	3	N	1254	1145	1			243
							1379	9									
*06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	1720	1	11208	3	N	243	1113	1			1023
							267	9									
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					1023

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
02	9309	X	7402	-0-	-1907	-0-	973	1	6121	3	N	280	374	1			246
							308	9									
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	1256	1	8393	3	N	426	366	1			306
							469	9									
04	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	1194	1	11721	3	N	473	576	1			143
							520	9									
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	1173	1	9484	3	N	254	187	1			210
							279	9									
06	9780	X	8009	-0-	-1771	-0-	1017	1	6761	3	N	210	206	1			229
							231	9									
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					229

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
02	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	881	1	16364	3	N	87					312
							96	9									
03	9331	X	6745	-0-	-2586	-0-	365	1	6358	3	N	20	200	1			132
							22	9									
04	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	584	1	10997	3	N	61	824	1			201
							67	9									
05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	705	1	3191	3	N	663	765	1			99
							729	9									
06	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	203					-0-
07	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	87	1	2244	3	Y	332	345	1			242
							365	9									
*03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	3	Y	337					579
							371	9									
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	90	1	2141	3	Y	633	346	1			529
							696	9									
05	2635	X	1864	-0-	-771	-0-	87	1	1550	3	Y	206	517	1			218
							227	9									
06	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	90	1	1630	3	Y	218	141	1			12
							240	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					12

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
02	23664	X	5429	-0-	-18235	-0-	589	1	4035	3	Y	732	388	1			391
							805	9									
03	7471	X	5523	-0-	-1948	-0-	759	1	3925	3	Y	763	956	1			198
							839	9									
04	6840	X	4738	-0-	-2102	-0-	686	1	3263	3	Y	717	961	1			149
							789	9									
05	6758	X	4611	-0-	-2147	-0-	685	1	3220	3	Y	642	766	1			26
							706	9									
06	6540	X	3465	-0-	-3075	-0-	600	1	2836	3	Y	26	508	1			397
							29	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					397

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
02	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	767	1	7603	3	N	780	393	1			481
							858	9									
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	908	1	6802	3	N	517	550	1			448
							569	9									
04	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	1152	1	13863	3	N	1063	1116	1			428
							1169	9									
05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	463	1	3633	3	N	-0-					428
06	5400	X	4489	-0-	-911	-0-	404	1	3614	3	N	428	366	1			404
							471	9									
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					404

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
02	0	W	673	-0-	673	38506	247	1	96	3	N	300	240	1			74
							330	9									
03	40984	X	2478	-0-	-38506	-0-	414	1	1446	3	N	562	587	1			49
							618	9									
04	3000	N	3499	-0-	499	499	437	1	2387	3	N	614	678	1			12
							675	9									
05	3100	N	3929	-0-	829	1328	466	1	2674	3	N	717	694	1			34
							789	9									
*06	3000	N	2954	-0-	-46	1282	447	1	2470	3	N	34	620	1			543
							37	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					543

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1591	-0-	1591	26361	434	1	854	3	N	275	195	1			314
							303	9									
03	27673	X	1312	-0-	-26361	-0-	463	1	680	3	N	154	194	1			274
							169	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	508	1	636	3	N	296	419	1			189
							326	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	594	1	869	3	N	331	365	1			155
							364	9									
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	583	1	906	3	N	155	284	1			185
							171	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					185

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
02	0	W	6386	-0-	6386	95789	1343	1	2997	3	N	1860	1842	1			306
							2046	9									
03	0	W	4765	-0-	4765	100554	572	1	2880	3	N	1194	1314	1			186
							1313	9									
04	107882	X	7328	-0-	-100554	-0-	1060	1	4300	3	N	1789	1932	1			163
							1968	9									
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	508	1	3091	3	N	844	658	1			349
							928	9									
06	3300	X	2459	-0-	-841	-0-	298	1	1777	3	N	349	660	1			831
							384	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					831

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
02	0	W	891	-0-	891	50789	160	1	625	3	N	96	68	1			69
							106	9									
03	0	W	1377	-0-	1377	52166	200	1	891	3	N	260	272	1			57
							286	9									
04	0	W	895	-0-	895	53061	148	1	612	3	N	123	126	1			66
							135	9									
05	0	W	1599	-0-	1599	54660	205	1	1058	3	N	305	245	1			126
							336	9									
*06	56306	X	1646	-0-	-54660	-0-	268	1	1239	3	N	126	155	1			204
							139	9									
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					204

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	325	-0-	-2459	-0-	55	1	267	3	N	3					219
							3	9									
03	2976	X	427	-0-	-2549	-0-	130	1	297	3	N	-0-					219
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	132	1	439	3	N	86	191	1			112
							95	9									
05	1426	X	680	-0-	-746	-0-	192	1	462	3	N	24					136
							26	9									
*06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	330	1	1065	3	N	135	48	1			6
							149	9									
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20184	X	4095	-0-	-16089	-0-	261	1	2631	3	Y	1094	764	1			522
							1203	9									
03	21576	X	4735	-0-	-16841	-0-	579	1	2866	3	Y	1173	1369	1			326
							1290	9									
04	20880	X	4959	-0-	-15921	-0-	613	1	2866	3	Y	1345	1360	1			505
							1480	9									
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	589	1	2699	3	Y	1382	1680	1			207
							1520	9									
06	4590	X	1614	-0-	-2976	-0-	287	1	1099	3	Y	207	701	1			724
							228	9									
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					724

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	889	-0-	-3200	-0-	146	1	655	3	N	80					142
							88	9									
03	4371	X	1002	-0-	-3369	-0-	179	1	698	3	N	114	85	1			171
							125	9									
04	4230	X	836	-0-	-3394	-0-	134	1	572	3	N	118					260
							130	9									
05	1147	X	732	-0-	-415	-0-	154	1	502	3	N	69	271	1			58
							76	9									
06	960	X	832	-0-	-128	-0-	156	1	612	3	N	58	59	1			3
							64	9									
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					3

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370
ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	4418	-0-	4418	121058	271	1	3752	3	N	359	389	1			286
							395	9									
03	124959	X	3901	-0-	-121058	-0-	256	1	3237	3	N	371	386	1			271
							408	9									
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					271
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					271
06	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					271
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					271

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1228	-0-	-1382	-0-	115	1	584	3	N	481	191	1			434
							529	9									
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	423	1	1943	3	N	429	380	1			483
							472	9									
04	2700	X	2267	-0-	-433	-0-	389	1	1639	3	N	217	193	1			458
							239	9									
05	2790	X	1103	-0-	-1687	-0-	197	1	895	3	N	10					468
							11	9									
06	2700	N	2594	-0-	-106	-0-	393	1	1686	3	N	468	564	1			726
							515	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					726

RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21025	X	2288	-0-	-18737	-0-	485	1	1249	3	Y	504	367	1			445
							554	9									
03	22475	X	1998	-0-	-20477	-0-	336	1	1034	3	Y	571	516	1			500
							628	9									
04	21750	X	1868	-0-	-19882	-0-	314	1	1052	3	Y	456	684	1			215
							502	9									
05	22475	X	1980	-0-	-20495	-0-	341	1	1009	3	Y	573	508	1			280
							630	9									
06	21750	X	1536	-0-	-20214	-0-	314	1	915	3	Y	279	495	1			370
							307	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					370

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	-0-	-0-	-31806	-0-					Y	-0-					-0-
02	29754	X	-0-	-0-	-29754	-0-					Y	-0-					-0-
03	31806	X	-0-	-0-	-31806	-0-					Y	-0-					-0-
04	30780	X	NO RPT	-0-	-30780	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	30780	X	-0-	-0-	-30780	-0-					Y	-0-					-0-
07	31806	X	NO RPT	-0-	-31806	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	87	1	66	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	100	1	75	2	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	106	1	67	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	138	1	86	2	N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	91	1	61	2	N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	90	1	75	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	533	-0-	-76	-0-	303	1	230	2	N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	300	1	250	2	N	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	357	1	226	2	N	-0-					-0-
05	620	N	397	-0-	-223	-0-	244	1	153	2	N	-0-					-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	374	1	252	2	N	-0-					-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	375	1	250	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	132	1	100	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	149	1	95	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	145	1	141	2	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	130	1	88	2	N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	133	1	100	2	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	149	1	94	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	146	1	141	2	N	-0-					-0-
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	130	1	88	2	N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	130	1	100	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1249	-0-	1249	1249	210 11	1 9	1028	2	N	10					115
03	DLQ G-10		7	-0-	7	1256	1 2	1 9	4	2	N	2					117
04	1307	X	51	-0-	-1256	-0-	5 10	1 9	36	2	N	9					126
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	40	2	N	6					132
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	69	2	N	7					139
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					139

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
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	311	1	1519	2	N	7					142
							8	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	199	1	1385	2	N	7					149
							8	9									
04	2220	N	1944	-0-	-276	-0-	249	1	1678	2	N	15					164
							17	9									
05	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	139	1	1603	2	N	52					216
							57	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	610	1	1198	2	N	15	171	1			60
							17	9									
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	177	1	1777	2	N	7					67
							8	9									

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

02	1566	X	102	-0-	-1464	-0-	16	1	79	2	N	6					62
							7	9									
03	1674	X	79	-0-	-1595	-0-	10	1	67	2	N	2					64
							2	9									
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	2					66
							2	9									
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	28	2	N	3					69
							3	9									
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	13	1	26	2	N	1					70
							1	9									
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					70

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
02	18676	#	12691	-0-	-5985	-0-	58	1	12545	2	N	80	145	1			42
							88	9									
03	19840	#	15426	-0-	-4414	-0-	62	1	15265	2	N	90					132
							99	9									
04	16650	#	15042	-0-	-1608	-0-	60	1	14843	2	N	126	147	1			111
							139	9									
05	14632	#	14483	-0-	-149	-0-	62	1	14320	2	N	92	140	1			63
							101	9									
06	15726	R	15726	-0-	-0-	-0-	60	1	15543	2	N	112	137	1			38
							123	9									
07	15531	#	15162	-0-	-369	-0-	62	1	14984	2	N	105					143
							116	9									

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HUMA ENERGY, LLC 412715
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					68
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					68
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					68
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					68

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

02	2552	X	2399	-0-	-153	-0-	2391	3	8	9	N	7					97
03	3255	X	2618	-0-	-637	-0-	2607	3	11	9	N	10					107
04	3150	X	2717	-0-	-433	-0-	2706	3	11	9	N	10					117
05	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2705	3	6	9	N	5					122
06	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	2550	3	3	9	N	3					125
07	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	2434	3	8	9	N	7					132

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					44
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7	9	N	6					50
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					54
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	2	12	9	N	11					65
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	313	2	4	9	N	4					69
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	N	4					73

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

02	319 N	180	-0-	-139	-0-	37	1	143	2	Y	-0-					7
03	279 N	156	-0-	-123	-0-	25	1	131	2	Y	-0-					7
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	33	1	142	2	Y	-0-					7
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	23	1	113	2	Y	-0-					7
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	22	1	99	2	Y	-0-					7
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	52	1	241	2	Y	-0-					7

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

02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					27
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					27
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3			N	-0-					27
05	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					27
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					27
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	119	1	649	2	N	13					123
						14	9									
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	117	1	543	2	N	12					135
						13	9									
04	750 N	700	-0-	-50	-0-	111	1	565	2	N	22	1	8			156
						24	9									
*05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	128	1	959	2	N	14	120	1	36	7	14
						15	9									
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	163	1	772	2	N	9					23
						10	9									
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					23

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) //CONT.// 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 379750
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					53
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					53
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					53
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					53
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					53
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					113
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					113
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					113
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					113
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					113
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					146
03	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					146
04	420	N	183	-0-	-237	-0-	183	2			N	-0-	143	1			3
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					3
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					3
*07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					3

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
O'BENCO, INC. 617512
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

02	18850	X	8449	-0-	-10401	-0-	8305	3	144	9	N	131	133	1			474
03	20150	X	9497	-0-	-10653	-0-	9352	3	145	9	N	132	129	1			477
04	19500	X	9012	-0-	-10488	-0-	8789	3	223	9	N	203	196	1			484
05	11377	X	8821	-0-	-2556	-0-	8645	3	176	9	N	160	158	1			486
06	9180	X	8885	-0-	-295	-0-	8739	3	146	9	N	133	128	1			491
*07	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	13744	3	442	9	N	402	432	1			461

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					1
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					1
05	992	N	423	-0-	-569	-0-	423	3			N	-0-					1
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					1
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					81
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					81
04	1020	N	469	-0-	-551	-0-	469	3			N	-0-					81
05	1891	N	517	-0-	-1374	-0-	517	3			N	-0-					81
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			N	-0-					81
07	496	N	28	-0-	-468	-0-	28	3			N	-0-					81

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

02	29	X	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					49
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					49
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					49
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					49
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					49
*07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					49

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	4002	X	433	-0-	-3569	-0-	433	3			N	-0-					449
03	3038	X	31	-0-	-3007	-0-	31	3			N	-0-					449
04	2430	X	406	-0-	-2024	-0-	406	3			N	-0-					449
05	2511	X	1683	-0-	-828	-0-	1683	3			N	-0-					449
06	1500	X	1368	-0-	-132	-0-	1358	3	10	9	N	9	8	1			450
*07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2107	3	29	9	N	26	28	1			448

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
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
02	5684	X	573	-0-	-5111	-0-	470	3	103	9	N	94					108
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7127	3	8	9	N	7	7	1			108
04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6823	3	20	9	N	18	17	1			109
05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					109
06	6900	X	4975	-0-	-1925	-0-	4965	3	10	9	N	9	8	1			110
07	7130	X	6707	-0-	-423	-0-	6606	3	101	9	N	92	99	1			103

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
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					43
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					43
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2303	3	20	9	N	18	17	1			44
05	2914	X	1318	-0-	-1596	-0-	1295	3	23	9	N	21	21	1			44
06	2820	X	1944	-0-	-876	-0-	1902	3	42	9	N	38	37	1			45
07	2914	X	1857	-0-	-1057	-0-	1792	3	65	9	N	59	63	1			41

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
02	1943	N	1130	-0-	-813	-0-	1118	3	12	9	N	11	12	1			1
03	2077	N	493	-0-	-1584	-0-	493	3			N	-0-					1
04	1710	N	998	-0-	-712	-0-	919	3	79	9	N	72	69	1			4
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1874	3	158	9	N	144	143	1			5
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1909	3	32	9	N	29	28	1			6
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	3	12	9	N	11	12	1			5

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2682	3	61	9	N	55	56	1			85
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2542	3	158	9	N	144	141	1			88
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2647	3	56	9	N	51	49	1			90
05	3100	N	3335	-0-	235	235	3213	3	122	9	N	111	109	1			92
06	3000	N	2775	-0-	-225	10	2696	3	79	9	N	72	70	1			94
*07	2383	N	2373	-0-	-10	-0-	2219	3	154	9	N	140	150	1			84

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
02	5452	X	4275	-0-	-1177	-0-	4198	3	77	9	N	70	71	1			207
03	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4403	3	102	9	N	93	91	1			209
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4670	3	58	9	N	53	52	1			210
05	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	4699	3	74	9	N	67	66	1			211
06	4620	X	4617	-0-	-3	-0-	4565	3	52	9	N	47	45	1			213
*07	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4949	3	69	9	N	63	67	1			209

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
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4663	3	45	9	N	41	35	1			7
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5265	3	61	9	N	55	53	1			9
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5751	3	55	9	N	50	44	1			15
05	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10088	3	57	9	N	52	52	1			15
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					15
*07	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	3			N	-0-					15

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
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3829	3	31	9	N	28	29	1			-0-
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4057	3	11	9	N	10					10
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4044	3	19	9	N	17	19	1			8
05	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	3752	3	57	9	N	52	52	1			8
06	3930	X	3194	-0-	-736	-0-	3164	3	30	9	N	27	35	1			-0-
*07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4418	3	12	9	N	11					11

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
02	3826	X	3192	-0-	-634	-0-	3063	3	129	9	N	117	119	1			12
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3152	3	102	9	N	93	91	1			14
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3572	3	20	9	N	18	17	1			15
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4294	3	33	9	N	30	30	1			15
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4785	3	97	9	N	88	85	1			18
07	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2854	3	12	9	N	11	12	1			17

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
02	2813	X	1996	-0-	-817	-0-	1944	3	52	9	N	47	48	1			523
03	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2765	3	51	9	N	46	45	1			524
04	2910	X	2217	-0-	-693	-0-	2139	3	78	9	N	71	69	1			526
05	3007	X	1908	-0-	-1099	-0-	1745	3	163	9	N	148	146	1			528
06	2730	X	1822	-0-	-908	-0-	1562	3	260	9	N	236	227	1			537
07	2821	X	1564	-0-	-1257	-0-	1330	3	234	9	N	213	229	1			521

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
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4402	3	85	9	N	77	65	1			12
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4569	3	45	9	N	41	40	1			13
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4787	3	56	9	N	51	45	1			19
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5112	3	144	9	N	131	129	1			21
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3119	3	66	9	N	60	57	1			24
*07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5119	3	77	9	N	70	65	1			29

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
02	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7440	3	59	9	N	54	117	1			60
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8853	3	43	9	N	39					99
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9643	3	43	9	N	39	42	1			96
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8528	3	12	9	N	11	16	1			91
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7292	3	3	9	N	3	4	1			90
*07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10191	3	12	9	N	11					101

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
02	1943	N	970	-0-	-973	-0-	970	3			N	-0-					109
03	1519	N	629	-0-	-890	-0-	621	3	8	9	N	7	7	1			109
04	1350	N	918	-0-	-432	-0-	879	3	39	9	N	35	33	1			111
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1401	3	47	9	N	43	43	1			111
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1523	3	79	9	N	72	70	1			113
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1736	3	142	9	N	129	138	1			104

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1162	-0-	-317	-0-	956	3	206	9	N	187	191	1			63
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2971	3	45	9	N	41	41	1			63
04	1530	X	903	-0-	-627	-0-	883	3	20	9	N	18	17	1			64
05	1581	X	1088	-0-	-493	-0-	1077	3	11	9	N	10	10	1			64
06	1530	X	751	-0-	-779	-0-	709	3	42	9	N	38	37	1			65
07	1581	X	957	-0-	-624	-0-	904	3	53	9	N	48	51	1			62

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4918	3	44	9	N	40	40	1			113
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5632	3	33	9	N	30	30	1			113
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5531	3	13	9	N	12	11	1			114
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5277	3	20	9	N	18	18	1			114
06	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	3594	3	21	9	N	19	18	1			115
*07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6761	3	40	9	N	36	39	1			112

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5089	3	85	9	N	77	65	1			125
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	4951	3	61	9	N	55	53	1			127
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5033	3	50	9	N	45	40	1			132
05	4836	X	2883	-0-	-1953	-0-	2883	3			N	-0-					132
06	4680	X	3029	-0-	-1651	-0-	3029	3			N	-0-					132
07	4836	X	2586	-0-	-2250	-0-	2586	3			N	-0-					132

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	3790	-0-	-2068	-0-	3745	3	45	9	N	41	35	1			6
03	5301	X	2340	-0-	-2961	-0-	2331	3	9	9	N	8	8	1			6
04	4800	X	3531	-0-	-1269	-0-	3522	3	9	9	N	8	7	1			7
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6915	3	75	9	N	68	67	1			8
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5284	3	88	9	N	80	76	1			12
*07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5153	3	124	9	N	113	104	1			21

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	28253	3	294	9	N	267	292	1			430
03	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	31542	3	420	9	N	382	362	1			450
04	35580	X	35580	-0-	-0-	-0-	35580	3			N	-0-					450
05	35155	X	35155	-0-	-0-	-0-	35155	3			N	-0-					450
06	33107	X	33107	-0-	-0-	-0-	33088	3	19	9	N	17	17	1			450
*07	32345	X	32345	-0-	-0-	-0-	32094	3	251	9	N	228	177	1			501

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

08	63364	X	27987	-0-	-35377	-0-	27920	3	67	9	N	61	49	1			71
09	61320	X	15440	-0-	-45880	-0-	15426	3	14	9	N	13	15	1			69
10	63364	X	21217	-0-	-42147	-0-	21178	3	39	9	N	35	33	1			71
11	61320	X	22109	-0-	-39211	-0-	21813	3	296	9	N	269	287	1			53
12	63364	X	22594	-0-	-40770	-0-	22213	3	381	9	N	346	386	1			13
01	63364	X	25465	-0-	-37899	-0-	25068	3	397	9	N	361	326	1			48
02	59276	X	22949	-0-	-36327	-0-	22633	3	316	9	N	287	294	1			41
03	63364	X	24616	-0-	-38748	-0-	24283	3	333	9	N	303	293	1			51
04	61320	X	26109	-0-	-35211	-0-	25793	3	316	9	N	287	303	1			35
05	63364	X	26068	-0-	-37296	-0-	25728	3	340	9	N	309	243	1			101
06	61320	X	30271	-0-	-31049	-0-	30026	3	245	9	N	223	157	1			167
07	63364	X	NO RPT	-0-	-63364	-0-					N	NO RPT					167

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					32
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	32	8			-0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21 24	1 9	129	3	Y	22	22	1			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	25 25	1 9	160	3	Y	23	23	1			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	191	3	Y	29	29	1			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29 40	1 9	167	3	Y	36	36	1			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28 23	1 9	137	3	Y	21	21	1			-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	28 26	1 9	138	3	Y	24	24	1			-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	73	1	1558	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	75	1	1506	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	71	1	1472	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	68	1	1404	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1311	-0-	-219	-0-	61	1	1250	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	70	1	1297	3	Y	-0-					-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066

02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			N	-0-					110
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					110
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	141	2	53	9	N	48					158
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					158
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	149	2	37	9	N	34					192
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	185	2	19	9	N	17	172	1			37

PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4276	2	193	9	N	175	175	1			-0-
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4582	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4396	2	204	9	N	185	180	1	5	8	-0-
*07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4203	2	84	9	N	76	2	8			74

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					17
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	9	N	13					30
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					30
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					30
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					30

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	6					11
							7	9									
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	5	1			6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	97 9	1 9	1210	2	N	8					145
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	102	1	1278	2	N	-0-					145
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	17					162
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					162
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			39
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	121 54	1 9	1509	2	N	49					169
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	186 55	1 9	2332	2	N	50					219
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	50	165	1			104
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					104
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28 34	1 9	445	2	N	31					181
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	41 55	1 9	659	2	N	50	159	1			72
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	116					188
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					188
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	186 31	1 9	3001	2	N	28	169	1			53
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	136 55	1 9	2186	2	N	50					103
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	34					137
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					137
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					137
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					137

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	150 65	1 9	1882	2	N	59					147
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	186 39	1 9	2319	2	N	35					182
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	20	176	1			26
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-					55
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	158	2	N	1					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					56
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	N	-0-					165
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					165
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	23					188
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					188
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	5					50
							6	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	11					61
							12	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	25					86
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	1485	-0-	-1241	-0-	108	1	1353	2	N	22					65
							24	9									
03	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	179	1	2237	2	N	31					96
							34	9									
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	27					123
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					123
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	2	N	-0-					62
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	90	1	1448	2	N	-0-					62
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	30					92
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					92
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	730	2	N	60					198
							66	9									
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	N	61	189	1			70
							67	9									
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	57					127
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					127
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	144 15	1 9	1798	2	N	14					67
03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	152 17	1 9	1900	2	N	15					82
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	35					117
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	249	2	N	7	155	1			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					71
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	5					125
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3303	-0-	403	403	184	1	2950	2	N	154	148	1			236
							169	9									
03	2080	N	1677	-0-	-403	-0-	87	1	1407	2	N	166	183	1			219
							183	9									
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	151	167	1			203
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					203
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					203
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					203

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					37
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	N	-0-					95
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	-0-					95
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					95
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					95
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	118	1	1472	2	N	-0-					121
03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	137	1	1711	2	N	-0-					121
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					121
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					121
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	260	1	3246	2	N	55	170	1			132
							61	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	304	1	3804	2	N	35					167
							39	9									
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	42					209
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					209
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					209
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					209

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	835	2	N	4					169
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	160	1	2587	2	N	107					236
							118	9									
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	304	1	4905	2	N	64	181	1			119
							70	9									
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	77					196
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					196
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					196
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					196

EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 6290

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	46	1	56	2	N	-0-					40
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	75	1	34	2	N	-0-					40
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	39	1	51	2	N	-0-					40
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	21	1	26	2	N	-0-					40
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					50
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					51
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					51
05	589	N	302	-0-	-287	-0-	302	2			N	-0-					51
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					51
07	527	N	250	-0-	-277	-0-	249	2	1	9	N	1					52

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					47
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	556	2	85	9	Y	77	104	1			20
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	Y	5					25
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	2	7	9	Y	6					31
06	630	N	321	-0-	-309	-0-	310	2	11	9	Y	10					41
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	496	2	13	9	Y	12					53

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					31
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	2	4	9	N	4					35
04	840	N	502	-0-	-338	-0-	499	2	3	9	N	3					38
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	397	2	4	9	N	4					42
06	330	N	154	-0-	-176	-0-	145	2	9	9	N	8					50
07	527	N	237	-0-	-290	-0-	233	2	4	9	N	4					54

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					38
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					38
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2	9	N	2					40
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					40
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					40
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					40

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			71

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	4	1	93	2	N	-0-					35
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	N	-0-	4	5			31
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	2	1	55	2	N	-0-					31
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-					31
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	11	1	253	2	N	-0-					31
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-	2	5			29

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	33	-0-	-2316	-0-	1	1	32	2	N	-0-					57
03	2790	N	17	-0-	-2773	-0-	1	1	16	2	N	-0-					57
04	2370	N	5	-0-	-2365	-0-	5	2			N	-0-					57
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					57

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	55 44	1 9	1328	2	N	40					179
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	83 40	1 9	1672	2	N	36					215
04	1200	N	948	-0-	-252	-0-	37 21	1 9	890	2	N	19	189	1			45
05	1240	N	1048	-0-	-192	-0-	40 43	1 9	965	2	N	39					84
06	1200	N	816	-0-	-384	-0-	33 53	1 9	730	2	N	48					132
07	992	N	793	-0-	-199	-0-	31 56	1 9	706	2	N	51	163	1			20

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	55 44	1 9	1317	2	N	40					154
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66 40	1 9	1326	2	N	36					190
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	61 33	1 9	1483	2	N	30					220
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	1598	2	N	14					234
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	58 14	1 9	1301	2	N	13					247
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	61 25	1 9	1405	2	N	23	186	1			84

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
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	5					82
							6	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	N	-0-					82
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	3	1	80	2	N	-0-					82
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	10					92
							11	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	17					109
							19	9									
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					109

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	96	1	2324	2	N	44					266
							48	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	86	1	1724	2	N	50	191	1			125
							55	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	66	1	1610	2	N	44					169
							48	9									
05	2635	N	1810	-0-	-825	-0-	69	1	1679	2	N	56					225
							62	9									
06	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	74	1	1644	2	N	59					284
							65	9									
07	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	71	1	1627	2	N	24	183	1			125
							26	9									

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
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	10					50
							11	9									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					50
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	8	1	206	2	N	-0-					50
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	4	1	98	2	N	3					53
							3	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	7					60
							8	9									
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	7					67
							8	9									

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
02	522	N	457	-0-	-65	-0-	17	1	399	2	N	37					139
							41	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	21					160
							23	9									
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	14	1	335	2	N	9					169
							10	9									
05	496	N	239	-0-	-257	-0-	9	1	216	2	N	13					182
							14	9									
06	570	N	289	-0-	-281	-0-	12	1	257	2	N	18					200
							20	9									
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	N	17					217
							19	9									

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
02	870	N	863	-0-	-7	-0-	34	1	829	2	N	-0-					110
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1025	2	N	22					132
							24	9									
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	35	1	854	2	N	3					135
							3	9									
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	35	1	865	2	N	22					157
							24	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	46	1	1030	2	N	15					172
							17	9									
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	45	1	1024	2	N	23	177	1			18
							25	9									

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

02	1450	N	1410	-0-	-40	-0-	54	1	1292	2	N	58					175
							64	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	81	1	1623	2	N	-0-					175
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	58	1	1413	2	N	2					177
							2	9									
05	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	49	1	1184	2	N	22					199
							24	9									
06	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	58	1	1304	2	N	10					209
							11	9									
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	59	1	1362	2	N	19	181	1			47
							21	9									

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					60
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					60
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					60
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					60
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					60
*07	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					60

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	Y	5					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	81	1			15
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	313	1	2452	2	N	-0-					23
03	2914	X	2850	-0-	-64	-0-	307	1	2537	2	N	5					28
							6	9									
04	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					28
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					28
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3269	2	68	9	N	62					90
*07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3618	2	15	9	N	14	98	1			6

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1405	-0-	-857	-0-	1405	2			N	-0-					137
03	2263	X	1356	-0-	-907	-0-	1356	2			N	-0-					137
04	1740	X	1157	-0-	-583	-0-	1095	2	62	9	N	56	177	1			16
05	1581	X	1396	-0-	-185	-0-	1396	2			N	-0-					16
06	1500	X	1250	-0-	-250	-0-	1250	2			N	-0-					16
07	1488	X	1136	-0-	-352	-0-	1136	2			N	-0-					16

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	283	1	2292	2	Y	-0-					98
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	302	1	2498	2	Y	-0-					98
04	2310	N	1710	-0-	-600	-0-	1710	2			Y	-0-					98
05	2387	N	1225	-0-	-1162	-0-	1225	2			Y	-0-					98
06	2310	N	1199	-0-	-1111	-0-	1199	2			Y	-0-					98
07	1767	N	714	-0-	-1053	-0-	714	2			Y	-0-					98

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	495	-0-	-346	-0-	495	2			N	-0-					164
03	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					164
04	870	N	621	-0-	-249	-0-	595	2	26	9	N	24					188
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1	167	1			22
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					22
07	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					22

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1659	2	80	9	N	73	182	1			108
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					108
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1772	2	58	9	N	53	150	1			11
05	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					11
06	1710	N	1501	-0-	-209	-0-	1501	2			N	-0-					11
07	1798	N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			N	-0-					11

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	155	-0-	-77	-0-	155	2			N	-0-					172
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	N	8					180
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					180
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					180
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	163	2	1	9	N	1	156	1			25
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					25

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	606	1	2935	2	N	115					142
							127	9									
03	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	647	1	2975	2	N	-0-					142
04	3840	X	2641	-0-	-1199	-0-	2584	2	57	9	N	52	179	1			15
05	3968	X	2196	-0-	-1772	-0-	2196	2			N	-0-					15
06	3840	X	1910	-0-	-1930	-0-	1910	2			N	-0-					15
07	3906	X	1694	-0-	-2212	-0-	1694	2			N	-0-					15

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	3764	-0-	-1021	-0-	555	1	3209	2	N	-0-					114
03	5115	X	4849	-0-	-266	-0-	593	1	4256	2	N	-0-					114
04	4950	X	2967	-0-	-1983	-0-	2967	2			N	-0-					114
05	4712	X	2129	-0-	-2583	-0-	2031	2	98	9	N	89	179	1			24
06	4680	X	1794	-0-	-2886	-0-	1794	2			N	-0-					24
07	4836	X	1634	-0-	-3202	-0-	1634	2			N	-0-					24

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-					120
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					120
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					120
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					120
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	N	20					140
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	N	8	80	1			68

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					130
03	1891	N	900	-0-	-991	-0-	900	2			N	-0-					130
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1205	2	58	9	N	53	183	1			-0-
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	933	2	90	9	N	82					82
07	1302	N	838	-0-	-464	-0-	827	2	11	9	N	10					92

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					15
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					15
04	570	N	224	-0-	-346	-0-	224	2			N	-0-					15
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					15
06	510	N	212	-0-	-298	-0-	212	2			N	-0-					15
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		24	-0-	24	379	24	2			N	-0-					104
03	397	X	18	-0-	-379	-0-	18	2			N	-0-					104
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					104
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					104
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					104
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	180	1			12
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1451	2	77	9	N	70					82
04	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	2			N	-0-					82
05	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					82
06	1470	N	890	-0-	-580	-0-	890	2			N	-0-					82
07	1457	N	856	-0-	-601	-0-	856	2			N	-0-					82

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					7
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					7
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					7
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					7
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					7

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	191	-0-	-476	-0-	191	2			N	-0-					122
03	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					122
04	840	N	161	-0-	-679	-0-	161	2			N	-0-					122
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	161	2	133	9	N	121	186	1			57
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					57
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					57

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	141	-0-	-439	-0-	141	2			N	-0-					109
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					109
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1409	2	125	9	N	114					157
03	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-					157
04	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	1155	2	22	9	N	20					177
05	1643	N	847	-0-	-796	-0-	847	2			N	-0-	160	1			17
06	1470	N	783	-0-	-687	-0-	783	2			N	-0-					17
07	1209	N	763	-0-	-446	-0-	763	2			N	-0-					17

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					71
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					71
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					71
05	930	N	482	-0-	-448	-0-	482	2			N	-0-					71
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					71
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					71

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3841	2	68	9	N	62	160	1			44
03	4123	X	4106	-0-	-17	-0-	4020	2	86	9	N	78					122
04	3990	X	3968	-0-	-22	-0-	3874	2	94	9	N	85	180	1			27
05	4154	X	4095	-0-	-59	-0-	3983	2	112	9	N	102					129
06	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3823	2	80	9	N	73	179	1			23
07	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3788	2	69	9	N	63					86

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	450	1	135	2	N	-0-					159
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	450	1	293	2	N	-0-					159
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	450	1	179	2	N	5					164
							6	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	450	1	220	2	N	-0-					164
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	450	1	221	2	N	7					171
							8	9									
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	450	1	58	2	N	3					174
							3	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	155	-0-	-599	-0-	153	2	2	9	N	2					137
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					137
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	13	1	415	2	N	-0-					137
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	9	1	351	2	N	-0-					137
*06	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-					137
07	434	N	185	-0-	-249	-0-	4	1	181	2	N	-0-					137

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
02	290	N	111	-0-	-179	-0-	108	2	3	9	N	3					133
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					133
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	11	1	327	2	N	-0-					133
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	7	1	311	2	N	1					134
							1	9									
*06	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-					134
07	341	N	61	-0-	-280	-0-	2	1	59	2	N	-0-					134

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3301	-0-	-556	-0-	3298	2	3	9	N	3	3	8			26
03	4123	X	3578	-0-	-545	-0-	3488	2	90	9	N	82	2	8			106
04	3990	X	3574	-0-	-416	-0-	3571	2	3	9	N	3					109
05	4092	X	3483	-0-	-609	-0-	3436	2	47	9	N	43	3	8			149
06	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	3522	2	13	9	N	12					161
*07	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3918	2	28	9	N	25	158	1			28

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					62
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					62
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1639	2	80	9	N	73					135
*05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1577	2	11	9	N	10					145
*06	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			N	-0-					145
07	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	1282	2	21	9	N	19	1	8			163

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1841	-0-	-73	-0-	1841	2			N	-0-					63
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					63
04	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	58	1	1863	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	39	1	1718	2	N	-0-					63
*06	2010	N	1614	-0-	-396	-0-	1614	2			N	-0-					63
07	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	31	1	1582	2	N	-0-					63

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

02	2291	X	1792	-0-	-499	-0-	1792	2			N	-0-					180
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2349	2	19	9	N	17					197
04	2280	X	2188	-0-	-92	-0-	67	1	2118	2	N	3					200
							3	9									
05	2356	X	2144	-0-	-212	-0-	48	1	2090	2	N	5	1	8			204
							6	9									
*06	2280	X	2271	-0-	-9	-0-	2264	2	7	9	N	6					210
07	2356	X	1866	-0-	-490	-0-	35	1	1831	2	N	-0-					210

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					75
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					75
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	6	1	193	2	N	-0-					75
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	2	1	104	2	N	-0-					75
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					75
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	2	1	137	2	N	-0-					75

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

02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2	2	8			191
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	N	3	3	8			191
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	N	3	3	8			191
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1515	2	76	9	N	69	2	8			258
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					258
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					258

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

02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1151	2	17	9	N	15					115
03	1116	N	350	-0-	-766	-0-	350	2			N	-0-					115
04	900	N	391	-0-	-509	-0-	377	2	14	9	N	13					128
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					128
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1624	2	1	9	N	1					129
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	N	5					134

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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
*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-

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
*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-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					209
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	N	3					212
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					212
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	33	2	23	9	N	21	190	1			43
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2					45
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	84	2	9	9	N	8					53

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391 N	1511	-0-	-880	-0-	209	1	1302	2	Y	-0-					7
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	197	1	1317	2	Y	-0-					7
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	209	1	1320	2	Y	-0-					7
05	1612 N	207	-0-	-1405	-0-	206	1	1	9	Y	1					8
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	210	1	1261	2	Y	-0-					8
07	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	236	1	1289	2	Y	-0-					8

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	150	1	933	2	Y	-0-					7
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	148	1	988	2	Y	-0-					7
04	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	147	1	931	2	Y	-0-					7
05	1147 N	151	-0-	-996	-0-	150	1	1	9	Y	1					8
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	150	1	897	2	Y	-0-					8
07	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	161	1	877	2	Y	-0-					8

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	772	-0-	-69	-0-	107	1	665	2	Y	-0-					7
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	104	1	699	2	Y	-0-					7
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	108	1	681	2	Y	-0-					7
05	837	N	105	-0-	-732	-0-	104	1	1	9	Y	1					8
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	103	1	616	2	Y	-0-					8
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	106	1	575	2	Y	-0-					8

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-					30
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	259	1	453	2	N	-0-					30
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					30
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	105	1	152	2	N	-0-					30

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
02	986	X	921	-0-	-65	-0-	124	1	788	2	N	8	3	1			119
							9	9									
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	160	1	996	2	N	5					124
							6	9									
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	167	1	1000	2	N	3					127
							3	9									
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	187	1	1109	2	N	5					132
							6	9									
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	173	1	1091	2	N	4					136
							4	9									
*07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	189	1	1097	2	N	5	3	1			138
							6	9									

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1175	2	N	142	184	1			50
							156	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	198	1	1234	2	N	8					58
							9	9									
04	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	196	1	1170	2	N	11					69
							12	9									
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	193	1	1145	2	N	9					78
							10	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	187	1	1184	2	N	17					95
							19	9									
07	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	178	1	1029	2	N	9	4	1			100
							10	9									

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
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	162	1	1027	2	Y	4	4	1			78
							4	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	162	1	1007	2	Y	-0-					78
04	1290	N	908	-0-	-382	-0-	129	1	773	2	Y	5					83
							6	9									
05	1271	N	786	-0-	-485	-0-	113	1	672	2	Y	1					84
							1	9									
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	131	1	827	2	Y	2					86
							2	9									
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	135	1	784	2	Y	3	3	1			86
							3	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2015 - P/A 10/28/15

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	36	-0-	-1421	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
05	1488	X	13	-0-	-1475	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	524	-0-	-56	-0-	507	2	17	9	N	15					180
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	486	2	8	9	N	7					187
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	517	2	6	9	N	5	167	1			25
05	558	N	500	-0-	-58	-0-	485	2	15	9	N	14					39
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	N	9					48
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	433	2	105	9	N	95					143

LINN OPERATING, INC. 501545
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	1348	2	25	9	N	23					46
03	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	100	1	1550	2	N	42	37	1			51
							46	9									
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1484	2	14	9	N	13	33	1			31
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1504	2	30	9	N	27	30	1			28
*06	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1459	2	10	9	N	9	29	1			8
*07	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1448	2	33	9	N	30					38

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10643	X	8845	-0-	-1798	-0-	8831	3	14	9	N	13					59
03	10912	X	9404	-0-	-1508	-0-	9396	3	8	9	N	7					66
04	9780	X	8656	-0-	-1124	-0-	8617	3	39	9	N	35					101
05	10106	X	9489	-0-	-617	-0-	9452	3	37	9	N	34					135
06	9480	X	8991	-0-	-489	-0-	8985	3	6	9	N	5					140
07	9455	X	8852	-0-	-603	-0-	8841	3	11	9	N	10					150

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	X	583	-0-	-490	-0-	115	1	462	2	N	5					232
							6	9									
03	1147	X	278	-0-	-869	-0-	61	1	217	2	N	-0-					232
04	1110	X	414	-0-	-696	-0-	43	1	170	2	N	183	183	1			232
							201	9									
05	620	X	399	-0-	-221	-0-	189	1	210	2	N	-0-					232
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	152	1	583	2	N	-0-					232
07	620	X	529	-0-	-91	-0-	141	1	388	2	N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	28					228
							31	9									
03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	N	-0-					228
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	59	1	518	2	N	-0-					228
05	1116	X	612	-0-	-504	-0-	28	1	584	2	N	-0-	177	1			51
06	1080	X	507	-0-	-573	-0-	32	1	475	2	N	-0-					51
07	1116	X	482	-0-	-634	-0-	39	1	443	2	N	-0-					51

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	X	1262	-0-	-130	-0-	13	1	1245	2	N	4					267
							4	9									
03	1798	X	1138	-0-	-660	-0-	86	1	1052	2	N	-0-					267
04	1740	X	1195	-0-	-545	-0-	123	1	1072	2	N	-0-					267
05	1798	X	1086	-0-	-712	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					267
06	1380	X	1127	-0-	-253	-0-	69	1	1058	2	N	-0-					267
*07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	128	1	1480	2	N	-0-					267

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	26	1	2538	2	N	10					217
							11	9									
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	186	1	2276	2	N	57	189	1			85
							63	9									
04	2970	X	2409	-0-	-561	-0-	243	1	2124	2	N	38					123
							42	9									
05	3069	X	2413	-0-	-656	-0-	109	1	2290	2	N	13					136
							14	9									
06	2970	X	2130	-0-	-840	-0-	128	1	1947	2	N	50					186
							55	9									
*07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	233	1	2693	2	N	32					218
							35	9									

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					102
03	1023	X	241	-0-	-782	-0-	241	2			N	-0-					102
04	990	X	221	-0-	-769	-0-	221	2			N	-0-					102
05	899	X	332	-0-	-567	-0-	332	2			N	-0-					102
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					102
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					102

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	2540	-0-	-1375	-0-	2507	2	33	9	N	30					248
03	3906	X	3205	-0-	-701	-0-	3205	2			N	-0-					248
04	3780	X	1989	-0-	-1791	-0-	1989	2			N	-0-					248
05	2821	X	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			N	-0-					248
06	3090	X	1909	-0-	-1181	-0-	1909	2			N	-0-					248
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					248

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	121	1	1570	2	N	10					53
							11	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	135	1	1738	2	N	17					70
							19	9									
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	2	N	47	84	1			33
							52	9									
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	106	1	1560	2	N	10					43
							11	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	97	1	1533	2	N	27					70
							30	9									
07	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	51	1	1414	2	N	17					87
							19	9									

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

02	3770	X	1599	-0-	-2171	-0-	672	1	883	2	N	40	169	1			64
							44	9									
03	2976	X	502	-0-	-2474	-0-	207	1	291	2	N	4					68
							4	9									
04	2700	X	1990	-0-	-710	-0-	438	1	1530	2	N	20					88
							22	9									
05	2790	X	1204	-0-	-1586	-0-	270	1	901	2	N	30					118
							33	9									
06	2700	X	1372	-0-	-1328	-0-	264	1	1108	2	N	-0-					118
07	2046	X	797	-0-	-1249	-0-	137	1	649	2	N	10					128
							11	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

02	2291	X	1696	-0-	-595	-0-	567	1	1129	2	N	-0-					57
03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	415	1	1391	2	N	149	178	1			28
							164	9									
04	2340	X	1978	-0-	-362	-0-	583	1	1395	2	N	-0-					28
05	2418	X	1763	-0-	-655	-0-	409	1	1354	2	N	-0-					28
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	615	1	2194	2	N	75					103
							83	9									
*07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	661	1	2647	2	N	108	184	1			27
							119	9									

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	7491	-0-	-600	-0-	284	1	7153	2	N	49					112
							54	9									
03	8370	X	8155	-0-	-215	-0-	308	1	7649	2	N	180	182	1			110
							198	9									
04	8100	X	8051	-0-	-49	-0-	316	1	7680	2	N	50					160
							55	9									
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	308	1	8078	2	N	52					212
							57	9									
06	7890	X	7128	-0-	-762	-0-	276	1	6762	2	N	82	176	1			118
							90	9									
07	8308	X	6410	-0-	-1898	-0-	279	1	6075	2	N	51					169
							56	9									

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8236	X	6538	-0-	-1698	-0-	847	1	5654	2	N	34					60
							37	9									
03	8742	X	5326	-0-	-3416	-0-	740	1	4555	2	N	28					88
							31	9									
04	8460	X	3440	-0-	-5020	-0-	513	1	2844	2	N	75					163
							83	9									
05	7223	X	5203	-0-	-2020	-0-	908	1	4261	2	N	31	160	1			34
							34	9									
06	6930	X	3393	-0-	-3537	-0-	732	1	2661	2	N	-0-					34
07	6975	X	3245	-0-	-3730	-0-	557	1	2688	2	N	-0-					34

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
02	5887	X	5198	-0-	-689	-0-	368	1	4749	2	N	74	182	1			42
							81	9									
03	6448	X	5237	-0-	-1211	-0-	372	1	4796	2	N	63					105
							69	9									
04	6240	X	5851	-0-	-389	-0-	388	1	5342	2	N	110	91	1			124
							121	9									
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	414	1	6070	2	N	86	177	1			33
							95	9									
06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	411	1	6519	2	N	81					114
							89	9									
07	6045	X	5293	-0-	-752	-0-	183	1	5054	2	N	51					165
							56	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	4781	-0-	-1744	-0-	181	1	4561	2	N	35					140
							39	9									
03	6975	X	5458	-0-	-1517	-0-	209	1	5199	2	N	45					185
							50	9									
04	6570	X	4673	-0-	-1897	-0-	182	1	4435	2	N	51	181	1			55
							56	9									
05	5828	X	5572	-0-	-256	-0-	203	1	5323	2	N	42					97
							46	9									
06	5280	X	5101	-0-	-179	-0-	198	1	4848	2	N	50					147
							55	9									
07	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	214	1	4666	2	N	23					170
							25	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	861	-0-	-96	-0-	861	2			N	-0-					17
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-					17
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	842	2			N	-0-					17
05	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					17
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	962	2	50	9	N	45					62
07	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	2			N	-0-					62

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

02	1276	N	1157	-0-	-119	-0-	406	1	751	2	N	-0-					41
03	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	406	1	792	2	N	-0-					41
04	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	420	1	801	2	N	-0-					41
05	1240	N	211	-0-	-1029	-0-	56	1	155	2	N	-0-					41
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					41
07	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-					41

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					128
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					128
04	1110	N	995	-0-	-115	-0-	995	2			N	-0-					128
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					128
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					128
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					128

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

02	45849	X	38630	-0-	-7219	-0-	232	1	37673	2	N	659	720	1			194
							725	9									
03	48422	X	39599	-0-	-8823	-0-	248	1	38655	2	N	633	717	1			110
							696	9									
04	46860	X	35690	-0-	-11170	-0-	226	1	34824	2	N	582	537	1			155
							640	9									
05	48422	X	36000	-0-	-12422	-0-	248	1	35116	2	N	578	534	1			199
							636	9									
06	44280	X	32967	-0-	-11313	-0-	240	1	32188	2	N	490	543	1			146
							539	9									
07	41292	X	26871	-0-	-14421	-0-	191	1	26240	2	N	400	334	1			212
							440	9									

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

02	16327	X	3899	-0-	-12428	-0-	3847	3	52	9	N	47					47
03	17453	X	8067	-0-	-9386	-0-	8025	3	42	9	N	38					85
04	16890	X	6307	-0-	-10583	-0-	6252	3	55	9	N	50					135
05	17453	X	4631	-0-	-12822	-0-	4598	3	33	9	N	30					165
06	16890	X	4076	-0-	-12814	-0-	4051	3	25	9	N	23					188
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					188

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

02	2726	X	1635	-0-	-1091	-0-	1633	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2542	X	1791	-0-	-751	-0-	1768	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	2460	X	2111	-0-	-349	-0-	2078	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2542	X	1939	-0-	-603	-0-	1905	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2160	X	1615	-0-	-545	-0-	1595	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 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
02	4002	X	3271	-0-	-731	-0-	3245	3	26	9	N	24	24	1			-0-
03	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3679	3	34	9	N	31	31	1			-0-
04	3960	X	3570	-0-	-390	-0-	3539	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	3591	3	33	9	N	30	30	1			-0-
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4022	3	40	9	N	36	36	1			-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5417	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	6169	X	5829	-0-	-340	-0-	5794	3	35	9	N	32	32	1			-0-
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6290	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	4736	3	28	9	N	25	25	1			-0-
06	5880	X	5179	-0-	-701	-0-	5153	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

02	1421	X	50	-0-	-1371	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1097	-0-	-360	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

02	5104	X	2154	-0-	-2950	-0-	2126	3	28	9	N	25	25	1			-0-
03	5456	X	1806	-0-	-3650	-0-	1786	3	20	9	N	18	18	1			-0-
04	5280	X	1603	-0-	-3677	-0-	1601	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3658	X	1081	-0-	-2577	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	948	-0-	-2292	-0-	946	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

02	23200	X	19319	-0-	-3881	-0-	18974	3	345	9	N	314	187	1			236
03	23777	X	19327	-0-	-4450	-0-	18988	3	339	9	N	308	361	1			183
04	21930	X	18151	-0-	-3779	-0-	17836	3	315	9	N	286	365	1			104
05	22227	X	18456	-0-	-3771	-0-	18139	3	317	9	N	288	181	1			211
06	20520	X	17244	-0-	-3276	-0-	16956	3	288	9	N	262	366	1			107
07	20646	X	17305	-0-	-3341	-0-	17011	3	294	9	N	267	188	1			186

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

02	36395	X	28625	-0-	-7770	-0-	28016	3	609	9	N	554	552	1			223
03	36673	X	29348	-0-	-7325	-0-	28731	3	617	9	N	561	565	1			219
04	33720	X	27283	-0-	-6437	-0-	26734	3	549	9	N	499	565	1			153
05	33232	X	26893	-0-	-6339	-0-	26356	3	537	9	N	488	371	1			270
06	30810	X	25068	-0-	-5742	-0-	24600	3	468	9	N	425	567	1			128
07	30597	X	24950	-0-	-5647	-0-	24490	3	460	9	N	418	370	1			176

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

02	29806	X	29806	-0-	-0-	-0-	28892	3	914	9	N	831	763	1			204
03	33201	X	29193	-0-	-4008	-0-	28168	3	1025	9	N	932	944	1			192
04	33360	X	25762	-0-	-7598	-0-	24903	3	859	9	N	781	742	1			231
05	34472	X	24761	-0-	-9711	-0-	23954	3	807	9	N	734	754	1			211
06	33360	X	22694	-0-	-10666	-0-	21995	3	699	9	N	635	742	1			104
07	31868	X	21656	-0-	-10212	-0-	21087	3	569	9	N	517	377	1			244

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10672	X	8210	-0-	-2462	-0-	7869	3	341	9	N	310	356	1			144
03	10199	X	8041	-0-	-2158	-0-	7708	3	333	9	N	303	362	1			85
04	9600	X	7669	-0-	-1931	-0-	7241	3	428	9	N	389	354	1			120
05	9145	X	7495	-0-	-1650	-0-	7186	3	309	9	N	281	189	1			212
06	8790	X	6599	-0-	-2191	-0-	6368	3	231	9	N	210	180	1			242
07	8773	X	6461	-0-	-2312	-0-	6168	3	293	9	N	266	368	1			140

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2342	2	52	9	N	47					142
03	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	2531	2	55	9	N	50					192
04	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2386	2	20	9	N	18					210
05	2573	N	2446	-0-	-127	-0-	2393	2	53	9	N	48	188	1			70
06	2490	N	2347	-0-	-143	-0-	2264	2	83	9	N	75					145
07	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2336	2	63	9	N	57					202

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2441	-0-	-256	-0-	986	1	1446	2	N	8	9	1			84
							9	9									
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	1054	1	1523	2	N	2					86
							2	9									
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	1004	1	1439	2	N	2					88
							2	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	795	1	1388	2	N	2					90
							2	9									
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	1004	1	1378	2	N	5					95
							6	9									
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	949	1	1369	2	N	5	5	1			95
							6	9									

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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-

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
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	174	1	1116	2	N	5	5	1			69
							6	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	162	1	993	2	N	2					71
							2	9									
04	1440	N	19	-0-	-1421	-0-	12	1	7	2	N	-0-					71
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	132	1	1323	2	N	1					72
							1	9									
06	1110	N	893	-0-	-217	-0-	180	1	712	2	N	1					73
							1	9									
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	180	1	532	2	N	112	152	1			33
							123	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	929	1	3481	2	N	68	202	1	1	8	63
							75	9									
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	998	1	2827	2	N	6					69
							7	9									
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	777	1	2220	2	N	11					80
							12	9									
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	962	1	1937	2	N	2					82
							2	9									
06	2400	X	2229	-0-	-171	-0-	829	1	1396	2	N	4					86
							4	9									
*07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	937	1	1646	2	N	6	8	1			84
							7	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-	5	1			58
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					58
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	59	1			39

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	1303	2	N	7	5	1			138
							8	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	228	1	1418	2	N	5					143
							6	9									
04	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	213	1	1274	2	N	2					145
							2	9									
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	219	1	1305	2	N	1					146
							1	9									
06	1590	N	1281	-0-	-309	-0-	175	1	1103	2	N	3					149
							3	9									
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	233	1	1349	2	N	4	4	1			149
							4	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	182	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	101	1			27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	110	1			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		101	-0-	101	101	30	1	71	2	Y	-0-					5
05	T. A.		250	-0-	250	351	71	1	179	2	Y	-0-					5
06	T. A.		51	-0-	51	402	15	1	36	2	Y	-0-					5
*07	600	X	198	-0-	-402	-0-	59	1	139	2	Y	-0-					5

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

02	2059	X	1861	-0-	-198	-0-	334 1 36 9	1491	2	N	33	9	1			145
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	374 1 20 9	1870	2	N	18					163
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	498 1 33 9	2596	2	N	30					193
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	524 1 6 9	2471	2	N	5					198
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	440 1 6 9	1938	2	N	5					203
07	2201	X	1649	-0-	-552	-0-	334 1 66 9	1249	2	N	60	197	1			66

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	375 1 3 9	854	2	Y	3	3	1			23
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	391 1 2 9	961	2	Y	2					25
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	349 1	838	2	Y	-0-					25
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	352 1 1 9	887	2	Y	1					26
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	344 1 1 9	815	2	Y	1					27
*07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	866 1 3 9	2053	2	Y	3	3	1			27

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

02	5104	X	4896	-0-	-208	-0-	658 1 68 9	4170	2	N	62	194	1	2	8	71
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	691 1 47 9	4309	2	N	43					114
04	5280	X	4966	-0-	-314	-0-	706 1 41 9	4219	2	N	37					151
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	795 1 36 9	4727	2	N	33					184
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	731 1 9 9	4612	2	N	8					192
*07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	717 1 17 9	4158	2	N	15	15	1			192

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					91
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	81	1			26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					26

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	78	1			26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	57	1	213	2	N	1	2	1			52
							1	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	56	1	158	2	N	-0-					52
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	73	1	207	2	N	-0-					52
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	92	1	184	2	N	1					53
							1	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	123	1	207	2	N	-0-					53
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	117	1	206	2	N	1	1	1			53
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	611	1	1389	2	N	5	6	1			28
							6	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	663	1	1627	2	N	-0-					28
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	641	1	1539	2	N	-0-					28
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	630	1	1586	2	N	2					30
							2	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	660	1	1563	2	N	2					32
							2	9									
07	2263	N	435	-0-	-1828	-0-	129	1	306	2	N	-0-	5	1			27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2861	N	2749	-0-	-112	-0-	478	1	2130	2	N	128	196	1			31
							141	9									
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	494	1	2474	2	N	2					33
							2	9									
04	2580	X	2125	-0-	-455	-0-	342	1	1782	2	N	1					34
							1	9									
05	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	344	1	1624	2	N	2					36
							2	9									
06	2580	X	2168	-0-	-412	-0-	400	1	1761	2	N	6					42
							7	9									
07	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	534	1	1992	2	N	7	7	1			42
							8	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	116	1			34

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

02	7105	X	6857	-0-	-248	-0-	928	1	5882	2	N	43	22	1	5	8	143
							47	9									
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	980	1	6105	2	N	14					157
							15	9									
04	7530	X	6498	-0-	-1032	-0-	929	1	5556	2	N	12					169
							13	9									
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	912	1	5421	2	N	16					185
							18	9									
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	943	1	5956	2	N	6					191
							7	9									
07	6634	X	6583	-0-	-51	-0-	966	1	5596	2	N	19	19	1			191
							21	9									

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	Y	15					67
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1481	2	14	9	Y	13					80
04	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1319	2	12	9	Y	11	60	1			31
05	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2			Y	-0-					31
06	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	1266	2	8	9	Y	7					38
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1287	2	10	9	Y	9					47

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2541	2	30	9	Y	27					142
03	2852	X	2755	-0-	-97	-0-	2727	2	28	9	Y	25					167
04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2705	2	26	9	Y	24	128	1			63
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					63
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2731	2	18	9	Y	16					79
07	2821	X	2569	-0-	-252	-0-	2548	2	21	9	Y	19					98

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1546	-0-	1546	3120	1546	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	22	-0-	-1578	1542	22	2			Y	-0-					-0-
04	2826	N	1284	-0-	-1542	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	13	-0-	-1630	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2269	2	13	9	N	12	34	1			48
03	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2453	2	20	9	N	18					66
04	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	1943	2	14	9	Y	13					79
05	2449	N	1961	-0-	-488	-0-	1952	2	9	9	Y	8					87
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					87
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					87

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
02	DLQ G-10		136	-0-	136	4524	136	2			Y	-0-					37
03	1600	N	2157	-0-	557	5081	2144	2	13	9	Y	12					49
04	3000	N	58	-0-	-2942	2139	58	2			Y	-0-					49
05	3100	N	2419	-0-	-681	1458	2377	2	42	9	Y	38	38	1			49
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					49
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2070	N	961	-0-	-1109	-0-	931	2	30	9	Y	27	31	1			24
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2215	2	33	9	Y	30	28	1			26
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1732	2	28	9	Y	25					51
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	Y	12	33	1			30
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					30
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					30

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		119	-0-	119	4537	119	2			Y	-0-					38
03	1600	N	3131	-0-	1531	6068	3117	2	14	9	Y	13					51
04	3000	N	30	-0-	-2970	3098	30	2			Y	-0-					51
05	3100	N	2196	-0-	-904	2194	2152	2	44	9	Y	40	40	1			51
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					51
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					51

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	14B2 EXT		275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		130	-0-	130	405	130	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		118	-0-	118	523	118	2			Y	-0-					2
06	523	X	-0-	-0-	-523	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	2	1			2
03	14B2 EXT		293	-0-	293	337	293	2			Y	-0-					2
04	14B2 EXT		129	-0-	129	466	129	2			Y	-0-					2
05	14B2 EXT		30	-0-	30	496	30	2			Y	-0-					2
06	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	771	-0-	-510	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	6	-0-	-714	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1221	N	586	-0-	-635	-0-	558	2	28	9	Y	25	67	1			95
03	930	N	703	-0-	-227	-0-	661	2	42	9	Y	38					133
04	780	N	507	-0-	-273	-0-	479	2	28	9	Y	25					158
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					158
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					158
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					158

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		63	-0-	63	5109	63	2			Y	-0-					40
03	8219	X	3110	-0-	-5109	-0-	3096	2	14	9	Y	13					53
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					53
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3162	2	45	9	Y	41	41	1			53
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					53
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					53

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		33	-0-	33	2490	33	2			Y	-0-					43
03	1600	N	1256	-0-	-344	2146	1244	2	12	9	Y	11					54
04	2163	N	17	-0-	-2146	-0-	17	2			Y	-0-					54
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	914	2	47	9	Y	43	43	1			54
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					54
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	736	2	23	9	Y	21	25	1			20
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	930	2	33	9	Y	30	25	1			25
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	543	2	28	9	Y	25					50
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1144	2	12	9	Y	11	32	1			29
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					29
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					29

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1299	N	710	-0-	-589	-0-	673	2	37	9	Y	34	31	1			31
03	961	N	601	-0-	-360	-0-	567	2	34	9	Y	31	34	1			28
04	780	N	562	-0-	-218	-0-	536	2	26	9	Y	24					52
05	744	N	21	-0-	-723	-0-	21	2			Y	-0-	33	1			19
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					19
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					19

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2605	2	43	9	Y	39					55
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4895	2	55	9	Y	50					105
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4818	2	63	9	Y	57	118	1			44
05	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4402	2	61	9	Y	55					99
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					99
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					99

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		69	-0-	69	3376	67	2	2	9	Y	2	26	1			4
03	1600	N	1487	-0-	-113	3263	1466	2	21	9	Y	19	11	1			12
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	263					Y	-0-					12
05	2351	N	2088	-0-	-263	-0-	2075	2	13	9	Y	12	9	1			15
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2107	-0-	-793	3290	2070	2	37	9	Y	34	31	1			31
03	3100	N	2097	-0-	-1003	2287	2063	2	34	9	Y	31	34	1			28
04	3000	N	2202	-0-	-798	1489	2176	2	26	9	Y	24					52
05	3100	N	1874	-0-	-1226	263	1861	2	13	9	Y	12	34	1			30
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					30
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					30

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1387	-0-	-1513	156	1362	2	25	9	Y	23					33
03	1981	N	1825	-0-	-156	-0-	1792	2	33	9	Y	30					63
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1739	2	37	9	Y	34	71	1			26
05	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1790	2	36	9	Y	33					59
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					59
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					59

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1736	-0-	-1164	1964	1699	2	37	9	Y	34	31	1			31
03	3100	N	1166	-0-	-1934	30	1132	2	34	9	Y	31	34	1			28
04	1770	N	887	-0-	-883	-0-	859	2	28	9	Y	25					53
05	1860	N	47	-0-	-1813	-0-	47	2			Y	-0-	33	1			20
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					20
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		96	-0-	96	96	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		146	-0-	146	242	138	2	8	9	Y	7					7
05	311	N	69	-0-	-242	-0-	69	2			Y	-0-	5	1			2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		645	-0-	645	2099	623	2	22	9	Y	20	16	1			18
03	1600	N	624	-0-	-976	1123	602	2	22	9	Y	20	24	1			14
04	1123	N	-0-	-0-	-1123	-0-					Y	-0-					14
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10	10	1			14
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		38	-0-	38	1242	38	2			Y	-0-	23	1			30
03	1600	N	2369	-0-	769	2011	2348	2	21	9	Y	19					49
04	2107	N	96	-0-	-2011	-0-	96	2			Y	-0-					49
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5					54
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					54
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					54

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

02	6090	X	5452	-0-	-638	-0-	5395	2	57	9	N	52					114
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	450	1	7016	2	N	111	98	1			127
							122	9									
04	6300	X	5715	-0-	-585	-0-	5653	2	62	9	N	56	99	1			84
05	DLQ G-10		6812	-0-	6812	6812	6704	2	108	9	N	98	99	1			83
*06	DLQ G-10		6237	-0-	6237	13049	6196	2	41	9	N	37	103	1			17
*07	DLQ G-10		5243	-0-	5243	18292	5129	2	114	9	N	104					121

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

02	3364	X	1891	-0-	-1473	-0-	1856	2	35	9	N	32					57
03	3782	X	2351	-0-	-1431	-0-	138	1	2151	2	N	56	50	1			63
							62	9									
04	3660	X	2248	-0-	-1412	-0-	2218	2	30	9	N	27	50	1			40
05	DLQ G-10		2397	-0-	2397	2397	2343	2	54	9	N	49	50	1			39
*06	DLQ G-10		2422	-0-	2422	4819	2404	2	18	9	N	16	50	1			5
*07	DLQ G-10		2981	-0-	2981	7800	2904	2	77	9	N	70					75

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-					-0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	690	2	N	27					326
							30	9									
03	1054	N	738	-0-	-316	-0-	124	1	570	2	N	40					366
							44	9									
04	2400	N	619	-0-	-1781	-0-	47	1	560	2	N	11					377
							12	9									
05	868	N	425	-0-	-443	-0-	78	1	347	2	N	-0-	187	1			190
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	96	1	525	2	N	14					204
							15	9									
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	32	1	584	2	N	11					215
							12	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	2					104
							2	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	196	1	897	2	N	164					268
							180	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	995	2	N	16					284
							18	9									
05	1271	N	757	-0-	-514	-0-	139	1	615	2	N	3	177	1			110
							3	9									
06	1230	N	868	-0-	-362	-0-	132	1	718	2	N	16					126
							18	9									
07	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	54	1	967	2	N	11					137
							12	9									

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	414	1	1865	2	N	63					190
							69	9									
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	470	1	1656	2	N	150	150	1			190
							165	9									
04	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	84	1	1833	2	N	-0-					190
05	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	46	1	1872	2	N	-0-					190
06	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	50	1	1858	2	N	-0-					190
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	123	1	1977	2	N	-0-					190

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	X	773	-0-	-619	-0-	53	1	714	2	N	5					210
							6	9									
03	1488	X	877	-0-	-611	-0-	69	1	763	2	N	41					251
							45	9									
04	870	X	827	-0-	-43	-0-	134	1	691	2	N	2	132	1			121
							2	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	29					150
							32	9									
06	840	N	548	-0-	-292	-0-	1	1	533	2	N	13					163
							14	9									
07	868	N	577	-0-	-291	-0-	558	2	19	9	N	17					180

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	7	1	717	2	N	54	189	1			53
							59	9									
03	775	X	557	-0-	-218	-0-	39	1	472	2	N	42					95
							46	9									
04	960	X	480	-0-	-480	-0-	48	1	418	2	N	13					108
							14	9									
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	31	1	651	2	N	25					133
							28	9									
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	29	1	444	2	N	10					143
							11	9									
*07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	700	2	N	15					158
							17	9									

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	3	1	329	2	N	-0-					212
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					212
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	2	N	-0-					212
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	13	1	278	2	N	-0-					212
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	-0-					212
07	372	N	181	-0-	-191	-0-	14	1	167	2	N	-0-					212

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	235 107	1 9	3196	2	N	97					258
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	279 111	1 9	3083	2	N	101	194	1			165
04	2250	X	961	-0-	-1289	-0-	156 7	1 9	798	2	N	6					171
05	2325	X	886	-0-	-1439	-0-	144 15	1 9	727	2	N	14					185
06	2250	X	1194	-0-	-1056	-0-	2 25	1 9	1167	2	N	23					208
*07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2366	2	56	9	N	51	184	1			75

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	392 161	1 9	3315	2	N	146	174	1			35
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	429	1	3119	2	N	-0-					35
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	359 4	1 9	3139	2	N	4					39
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	434 31	1 9	2567	2	N	28					67
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	382 99	1 9	3001	2	N	90					157
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	383 29	1 9	2919	2	N	26	156	1			27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

02	8468	X	7676	-0-	-792	-0-	7504	2	172	9	N	156	182	1			109
03	9052	X	5936	-0-	-3116	-0-	5823	2	113	9	N	103	178	1			34
04	7830	X	5006	-0-	-2824	-0-	120	1	4814	2	N	65					99
							72	9									
05	8215	X	6466	-0-	-1749	-0-	379	1	5991	2	N	87	154	1			32
							96	9									
06	7950	X	5378	-0-	-2572	-0-	342	1	4960	2	N	69					101
							76	9									
07	8215	X	6657	-0-	-1558	-0-	416	1	6135	2	N	96	170	1			27
							106	9									

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	348	1	998	2	N	1	60	1			28
							1	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	367	1	1100	2	N	2					30
							2	9									
04	1470	N	1347	-0-	-123	-0-	347	1	996	2	N	4					34
							4	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	365	1	1097	2	N	36					70
							40	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	337	1	1137	2	N	47					117
							52	9									
07	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	263	1	943	2	N	129	179	1			67
							142	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

02	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	680	1	2977	2	N	23					108
							25	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	654	1	3287	2	N	89	174	1			23
							98	9									
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	616	1	3156	2	N	4					27
							4	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	692	1	3525	2	N	11					38
							12	9									
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	716	1	3407	2	N	39					77
							43	9									
*07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	581	1	2894	2	N	10					87
							11	9									

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

02	957	N	383	-0-	-574	-0-	383	2			N	-0-					19
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	N	16					35
04	570	N	296	-0-	-274	-0-	296	2			N	-0-					35
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	306	2	22	9	N	20					55
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					55
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					55

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-					27
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					27
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	18	1	429	2	N	-0-					27
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	425	2	N	3					30
							3	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	28	1	687	2	N	43					73
							47	9									
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	582	2	N	17					90
							19	9									

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	24	1	601	2	N	5					90
							6	9									
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	13	1	311	2	N	-0-					90
04	480	N	308	-0-	-172	-0-	12	1	296	2	N	-0-					90
05	682	N	310	-0-	-372	-0-	11	1	299	2	N	-0-					90
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	11	1	262	2	N	-0-					90
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-					90

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	2	N	-0-					82
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	14	1	350	2	N	-0-					82
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	12	1	303	2	N	-0-					82
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	20	1	511	2	N	-0-					82
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-					82
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-					82

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

02	1131	N	1057	-0-	-74	-0-	1055	2	2	9	N	2					52
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1276	2	1	9	N	1					53
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	N	4					57
05	1116	N	921	-0-	-195	-0-	921	2			N	-0-					57
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1085	2	3	9	N	3					60
07	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					60

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					62
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					62
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					62
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	2098	-0-	-135	-0-	187	1	1901	2	Y	9	66	1			26
							10	9									
03	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	184	1	1717	2	Y	-0-					26
04	2520	X	666	-0-	-1854	-0-	70	1	596	2	Y	-0-					26
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	235	1	2992	2	Y	43					69
							47	9									
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	186	1	2564	2	Y	22	70	1			21
							24	9									
*07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	174	1	2063	2	Y	6					27
							7	9									

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	253	1	2238	2	N	-0-					31

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					120
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	13	44	1			89
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	576	1	5151	2	Y	98	115	1			83
							108	9									
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	594	1	5493	2	Y	-0-					83
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	411	1	2999	2	Y	-0-					83
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	485	1	4322	2	Y	-0-					83
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	559	1	5872	2	Y	-0-					83
*07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	408	1	4485	2	Y	-0-					83

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

02	5713	X	3407	-0-	-2306	-0-	521	1	2817	2	Y	63	180	1			63
							69	9									
03	6107	X	3817	-0-	-2290	-0-	496	1	3258	2	Y	57					120
							63	9									
04	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	521	1	2959	2	Y	-0-					120
05	4216	X	3196	-0-	-1020	-0-	512	1	2684	2	Y	-0-					120
06	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	534	1	3310	2	Y	85					205
							94	9									
07	3813	X	2002	-0-	-1811	-0-	354	1	1648	2	Y	-0-	171	1			34

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	300	1	3616	2	N	115					167
							127	9									
03	2883	X	1848	-0-	-1035	-0-	180	1	1657	2	N	10	150	1			27
							11	9									
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	344	1	4143	2	N	41					68
							45	9									
05	4309	X	3295	-0-	-1014	-0-	289	1	3006	2	N	-0-					68
06	4170	X	3691	-0-	-479	-0-	294	1	3358	2	N	35					103
							39	9									
07	4681	X	2682	-0-	-1999	-0-	252	1	2430	2	N	-0-					103

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					28
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					28
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	236	1	2107	2	N	-0-					27
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	270	1	2491	2	N	-0-					27
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	357	1	2599	2	N	101					128
							111	9									
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	290	1	2588	2	N	-0-					128
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	208	1	2190	2	N	-0-					128
07	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	171	1	1876	2	N	120	188	1			60
							132	9									

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					18
03	2201	X	1854	-0-	-347	-0-	150	1	1550	2	Y	140					158
							154	9									
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	204	1	2113	2	Y	3	113	1			48
							3	9									
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	222	1	2071	2	Y	77					125
							85	9									
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	252	1	2183	2	Y	48	140	1			33
							53	9									
07	2387	X	1927	-0-	-460	-0-	163	1	1608	2	Y	142	152	1			23
							156	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	481	-0-	-1752	-0-	161	1	320	2	N	-0-					90
03	2356	N	1533	-0-	-823	-0-	352	1	1181	2	N	-0-					90
04	1320	N	560	-0-	-760	-0-	165	1	395	2	N	-0-					90
05	527	N	221	-0-	-306	-0-	51	1	170	2	N	-0-					90
06	1470	N	292	-0-	-1178	-0-	64	1	228	2	N	-0-					90
07	589	N	392	-0-	-197	-0-	78	1	314	2	N	-0-					90

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	403	-0-	-583	-0-	168	1	235	2	N	-0-					74
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	222	1	951	2	N	-0-					74
04	780	N	717	-0-	-63	-0-	104	1	613	2	N	-0-					74
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	194	1	1228	2	N	9					83
							10	9									
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	208	1	1125	2	N	60					143
							66	9									
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	869	2	N	-0-					143

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

02	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	676	1	10130	2	N	104	178	1			63
							114	9									
03	9052	X	8947	-0-	-105	-0-	673	1	8233	2	N	37					100
							41	9									
04	12390	X	7043	-0-	-5347	-0-	545	1	6330	2	N	153	177	1			76
							168	9									
05	12803	X	6260	-0-	-6543	-0-	438	1	5770	2	N	47					123
							52	9									
06	12390	X	4990	-0-	-7400	-0-	401	1	4490	2	N	90	176	1			37
							99	9									
07	11687	X	9580	-0-	-2107	-0-	573	1	8985	2	N	20					57
							22	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

02	1972	X	935	-0-	-1037	-0-	81	1	854	2	Y	-0-					20
03	2356	X	1303	-0-	-1053	-0-	108	1	1116	2	Y	72					92
							79	9									
04	2280	X	604	-0-	-1676	-0-	53	1	550	2	Y	1	65	1			28
							1	9									
05	2356	X	726	-0-	-1630	-0-	69	1	647	2	Y	9					37
							10	9									
06	1260	X	774	-0-	-486	-0-	79	1	688	2	Y	6	35	1			8
							7	9									
07	1302	X	647	-0-	-655	-0-	57	1	565	2	Y	23	27	1			4
							25	9									

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

02	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	288	1	1266	2	N	32					57
							35	9									
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	243	1	3281	2	N	85					142
							94	9									
04	2070	X	752	-0-	-1318	-0-	63	1	682	2	N	6					148
							7	9									
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	334	1	5306	2	N	76	154	1			70
							84	9									
06	2070	X	1212	-0-	-858	-0-	121	1	1091	2	N	-0-					70
07	2139	X	1451	-0-	-688	-0-	117	1	1334	2	N	-0-					70

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
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	205	1	2087	2	Y	-0-	114	1			-0-
03	3410	X	2456	-0-	-954	-0-	238	1	2218	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2565	-0-	-735	-0-	260	1	2213	2	Y	84					84
							92	9									
05	3410	X	2198	-0-	-1212	-0-	156	1	1988	2	Y	49					133
							54	9									
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	176	1	2434	2	Y	6	107	1			32
							7	9									
07	2666	X	2493	-0-	-173	-0-	194	1	2292	2	Y	6					38
							7	9									

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	33	1	421	2	N	1					23
							1	9									
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	36	1	459	2	N	2					25
							2	9									
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	33	1	457	2	N	2					27
							2	9									
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	28	1	409	2	N	5					32
							6	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	N	1					33
							1	9									
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	N	4					37
							4	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	776	-0-	-2646	-0-	137	1	639	2	N	-0-					90
03	3658	X	773	-0-	-2885	-0-	132	1	641	2	N	-0-					90
04	3210	X	2437	-0-	-773	-0-	334	1	2061	2	N	38					128
							42	9									
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	559	1	3663	2	N	67					195
							74	9									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	478	1	2819	2	N	-0-	168	1			27
*07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	227	1	2485	2	N	-0-					27

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3764	-0-	864	864	658	1	3073	2	N	30					83
							33	9									
03	4315	X	3451	-0-	-864	-0-	587	1	2842	2	N	20					103
							22	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	510	1	3141	2	N	24					127
							26	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	414	1	2712	2	N	68					195
							75	9									
06	4020	X	3674	-0-	-346	-0-	532	1	3133	2	N	8	176	1			27
							9	9									
07	4030	X	2925	-0-	-1105	-0-	245	1	2680	2	N	-0-					27

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	2641	-0-	-3159	-0-	165	1	2476	2	N	-0-					110
03	6076	X	2986	-0-	-3090	-0-	226	1	2760	2	N	-0-					110
04	5250	X	4162	-0-	-1088	-0-	325	1	3780	2	N	52					162
							57	9									
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	461	1	6086	2	N	46	181	1			27
							51	9									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	459	1	5143	2	N	13					40
							14	9									
*07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	287	1	4495	2	N	40					80
							44	9									

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	551	1	1756	2	N	-0-					123
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	589	1	1780	2	N	-0-					123
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	494	1	1604	2	N	-0-					123
05	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	131	1	495	2	N	-0-					123
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					123
*07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	223	1	1938	2	N	-0-					123

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	1021	1	10774	2	N	312	178	1			194
							343	9									
03	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	863	1	8937	2	N	152	183	1			163
							167	9									
04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	758	1	7837	2	N	200	182	1			181
							220	9									
05	12989	X	8454	-0-	-4535	-0-	809	1	7562	2	N	75	176	1			80
							83	9									
06	12570	X	7299	-0-	-5271	-0-	746	1	6465	2	N	80					160
							88	9									
07	12989	X	6994	-0-	-5995	-0-	636	1	6273	2	N	77	174	1			63
							85	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	348	1	1627	2	N	102					162
							112	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	385	1	1455	2	N	-0-	134	1			28
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	183	1	1455	2	N	-0-					28
*05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	315	1	2637	2	N	1					29
							1	9									
*06	3000	N	3199	-0-	199	199	357	1	2820	2	N	20					49
							22	9									
*07	1634	N	1435	-0-	-199	-0-	144	1	1291	2	N	-0-					49

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	300	1	1314	2	N	6					38
							7	9									
03	2201	N	2040	-0-	-161	-0-	338	1	1702	2	N	-0-					38
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	316	1	1621	2	N	2					40
							2	9									
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	299	1	1524	2	N	15					55
							17	9									
06	1980	N	1916	-0-	-64	-0-	328	1	1560	2	N	25					80
							28	9									
07	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	228	1	1133	2	N	-0-					80

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

02	377	N	247	-0-	-130	-0-	44	1	203	2	N	-0-					-0-
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	49	1	185	2	N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	181	1	1433	2	N	102					102
							112	9									
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	119	1	992	2	N	1					103
							1	9									
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-					103
*07	1798	N	269	-0-	-1529	-0-	27	1	242	2	N	-0-					103

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	106	1			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

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

02	3741	X	3714	-0-	-27	-0-	655	1	3059	2	N	-0-					97
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	731	1	3543	2	N	91					188
							100	9									
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	606	1	3732	2	N	30	191	1			27
							33	9									
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	577	1	3779	2	N	-0-					27
06	4230	X	3205	-0-	-1025	-0-	465	1	2740	2	N	-0-					27
07	4495	X	2827	-0-	-1668	-0-	236	1	2591	2	N	-0-					27

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	364	-0-	-2478	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	438	-0-	-2011	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2459	-0-	-1079	-0-	2428	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3782	X	2573	-0-	-1209	-0-	2539	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	3450	X	2439	-0-	-1011	-0-	2406	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2976	X	2542	-0-	-434	-0-	2508	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2670	X	2364	-0-	-306	-0-	2338	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4233	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	4091	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4140	X	3428	-0-	-712	-0-	3395	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3848	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	4410	X	3542	-0-	-868	-0-	3516	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	2604	N	2257	-0-	-347	-0-	2223	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	2640	N	2144	-0-	-496	-0-	2111	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3051	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	2640	X	1809	-0-	-831	-0-	1783	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	1392	-0-	-116	-0-	1366	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	1555	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	1412	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1701	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1545	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1344	-0-	-541	-0-	1322	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	1953	X	1043	-0-	-910	-0-	1042	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1830	X	1140	-0-	-690	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	932	3	9	9	N	8	8	1			-0-
05	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	1001	3	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	968	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3071	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3230	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3394	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3472	X	3467	-0-	-5	-0-	3433	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3410	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1349	-0-	-333	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1225	-0-	-635	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	906	-0-	-714	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	898	-0-	-559	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	914	-0-	-286	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5797	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	6169	X	6150	-0-	-19	-0-	6115	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	5870	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6262	X	5895	-0-	-367	-0-	5861	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	6060	X	5592	-0-	-468	-0-	5566	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1846	-0-	-764	-0-	1816	3	30 9		Y	27	27	1			-0-
03	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	1939	3	44 9		Y	40	40	1			-0-
04	2700	X	1413	-0-	-1287	-0-	1381	3	32 9		Y	29	29	1			-0-
05	2170	X	1525	-0-	-645	-0-	1491	3	34 9		Y	31	31	1			-0-
06	1980	X	1526	-0-	-454	-0-	1500	3	26 9		Y	24	24	1			-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1307	-0-	-1129	-0-	1306	3	1 9		Y	1	1	1			-0-
03	2418	X	1697	-0-	-721	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	1566	-0-	-114	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2168	3	15 9		Y	14	14	1			-0-
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2433	3	29 9		Y	26	26	1			-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2235	3	32 9		Y	29	29	1			-0-
05	2449	X	2373	-0-	-76	-0-	2345	3	28 9		Y	25	25	1			-0-
06	2370	X	2132	-0-	-238	-0-	2108	3	24 9		Y	22	22	1			-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3393	-0-	-551	-0-	3362	3	31 9		Y	28	28	1			-0-
03	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	3174	3	31 9		Y	28	28	1			-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3950	3	32 9		Y	29	29	1			-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4004	3	34 9		Y	31	31	1			-0-
06	3840	X	3371	-0-	-469	-0-	3348	3	23 9		Y	21	21	1			-0-
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3323	-0-	-331	-0-	3299	3	24 9		Y	22	22	1			-0-
03	3968	X	3211	-0-	-757	-0-	3176	3	35 9		Y	32	32	1			-0-
04	3840	X	3256	-0-	-584	-0-	3223	3	33 9		Y	30	30	1			-0-
05	3968	X	3499	-0-	-469	-0-	3465	3	34 9		Y	31	31	1			-0-
06	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	3220	3	26 9		Y	24	24	1			-0-
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5615	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	5921	X	5855	-0-	-66	-0-	5820	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6330	X	6000	-0-	-330	-0-	5967	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6665	X	5832	-0-	-833	-0-	5798	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	6450	X	5445	-0-	-1005	-0-	5419	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3746	-0-	-546	-0-	3718	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	4712	X	4209	-0-	-503	-0-	4174	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	4172	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	4664	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	4294	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3710	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	3723	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	3850	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	4024	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3900	X	3704	-0-	-196	-0-	3678	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2778	-0-	-238	-0-	2747	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3193	X	2599	-0-	-594	-0-	2567	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	3146	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3183	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3240	X	2873	-0-	-367	-0-	2847	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	3002	-0-	-72	-0-	2970	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3638	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	3146	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3330	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3563	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	7150	-0-	-361	-0-	7118	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	7998	X	7643	-0-	-355	-0-	7610	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	7770	X	7571	-0-	-199	-0-	7538	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	8029	X	7760	-0-	-269	-0-	7726	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	7770	X	7547	-0-	-223	-0-	7521	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3037	-0-	-269	-0-	3005	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3110	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3420	X	3226	-0-	-194	-0-	3193	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3356	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	3112	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4037	-0-	-690	-0-	4007	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	4285	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4620	X	4128	-0-	-492	-0-	4099	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	4426	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4209	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	1985	-0-	-857	-0-	1981	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3038	X	1872	-0-	-1166	-0-	1866	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2940	X	1566	-0-	-1374	-0-	1555	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	2449	X	1501	-0-	-948	-0-	1498	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2370	X	655	-0-	-1715	-0-	653	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2636	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	12	3077	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	2922	N	2910	-0-	-12	-0-	2881	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2856	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	3000	X	2468	-0-	-532	-0-	2442	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	1718	-0-	-1559	-0-	1717	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3379	X	1783	-0-	-1596	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1787	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1829	X	1794	-0-	-35	-0-	1793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1770	X	1677	-0-	-93	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	1910	-0-	-961	-0-	1907	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	2449	X	1968	-0-	-481	-0-	1962	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	2370	X	1803	-0-	-567	-0-	1793	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	2449	X	2028	-0-	-421	-0-	2006	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
*06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2139	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	2661	-0-		-1254	-0-	2640	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	4154	X	3727	-0-		-427	-0-	3695	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	4050	X	3940	-0-		-110	-0-	3908	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	4185	X	800	-0-		-3385	-0-	789	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	4050	X	1363	-0-		-2687	-0-	1351	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-		-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

02	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	1310	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	1356	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	1680	N	1444	-0-		-236	-0-	1416	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	1426	N	1054	-0-		-372	-0-	1043	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	1350	N	935	-0-		-415	-0-	933	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1488	N	NO RPT	-0-		-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

02	3364	X	2001	-0-		-1363	-0-	1972	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	2449	X	1826	-0-		-623	-0-	1794	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	2370	X	1077	-0-		-1293	-0-	1059	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	2449	X	1313	-0-		-1136	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1164	-0-		-1206	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
07	2139	X	NO RPT	-0-		-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

02	3451	X	2914	-0-		-537	-0-	2883	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3379	X	2781	-0-		-598	-0-	2749	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3390	X	3138	-0-		-252	-0-	3105	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3503	X	3466	-0-		-37	-0-	3432	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*06	3592	X	3592	-0-		-0-	-0-	3566	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3255	X	NO RPT	-0-		-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

02	5539	X	3814	-0-		-1725	-0-	3784	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	5880	X	5880	-0-		-0-	-0-	5845	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5832	X	5832	-0-		-0-	-0-	5799	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6061	X	6061	-0-		-0-	-0-	6027	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	5730	X	5405	-0-		-325	-0-	5382	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	6014	X	NO RPT	-0-		-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

02	3857	X	3011	-0-		-846	-0-	2979	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	4123	X	2970	-0-		-1153	-0-	2937	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	3300	X	3041	-0-		-259	-0-	3008	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3410	X	2755	-0-		-655	-0-	2724	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3300	X	2765	-0-		-535	-0-	2745	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	3224	X	NO RPT	-0-		-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	26	-0-	-2729	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4264	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3860	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3519	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	845	-0-	-2432	-0-	843	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3472	X	761	-0-	-2711	-0-	760	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	971	X	971	-0-	-0-	-0-	970	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5408	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5804	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6214	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6333	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6131	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	2661	-0-	-1312	-0-	2635	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	4092	X	3399	-0-	-693	-0-	3364	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	3833	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4290	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4248	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	1202	-0-	-3090	-0-	1189	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	4309	X	1167	-0-	-3142	-0-	1166	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3120	X	1914	-0-	-1206	-0-	1912	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	3224	X	1984	-0-	-1240	-0-	1983	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3090	X	1919	-0-	-1171	-0-	1911	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2667	-0-	-465	-0-	2638	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3348	X	2624	-0-	-724	-0-	2589	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3210	X	2813	-0-	-397	-0-	2780	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2898	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3326	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2966	-0-	-369	-0-	2934	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	2952	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3450	X	2961	-0-	-489	-0-	2931	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3102	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	2437	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3649	-0-	-237	-0-	3618	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4164	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4209	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4323	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4352	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3438	-0-	-216	-0-	3407	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	2924	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3373	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3589	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3690	X	3418	-0-	-272	-0-	3392	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	841	-0-	-1972	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2613	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2019	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	1754	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	2550	X	1656	-0-	-894	-0-	1634	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	1516	-0-	-1993	-0-	1512	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	3503	X	879	-0-	-2624	-0-	877	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	3390	X	757	-0-	-2633	-0-	756	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3472	X	510	-0-	-2962	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1120	-0-	-1250	-0-	1118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6601	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	7502	X	7355	-0-	-147	-0-	7320	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	7260	X	6940	-0-	-320	-0-	6907	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	7502	X	7028	-0-	-474	-0-	6994	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	7110	X	6866	-0-	-244	-0-	6840	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	1517	-0-	-2253	-0-	1514	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	3906	X	1064	-0-	-2842	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	783	-0-	-2727	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	830	-0-	-2797	-0-	828	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	3510	X	969	-0-	-2541	-0-	968	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5796	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	6479	X	5730	-0-	-749	-0-	5695	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6270	X	5585	-0-	-685	-0-	5552	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	7192	X	5906	-0-	-1286	-0-	5872	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	6030	X	5499	-0-	-531	-0-	5473	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	1934	-0-	-2068	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	1854	-0-	-2424	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	1968	-0-	-1092	-0-	1967	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3162	X	1821	-0-	-1341	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1403	-0-	-1027	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	3441	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	3590	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	3870	X	3363	-0-	-507	-0-	3331	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	3456	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3532	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1761	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	1572	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1758	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1566	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3228	-0-	-194	-0-	3197	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3255	X	2807	-0-	-448	-0-	2775	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	3060	X	2616	-0-	-444	-0-	2587	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
05	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2844	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	3330	X	2852	-0-	-478	-0-	2826	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5058	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5159	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6248	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	5777	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	5880	X	5239	-0-	-641	-0-	5213	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2066	-0-	-312	-0-	2044	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	2286	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2632	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2636	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2453	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1643	-0-	-242	-0-	1613	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1933	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	1890	X	1871	-0-	-19	-0-	1838	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1902	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	1719	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3120	-0-	-331	-0-	3091	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	3999	X	3328	-0-	-671	-0-	3297	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	3558	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	4433	X	3577	-0-	-856	-0-	3543	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	4290	X	3411	-0-	-879	-0-	3385	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5249	X	5128	-0-	-121	-0-	5096	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	4645	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	5242	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	4796	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	5550	X	4323	-0-	-1227	-0-	4297	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3017	-0-	-753	-0-	2986	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3937	X	3001	-0-	-936	-0-	2966	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3243	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3450	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
*06	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3540	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1832	-0-	-778	-0-	1819	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	2604	X	1924	-0-	-680	-0-	1913	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	1950	X	1802	-0-	-148	-0-	1794	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1965	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	1860	N	922	-0-	-938	-0-	915	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	4831	-0-	-12	-0-	4799	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	5115	X	4795	-0-	-320	-0-	4760	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	4830	X	4783	-0-	-47	-0-	4750	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	5177	X	4923	-0-	-254	-0-	4889	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	5010	X	4846	-0-	-164	-0-	4820	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	2848	-0-	-835	-0-	2825	3	23	9	N	21	21	1			-0-
03	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	2756	3	18	9	N	16	16	1			-0-
04	3840	X	1738	-0-	-2102	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	1873	-0-	-2095	-0-	1872	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3840	X	1407	-0-	-2433	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3735	-0-	-267	-0-	3705	3	30	9	N	27	27	1			-0-
03	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	3896	3	35	9	N	32	32	1			-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4249	3	30	9	N	27	27	1			-0-
05	4898	X	3716	-0-	-1182	-0-	3682	3	34	9	N	31	31	1			-0-
06	4740	X	2258	-0-	-2482	-0-	2233	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

02	3132	X	444	-0-	-2688	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	424	-0-	-2738	-0-	423	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	690	X	534	-0-	-156	-0-	532	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	713	X	559	-0-	-154	-0-	555	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3581	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3862	3	34	9	N	31	31	1			-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3628	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3103	3	32	9	N	29	29	1			-0-
*06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2854	3	25	9	N	23	23	1			-0-
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

02	1740	X	767	-0-	-973	-0-	755	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	1829	X	876	-0-	-953	-0-	869	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1020	X	821	-0-	-199	-0-	818	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	736	3	10	9	N	9	9	1			-0-
06	840	N	473	-0-	-367	-0-	472	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

02	5307	X	4870	-0-	-437	-0-	4838	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5763	3	35	9	N	32	32	1			-0-
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5463	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6561	3	33	9	N	30	30	1			-0-
06	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	5210	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	796	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	1020	N	774	-0-	-246	-0-	749	3	25	9	N	23	23	1			-0-
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	627	3	18	9	N	16	16	1			-0-
06	780	N	496	-0-	-284	-0-	490	3	6	9	N	5	5	1			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2115	-0-	-263	-0-	2098	3	17	9	N	15	15	1			-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3252	3	34	9	N	31	31	1			-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3212	3	31	9	N	28	28	1			-0-
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2456	3	24	9	N	22	22	1			-0-
06	3180	X	2378	-0-	-802	-0-	2352	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	3547	-0-	-948	-0-	3515	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4746	3	35	9	N	32	32	1			-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5321	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5358	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4983	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	5582	-0-	-131	-0-	5550	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	6510	X	5980	-0-	-530	-0-	5934	3	46	9	N	42	42	1			-0-
04	6300	X	5799	-0-	-501	-0-	5766	3	33	9	N	30	30	1			-0-
05	6510	X	5613	-0-	-897	-0-	5579	3	34	9	N	31	31	1			-0-
06	6180	X	5218	-0-	-962	-0-	5192	3	26	9	N	24	24	1			-0-
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	566	2	4	9	N	4	4	8			48
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					48
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					48
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					48
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					48
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2	2	8			48

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2452	-0-	2452	2452	2364	2	88	9	Y	80	77	1			28
03	DLQ G-10		2362	-0-	2362	4814	2279	2	83	9	Y	75	75	1			28
04	DLQ G-10		2123	-0-	2123	6937	2042	2	81	9	Y	74	38	1			64
05	DLQ G-10		2151	-0-	2151	9088	2110	2	41	9	Y	37	73	1			28
06	900	N	1875	-0-	975	10063	1835	2	40	9	Y	36	32	1			32
*07	3100	N	2001	-0-	-1099	8964	1904	2	97	9	Y	88	65	1			55

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					163
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2					165
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	826	2	4	9	N	4					169
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1074	2	9	9	N	8					177
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	163	1			14
07	868	N	198	-0-	-670	-0-	198	2			N	-0-					14

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	4022	-0-	-2242	-0-	4009	3	13	9	N	12					95
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8368	3	19	9	N	17					112
04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7656	3	20	9	N	18					130
05	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8077	3	26	9	N	24					154
06	8130	X	7501	-0-	-629	-0-	7484	3	17	9	N	15					169
07	8401	X	6192	-0-	-2209	-0-	6175	3	17	9	N	15					184

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	2505	-0-	-1758	-0-	195	1	2303	3	N	6					67
							7	9									
03	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	199	1	3214	3	N	15					82
							17	9									
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	186	1	2601	3	N	12					94
							13	9									
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	227	1	2705	3	N	16					110
							18	9									
06	3330	X	2538	-0-	-792	-0-	204	1	2321	3	N	12					122
							13	9									
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	200	1	3449	3	N	25					147
							28	9									

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9309	X	7645	-0-	-1664	-0-	597	1	7037	3	N	10					154
							11	9									
03	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	625	1	10075	3	N	12					166
							13	9									
04	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	685	1	9584	3	N	14					180
							15	9									
05	8463	X	8371	-0-	-92	-0-	648	1	7709	3	N	13					193
							14	9									
06	10380	X	8280	-0-	-2100	-0-	668	1	7601	3	N	10					203
							11	9									
*07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	672	1	11612	3	N	7	144	1			66
							8	9									

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19111	X	9595	-0-	-9516	-0-	718	1	8858	2	N	17					128
							19	9									
03	20429	X	10999	-0-	-9430	-0-	859	1	10123	2	N	15					143
							17	9									
04	19770	X	14509	-0-	-5261	-0-	995	1	13514	2	N	-0-	39	1			104
05	17794	X	13435	-0-	-4359	-0-	1005	1	12402	2	N	25					129
							28	9									
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1012	1	11567	2	N	1	34	1			96
							1	9									
07	15004	X	12159	-0-	-2845	-0-	943	1	11215	2	N	1	1	8			96
							1	9									

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	509	1	6293	2	Y	19	1	8			39
							21	9									
03	7192	X	7164	-0-	-28	-0-	558	1	6585	2	Y	19	2	8			56
							21	9									
04	6930	X	6575	-0-	-355	-0-	451	1	6122	2	Y	2	27	1	2	8	29
							2	9									
05	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	525	1	6476	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
06	7050	X	6855	-0-	-195	-0-	551	1	6303	2	Y	1	6	1	1	8	23
							1	9									
07	7285	X	7017	-0-	-268	-0-	544	1	6472	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	7102	-0-	-380	-0-	1018	1	6071	2	Y	12					90
							13	9									
03	11470	X	1890	-0-	-9580	-0-	284	1	1606	2	Y	-0-					90
04	11100	X	8868	-0-	-2232	-0-	933	1	7926	2	Y	8					98
							9	9									
05	11470	X	9717	-0-	-1753	-0-	1117	1	8553	2	Y	43	113	1			28
							47	9									
06	11100	X	2007	-0-	-9093	-0-	232	1	1771	2	Y	4					32
							4	9									
*07	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	1453	1	11647	2	Y	6					38
							7	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	363	-0-	-362	-0-	36	1	327	2	N	-0-					27
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					27
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	10	1	23	2	N	-0-					27
05	403	N	58	-0-	-345	-0-	16	1	42	2	N	-0-					27
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	52	1	55	2	N	-0-					27
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					27

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15776	X	12919	-0-		-2857	-0-	967	1	11928	2	N	22					106
								24	9									
03	16864	X	11458	-0-		-5406	-0-	895	1	10546	2	N	15					121
								17	9									
04	13530	X	8752	-0-		-4778	-0-	600	1	8150	2	N	2	49	1	1	8	73
								2	9									
05	13919	X	9583	-0-		-4336	-0-	718	1	8865	2	N	-0-					73
06	13350	X	9208	-0-		-4142	-0-	740	1	8468	2	N	-0-	10	1			63
07	13795	X	9496	-0-		-4299	-0-	737	1	8759	2	N	-0-					63

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	2072	-0-		-6019	-0-	155	1	1911	2	Y	5					19
								6	9									
03	8649	X	2673	-0-		-5976	-0-	208	1	2455	2	Y	9	2	8			26
								10	9									
04	7170	X	2891	-0-		-4279	-0-	198	1	2692	2	Y	1	11	1	1	8	15
								1	9									
05	6603	X	2792	-0-		-3811	-0-	208	1	2583	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
06	3630	X	3256	-0-		-374	-0-	261	1	2994	2	Y	1	2	1	1	8	13
								1	9									
*07	3127	X	3127	-0-		-0-	-0-	242	1	2884	2	Y	1	1	8			13
								1	9									

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
02	11686	X	11686	-0-		-0-	-0-	875	1	10788	2	Y	21					60
								23	9									
03	10944	X	10944	-0-		-0-	-0-	855	1	10070	2	Y	17					77
								19	9									
04	11220	X	11211	-0-		-9	-0-	768	1	10439	2	Y	4	46	1			35
								4	9									
05	11594	X	11328	-0-		-266	-0-	848	1	10473	2	Y	6	15	1	1	8	25
								7	9									
06	11220	X	7598	-0-		-3622	-0-	612	1	6982	2	Y	4	18	1			11
								4	9									
*07	11954	X	11954	-0-		-0-	-0-	927	1	11021	2	Y	5					16
								6	9									

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
02	10150	X	-0-	-0-		-10150	-0-					N	-0-					100
03	10633	X	-0-	-0-		-10633	-0-					N	-0-					100
04	5010	X	194	-0-		-4816	-0-	13	1	181	2	N	-0-					100
05	62	X	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					100
*06	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					100
07	186	X	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					100

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	2428	-0-	-6156	-0-	182	1	2242	2	N	4					44
							4	9									
03	9176	X	4238	-0-	-4938	-0-	331	1	3904	2	N	3	1	8			46
							3	9									
04	8880	X	6100	-0-	-2780	-0-	419	1	5680	2	N	1	13	1	1	8	33
							1	9									
05	9176	X	4685	-0-	-4491	-0-	351	1	4333	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	5700	X	4675	-0-	-1025	-0-	377	1	4298	2	N	-0-	3	1			30
07	6293	X	4362	-0-	-1931	-0-	338	1	4023	2	N	1	1	8			30
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	3712	-0-	-2552	-0-	532	1	3172	2	Y	7					60
							8	9									
03	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	894	1	5062	2	Y	-0-					60
04	6120	X	2327	-0-	-3793	-0-	245	1	2080	2	Y	2					62
							2	9									
05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	805	1	6158	2	Y	23	68	1			17
							25	9									
06	5760	X	4388	-0-	-1372	-0-	822	1	3559	2	Y	6					23
							7	9									
07	5952	X	4223	-0-	-1729	-0-	469	1	3750	2	Y	4					27
							4	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10034	X	9658	-0-	-376	-0-	9575	2	83	9	N	75	5	8			477
03	10726	X	9558	-0-	-1168	-0-	9528	2	30	9	N	27	371	1	11	8	122
04	8730	X	7247	-0-	-1483	-0-	7236	2	11	9	N	10					132
05	10726	X	4845	-0-	-5881	-0-	4842	2	3	9	N	3					135
06	10380	X	5749	-0-	-4631	-0-	5749	2			N	-0-					135
07	10323	X	8797	-0-	-1526	-0-	8713	2	84	9	N	76	4	8			207

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11165	X	10028	-0-	-1137	-0-	9906	3	122	9	N	111					261
03	11935	X	9769	-0-	-2166	-0-	9611	2	158	9	N	144	190	1			215
04	11550	X	9738	-0-	-1812	-0-	9632	2	106	9	N	96	189	1			122
05	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13524	2	235	9	N	214	186	1			150
*06	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11922	2	59	9	N	54					204
07	10726	X	10674	-0-	-52	-0-	10490	2	184	9	N	167					371

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27127	X	27127	-0-	-0-	-0-	1284	1	25800	2	N	39	9	8			184
							43	9									
03	27142	X	27142	-0-	-0-	-0-	1393	1	25624	2	N	114	11	8			287
							125	9									
04	25710	X	25401	-0-	-309	-0-	1322	1	23930	2	N	135	181	1			241
							149	9									
05	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	1383	1	25480	2	N	26	155	1			112
							29	9									
06	25710	X	25373	-0-	-337	-0-	1343	1	24024	2	N	5					117
							6	9									
07	26567	X	26194	-0-	-373	-0-	1381	1	24609	2	N	185	4	8			298
							204	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13311	X	12152	-0-	-1159	-0-	11888	2	264	9	N	240	192	1			345
03	14632	X	12747	-0-	-1885	-0-	12509	2	238	9	N	216	184	1	5	8	372
04	14160	X	12273	-0-	-1887	-0-	12131	2	142	9	N	129	191	1			310
05	14632	X	12436	-0-	-2196	-0-	12230	2	206	9	N	187	368	1			129
06	13290	X	5209	-0-	-8081	-0-	5014	2	195	9	N	177	186	1			120
07	12989	X	12656	-0-	-333	-0-	12500	2	156	9	N	142					262

XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11977	X	9996	-0-	-1981	-0-	522	1	9437	2	Y	34	68	1			13
							37	9									
03	12090	X	9862	-0-	-2228	-0-	577	1	9248	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
04	11670	X	9730	-0-	-1940	-0-	507	1	9184	2	Y	35					48
							39	9									
05	11284	X	10190	-0-	-1094	-0-	566	1	9579	2	Y	41	39	1			50
							45	9									
06	10920	X	9962	-0-	-958	-0-	633	1	9284	2	Y	41	42	1			49
							45	9									
07	10695	X	10102	-0-	-593	-0-	694	1	9366	2	Y	38	49	1			38
							42	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8961	X	8902	-0-	-59	-0-	466	1	8417	2	Y	17	34	1			6
							19	9									
03	9672	X	8333	-0-	-1339	-0-	488	1	7826	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
04	9360	X	9284	-0-	-76	-0-	484	1	8783	2	Y	15					21
							17	9									
05	9672	X	2770	-0-	-6902	-0-	154	1	2604	2	Y	11	17	1			15
							12	9									
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-	11	1			4
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-	2	1			2

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19633	X	16090	-0-	-3543	-0-	841	1	15199	2	Y	45	90	1			17
							50	9									
03	20987	X	16373	-0-	-4614	-0-	959	1	15364	2	Y	45	45	1			17
							50	9									
04	20310	X	17487	-0-	-2823	-0-	911	1	16524	2	Y	47					64
							52	9									
05	18755	X	16507	-0-	-2248	-0-	920	1	15566	2	Y	19	50	1			33
							21	9									
06	17010	X	10752	-0-	-6258	-0-	685	1	10053	2	Y	13	24	1			22
							14	9									
07	18073	X	-0-	-0-	-18073	-0-					Y	1	17	1			6

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9889	X	9344	-0-	-545	-0-	489	1	8846	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
03	10571	X	9844	-0-	-727	-0-	578	1	9257	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	565	1	10237	2	Y	11					14
							12	9									
05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	624	1	10548	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	676	1	9927	2	Y	13	14	1			15
							14	9									
*07	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	832	1	11231	2	Y	12	15	1			12
							13	9									

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2295	-0-	-141	-0-	120	1	2160	2	Y	14	28	1			5
							15	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	137	1	2202	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	126	1	2291	2	Y	9					14
							10	9									
05	2449	N	2355	-0-	-94	-0-	131	1	2221	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	150	1	2205	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	167	1	2260	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9628	X	8906	-0-	-722	-0-	293	1	8613	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	8522	-0-	-1770	-0-	285	1	8237	2	Y	-0-					-0-
04	8760	X	4703	-0-	-4057	-0-	158	1	4545	2	Y	-0-					-0-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
07	9517	X	4	-0-	-9513	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	701	-0-	-2808	-0-	36	1	653	2	Y	11	19	1			4
							12	9									
03	3751	X	616	-0-	-3135	-0-	35	1	569	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	1170	X	554	-0-	-616	-0-	28	1	513	2	Y	12					16
							13	9									
05	806	X	655	-0-	-151	-0-	36	1	607	2	Y	11	13	1			14
							12	9									
06	720	X	575	-0-	-145	-0-	37	1	538	2	Y	-0-	10	1			4
07	744	X	588	-0-	-156	-0-	41	1	547	2	Y	-0-	2	1			2

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		13962	-0-	13962	13962	459	1	13503	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		15116	-0-	15116	29078	505	1	14611	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		11775	-0-	11775	40853	396	1	11379	2	Y	-0-					-0-
05	51418	X	10565	-0-	-40853	-0-	354	1	10211	2	Y	-0-					-0-
06	14640	X	11767	-0-	-2873	-0-	393	1	11374	2	Y	-0-					-0-
07	15128	X	10035	-0-	-5093	-0-	337	1	9698	2	Y	-0-					-0-

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

02	5046	X	4978	-0-	-68	-0-	164	1	4814	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4759	-0-	-635	-0-	159	1	4600	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4750	-0-	-320	-0-	160	1	4590	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4740	-0-	-592	-0-	159	1	4581	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4606	-0-	-554	-0-	154	1	4452	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4262	-0-	-1070	-0-	143	1	4119	2	Y	-0-					-0-

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

02	12267	X	12158	-0-	-109	-0-	400	1	11758	2	Y	-0-					-0-
03	13113	X	11706	-0-	-1407	-0-	391	1	11315	2	Y	-0-					-0-
04	12690	X	10479	-0-	-2211	-0-	352	1	10127	2	Y	-0-					-0-
05	12989	X	9672	-0-	-3317	-0-	324	1	9348	2	Y	-0-					-0-
06	12570	X	11687	-0-	-883	-0-	391	1	11296	2	Y	-0-					-0-
07	12989	X	9700	-0-	-3289	-0-	326	1	9374	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

02	145	N	143	-0-	-2	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	74	-0-	-136	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

02	8874	X	7803	-0-	-1071	-0-	409	1	7388	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
03	9486	X	8064	-0-	-1422	-0-	473	1	7584	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	8250	X	6988	-0-	-1262	-0-	365	1	6614	2	Y	8					10
							9	9									
05	8494	X	7881	-0-	-613	-0-	439	1	7431	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
06	8220	X	7565	-0-	-655	-0-	482	1	7073	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
07	8339	X	7827	-0-	-512	-0-	539	1	7278	2	Y	9	11	1			9
							10	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10034	X	9148	-0-	-886	-0-	301	1	8847	2	Y	-0-					-0-
03	10726	X	9458	-0-	-1268	-0-	316	1	9142	2	Y	-0-					-0-
04	9750	X	9065	-0-	-685	-0-	305	1	8760	2	Y	-0-					-0-
05	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	342	1	9850	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	9299	-0-	-391	-0-	311	1	8988	2	Y	-0-					-0-
07	9765	X	9362	-0-	-403	-0-	315	1	9047	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	117	170	1			169
							129	9									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	Y	111	162	1			118
							122	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	105					223
							116	9									
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	57	1	1654	2	Y	63	161	1			125
							69	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	Y	57					182
							63	9									
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	Y	46	139	1			89
							51	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11223	X	9285	-0-	-1938	-0-	305	1	8978	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	11997	X	11220	-0-	-777	-0-	375	1	10843	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	11610	X	11524	-0-	-86	-0-	387	1	11130	2	Y	6					8
							7	9									
05	11780	X	9369	-0-	-2411	-0-	314	1	9049	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
06	11400	X	10134	-0-	-1266	-0-	338	1	9783	2	Y	12					16
							13	9									
07	11904	X	9480	-0-	-2424	-0-	318	1	9149	2	Y	12	15	1			13
							13	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13514	X	10135	-0-	-3379	-0-	295	1	9820	2	Y	18	30	1			8
							20	9									
03	14446	X	9186	-0-	-5260	-0-	267	1	8900	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
04	13980	X	11207	-0-	-2773	-0-	326	1	10858	2	Y	21	18	1			13
							23	9									
05	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	365	1	12172	2	Y	18	13	1			18
							20	9									
06	10920	X	10439	-0-	-481	-0-	303	1	10103	2	Y	30	22	1			26
							33	9									
07	11594	X	11539	-0-	-55	-0-	335	1	11176	2	Y	25	22	1			29
							28	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2699	-0-	-404	-0-	165	1	2468	3	N	60	42	8			88
							66	9									
03	2945	X	1143	-0-	-1802	-0-	79	1	1060	3	N	4					92
							4	9									
04	2850	X	1546	-0-	-1304	-0-	106	1	1375	3	N	59	59	8			92
							65	9									
05	2883	X	444	-0-	-2439	-0-	47	1	397	3	N	-0-					92
06	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	151	1	2375	3	N	19	19	8			92
							21	9									
*07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	198	1	3167	3	N	20	20	8			92
							22	9									

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	1104	1	17115	2	Y	150	139	1			111
							165	9									
03	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	966	1	17547	2	Y	147	232	1			26
							162	9									
04	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	907	1	16122	2	Y	121	107	1			40
							133	9									
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	1143	1	16288	2	Y	85	100	1			25
							94	9									
06	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	1002	1	12560	2	Y	67	43	1			49
							74	9									
*07	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	1152	1	14391	2	Y	64	86	1			27
							70	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14297	X	12078	-0-	-2219	-0-	713	1	11047	2	Y	289	265	1			214
							318	9									
03	14229	X	13013	-0-	-1216	-0-	663	1	12041	2	Y	281	446	1			49
							309	9									
04	13770	X	11755	-0-	-2015	-0-	613	1	10885	2	Y	234	206	1			77
							257	9									
05	13640	X	12412	-0-	-1228	-0-	800	1	11405	2	Y	188	208	1			57
							207	9									
06	12600	X	11508	-0-	-1092	-0-	838	1	10506	2	Y	149	97	1			109
							164	9									
07	13020	X	11906	-0-	-1114	-0-	871	1	10877	2	Y	144	192	1			61
							158	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	601	1	9310	2	Y	105					105
							116	9									
03	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	633	1	11493	2	Y	180	254	1			31
							198	9									
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	526	1	9350	2	Y	150	132	1			49
							165	9									
05	7998	X	343	-0-	-7655	-0-	12	1	171	2	Y	145	147	1			47
							160	9									
06	7740	X	154	-0-	-7586	-0-	1	1	12	2	Y	128	83	1			92
							141	9									
07	7998	X	137	-0-	-7861	-0-	2	2	135	9	Y	123	163	1			52

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8903	X	8400	-0-	-503	-0-	244	1	8122	2	Y	31	50	1			13
							34	9									
03	9238	X	8196	-0-	-1042	-0-	238	1	7926	2	Y	29	25	1			17
							32	9									
04	8940	X	7882	-0-	-1058	-0-	229	1	7636	2	Y	15	17	1			15
							17	9									
05	8990	X	7731	-0-	-1259	-0-	224	1	7474	2	Y	30	21	1			24
							33	9									
06	8700	X	7821	-0-	-879	-0-	227	1	7561	2	Y	30	26	1			28
							33	9									
*07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	266	1	8867	2	Y	25	23	1			30
							28	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

02	1247	N	431	-0-	-816	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	588	-0-	-280	-0-	17	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	25	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	108	-0-	-357	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	134	-0-	-436	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	124	-0-	-744	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	2	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1556	2	Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	47	1	1362	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	44	1	1274	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

02	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13130	2	149	9	Y	135	271	1			50
03	17329	X	15200	-0-	-2129	-0-	15051	2	149	9	Y	135	134	1			51
04	16980	X	7827	-0-	-9153	-0-	7705	2	122	9	Y	111					162
05	17546	X	13847	-0-	-3699	-0-	13681	2	166	9	Y	151	129	1			184
06	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18028	2	150	9	Y	136	153	1			167
*07	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	17975	2	140	9	Y	127	165	1			129

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

02	4031	X	1610	-0-	-2421	-0-	1560	2	50	9	Y	45	90	1			17
03	4216	X	1988	-0-	-2228	-0-	1938	2	50	9	Y	45	45	1			17
04	3630	X	2165	-0-	-1465	-0-	2136	2	29	9	Y	26					43
05	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	2338	2	15	9	Y	14	34	1			23
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2430	2	14	9	Y	13	17	1			19
*07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2607	2	13	9	Y	12	18	1			13

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

02	319	N	222	-0-	-97	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20242	X	9897	-0-		-10345	-0-	591	1	9168	2	Y	125	149	1			83
								138	9									
03	20243	X	18818	-0-		-1425	-0-	973	1	17680	2	Y	150	206	1			27
								165	9									
04	19590	X	15047	-0-		-4543	-0-	794	1	14109	2	Y	131	115	1			43
								144	9									
05	20243	X	18177	-0-		-2066	-0-	1185	1	16882	2	Y	100	111	1			32
								110	9									
06	18210	X	15437	-0-		-2773	-0-	1133	1	14207	2	Y	88	57	1			63
								97	9									
07	18817	X	16980	-0-		-1837	-0-	1251	1	15635	2	Y	85	112	1			36
								94	9									

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
02	15254	X	13686	-0-		-1568	-0-	817	1	12662	2	Y	188	170	1			139
								207	9									
03	15283	X	13406	-0-		-1877	-0-	689	1	12515	2	Y	184	291	1			32
								202	9									
04	14790	X	13283	-0-		-1507	-0-	699	1	12416	2	Y	153	135	1			50
								168	9									
05	14663	X	14215	-0-		-448	-0-	923	1	13158	2	Y	122	134	1			38
								134	9									
06	14160	X	13053	-0-		-1107	-0-	956	1	11981	2	Y	105	68	1			75
								116	9									
07	14632	X	13095	-0-		-1537	-0-	962	1	12022	2	Y	101	133	1			43
								111	9									

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
02	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	164	1	2960	2	Y	8	17	1			3
								9	9									
03	2850	X	2850	-0-		-0-	-0-	167	1	2674	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
04	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	171	1	3103	2	Y	9					12
								10	9									
05	2759	X	2233	-0-		-526	-0-	124	1	2101	2	Y	7	10	1			9
								8	9									
06	2794	X	2794	-0-		-0-	-0-	178	1	2609	2	Y	6	7	1			8
								7	9									
*07	3541	X	3541	-0-		-0-	-0-	244	1	3290	2	Y	6	8	1			6
								7	9									

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
02	549	N	549	-0-		-0-	-0-	29	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-		-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-		-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-		-0-	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-		-0-	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-		-0-	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7540	X	7437	-0-	-103	-0-	212	1	7079	2	Y	133	212	1			56
							146	9									
03	8060	X	7456	-0-	-604	-0-	213	1	7107	2	Y	124	107	1			73
							136	9									
04	7800	X	6892	-0-	-908	-0-	197	1	6567	2	Y	116	97	1			92
							128	9									
05	8060	X	7171	-0-	-889	-0-	205	1	6846	2	Y	109	101	1			100
							120	9									
06	7800	X	6493	-0-	-1307	-0-	186	1	6188	2	Y	108	98	1			110
							119	9									
07	7936	X	6086	-0-	-1850	-0-	174	1	5814	2	Y	89	88	1			111
							98	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	X	6316	-0-	-383	-0-	208	1	6106	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	7006	X	6731	-0-	-275	-0-	225	1	6503	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	6660	X	6375	-0-	-285	-0-	214	1	6157	2	Y	4					6
							4	9									
05	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	219	1	6321	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	6540	X	6389	-0-	-151	-0-	213	1	6166	2	Y	9					12
							10	9									
07	6758	X	6129	-0-	-629	-0-	206	1	5912	2	Y	10	12	1			10
							11	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21141	X	20259	-0-	-882	-0-	1060	1	19162	2	Y	34	68	1			13
							37	9									
03	22599	X	21139	-0-	-1460	-0-	1240	1	19862	2	Y	34	34	1			13
							37	9									
04	21870	X	19671	-0-	-2199	-0-	1027	1	18618	2	Y	24					37
							26	9									
05	21669	X	21098	-0-	-571	-0-	1177	1	19899	2	Y	20	29	1			28
							22	9									
06	20970	X	20532	-0-	-438	-0-	1308	1	19203	2	Y	19	22	1			25
							21	9									
07	21669	X	20759	-0-	-910	-0-	1431	1	19309	2	Y	17	24	1			18
							19	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6245	-0-	-251	-0-	205	1	6038	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	6944	X	6368	-0-	-576	-0-	213	1	6152	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	182	1	5243	2	Y	1					3
							1	9									
05	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	200	1	5769	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	6450	X	6010	-0-	-440	-0-	201	1	5803	2	Y	5					7
							6	9									
07	6665	X	5362	-0-	-1303	-0-	180	1	5178	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	317	1	10560	2	Y	54	86	1			23
							59	9									
03	11904	X	9261	-0-	-2643	-0-	268	1	8939	2	Y	49	43	1			29
							54	9									
04	11520	X	10085	-0-	-1435	-0-	292	1	9727	2	Y	60	51	1			38
							66	9									
05	11904	X	7762	-0-	-4142	-0-	225	1	7496	2	Y	37	37	1			38
							41	9									
06	11370	X	10778	-0-	-592	-0-	313	1	10443	2	Y	20	30	1			28
							22	9									
07	11687	X	9251	-0-	-2436	-0-	269	1	8963	2	Y	17	20	1			25
							19	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	188	1	5528	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	203	1	5884	2	Y	-0-					-0-
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	2	Y	-0-					-0-
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	240	1	6919	2	Y	-0-					-0-
06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	232	1	6699	2	Y	-0-					-0-
*07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	208	1	5968	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12673	X	11668	-0-	-1005	-0-	611	1	11051	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
03	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	794	1	12729	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	690	1	12515	2	Y	6					8
							7	9									
05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	757	1	12804	2	Y	14	7	1			15
							15	9									
06	13080	X	12138	-0-	-942	-0-	773	1	11352	2	Y	12	13	1			14
							13	9									
07	13640	X	12237	-0-	-1403	-0-	843	1	11381	2	Y	12	14	1			12
							13	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	200	1	5882	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4600	-0-	-112	-0-	154	1	4446	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	140	1	4027	2	Y	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	170	1	4909	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4189	-0-	-371	-0-	140	1	4049	2	Y	-0-					-0-
*07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	242	1	6957	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	73	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2087	-0-	-103	-0-	70	1	2017	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	74	1	2120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2100	N	2082	-0-	-18	-0-	69	1	2010	2	Y	3					3
							3	9									
07	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	67	1	1937	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	8183	-0-	-459	-0-	428	1	7743	2	Y	11	23	1			4
							12	9									
03	9238	X	9222	-0-	-16	-0-	541	1	8669	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
04	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	468	1	8478	2	Y	12					16
							13	9									
05	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	516	1	8722	2	Y	24	13	1			27
							26	9									
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	599	1	8786	2	Y	21	23	1			25
							23	9									
*07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	664	1	8966	2	Y	20	25	1			20
							22	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

02	2900	N	2578	-0-	-322	67	153	1	2366	2	Y	54	49	1			40
							59	9									
03	2669	X	2602	-0-	-67	-0-	133	1	2412	2	Y	52	83	1			9
							57	9									
04	2400	X	2335	-0-	-65	-0-	122	1	2166	2	Y	43	38	1			14
							47	9									
05	2480	X	2390	-0-	-90	-0-	154	1	2189	2	Y	43	43	1			14
							47	9									
06	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	157	1	1973	2	Y	45	25	1			34
							50	9									
07	2480	X	2173	-0-	-307	-0-	157	1	1962	2	Y	49	63	1			20
							54	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

02	1566	N	896	-0-	-670	-0-	26	1	870	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	873	-0-	-801	-0-	25	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	Y	12	4	1			8
							13	9									
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	69	1	2296	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	51	1	1708	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	Y	12	11	1			14
							13	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	365	1	6592	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	421	1	6746	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	370	1	6706	2	Y	8					10
							9	9									
05	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	389	1	6576	2	Y	14	8	1			16
							15	9									
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	445	1	6536	2	Y	12	13	1			15
							13	9									
*07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	456	1	6153	2	Y	12	15	1			12
							13	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	Y	-0-					-0-
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	125	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	113	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	111	1	1874	2	Y	4					4
							4	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	152	1	2050	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	X	811	-0-	-291	-0-	24	1	787	2	Y	-0-	5	1			1
03	1147	X	1103	-0-	-44	-0-	32	1	1071	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	190	-0-	-678	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	85	1	2839	2	Y	19					19
							21	9									
*07	3100	N	3818	-0-	718	718	110	1	3657	2	Y	46	24	1			41
							51	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	387	1	11383	2	Y	9	13	1			12
							10	9									
03	11811	X	9331	-0-	-2480	-0-	311	1	9006	2	Y	13	16	1			9
							14	9									
04	11040	X	7679	-0-	-3361	-0-	258	1	7414	2	Y	6					15
							7	9									
05	12121	X	9597	-0-	-2524	-0-	322	1	9274	2	Y	1	8	1			8
							1	9									
06	11730	X	11189	-0-	-541	-0-	374	1	10813	2	Y	2					10
							2	9									
07	12121	X	9607	-0-	-2514	-0-	323	1	9281	2	Y	3	8	1			5
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	165	1	2855	3	N	26	26	8			79
							29	9									
03	2666	X	1571	-0-	-1095	-0-	79	1	1492	3	N	-0-					79
04	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	106	1	2053	3	N	32	32	8			79
							35	9									
05	2666	X	1172	-0-	-1494	-0-	47	1	1125	3	N	-0-					79
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	151	1	2491	3	N	80	9	8			150
							88	9									
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	198	1	3233	3	N	13	13	8			150
							14	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1027	-0-	-133	-0-	20	1	976	2	Y	28	43	1			17
							31	9									
03	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	44	1	957	2	Y	30	27	1			20
							33	9									
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	48	1	967	2	Y	29	23	1			26
							32	9									
05	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	58	1	23	9	Y	21	27	1			20
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	Y	29	29	1			20
							32	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	24	8	1			36
							26	9									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	16	1	758	2	Y	14	14	1			11
							15	9									
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	938	2	Y	18	12	1			17
							20	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	Y	18	15	1			20
							20	9									
05	837	N	50	-0-	-787	-0-	42	1	8	9	Y	7	15	1			12
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	40	1	721	2	Y	14	14	1			12
							15	9									
07	1023	N	724	-0-	-299	-0-	39	1	675	2	Y	9					21
							10	9									

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	Y	11	21	1			9
							12	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	29	1	586	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
05	682	N	41	-0-	-641	-0-	33	1	8	9	Y	7	10	1			9
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	30	1	547	2	Y	10	10	1			9
							11	9									
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	29	1	515	2	Y	7					16
							8	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

02	464	N	386	-0-	-78	-0-	8	1	370	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	13	1	293	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	18	1	358	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
05	403	N	21	-0-	-382	-0-	17	1	4	9	Y	4	6	1			5
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	Y	5					10
							6	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

02	841	N	503	-0-	-338	-0-	256	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	401	1	1105	2	Y	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	251	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	220	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	255	1	460	2	Y	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	224	1	235	2	Y	-0-					-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

02	1218	N	449	-0-	-769	-0-	224	1	216	2	Y	8					125
							9	9									
03	1736	N	497	-0-	-1239	-0-	126	1	349	2	Y	20					145
							22	9									
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	233	1	1221	2	Y	9					154
							10	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	306	1	1426	2	Y	3					157
							3	9									
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	242	1	436	2	Y	-0-					157
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	271	1	284	2	Y	20					177
							22	9									

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	19	1	1452	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	3190	14	1	1705	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	5123	19	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1933	-0-	1933	7056	19	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	951	-0-	51	7107	36	1	915	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	787	-0-	-2313	4794	30	1	757	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		376	-0-		376	376	15	1	344	3	Y	15	15	1			8
								17	9									
03	DLQ G-10		423	-0-		423	799	16	1	382	3	Y	23	21	1			10
								25	9									
04	DLQ G-10		466	-0-		466	1265	18	1	433	3	Y	14	18	1			6
								15	9									
05	DLQ G-10		452	-0-		452	1717	17	1	415	3	Y	18	17	1			7
								20	9									
*06	900	N	784	-0-		-116	1601	26	1	739	3	Y	17	17	1			7
								19	9									
*07	2038	N	437	-0-		-1601	-0-	17	1	401	3	Y	17	17	1			7
								19	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2450	-0-		2450	2450	105	1	2311	3	Y	31	30	1			17
								34	9									
03	DLQ G-10		2924	-0-		2924	5374	120	1	2772	3	Y	29	33	1			13
								32	9									
04	DLQ G-10		2702	-0-		2702	8076	108	1	2573	3	Y	19	24	1			8
								21	9									
05	DLQ G-10		3157	-0-		3157	11233	126	1	3003	3	Y	25	23	1			10
								28	9									
*06	900	N	4515	-0-		3615	14848	153	1	4338	3	Y	22	23	1			9
								24	9									
*07	3100	N	3663	-0-		563	15411	146	1	3491	3	Y	24	23	1			10
								26	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1460	-0-		1460	1460	63	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1965	-0-		1965	3425	80	1	1851	3	Y	31	17	1			14
								34	9									
04	DLQ G-10		2422	-0-		2422	5847	96	1	2305	3	Y	19	25	1			8
								21	9									
05	DLQ G-10		3741	-0-		3741	9588	149	1	3563	3	Y	26	24	1			10
								29	9									
*06	14337	X	4749	-0-		-9588	-0-	161	1	4563	3	Y	23	23	1			10
								25	9									
*07	3924	X	3924	-0-		-0-	-0-	156	1	3743	3	Y	23	23	1			10
								25	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		3128	-0-	3128	3128	135	1	2993	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2938	-0-	2938	6066	122	1	2792	3	Y	22	12	1			10
							24	9									
04	DLQ G-10		2510	-0-	2510	8576	100	1	2395	3	Y	14	18	1			6
							15	9									
05	DLQ G-10		2837	-0-	2837	11413	113	1	2704	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
*06	14621	X	3208	-0-	-11413	-0-	109	1	3081	3	Y	16	16	1			7
							18	9									
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	113	1	2707	3	Y	16	16	1			7
							18	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2258	-0-	2258	2258	97	1	2151	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	DLQ G-10		2302	-0-	2302	4560	96	1	2195	3	Y	10	11	1			4
							11	9									
04	DLQ G-10		2253	-0-	2253	6813	89	1	2156	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
05	DLQ G-10		2294	-0-	2294	9107	90	1	2175	3	Y	26	19	1			10
							29	9									
*06	900	N	2548	-0-	1648	10755	85	1	2435	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
*07	3100	N	2311	-0-	-789	9966	91	1	2192	3	Y	25	25	1			10
							28	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	2688	2	19	9	Y	17	16	1			6
03	DLQ G-10		3896	-0-	3896	6603	3879	2	17	9	Y	15	15	1			6
04	DLQ G-10		3813	-0-	3813	10416	3813	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	DLQ G-10		3874	-0-	3874	14290	3874	2			Y	-0-					-0-
06	17257	X	2967	-0-	-14290	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
*07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1510	-0-	1510	1510	65	1	1445	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1565	-0-	1565	3075	66	1	1499	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1267	-0-	1267	4342	50	1	1217	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1350	-0-	1350	5692	52	1	1263	3	Y	32	20	1			12
							35	9									
*06	900	N	1329	-0-	429	6121	44	1	1253	3	Y	29	29	1			12
							32	9									
*07	3100	N	1199	-0-	-1901	4220	47	1	1120	3	Y	29	29	1			12
							32	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1629	-0-	1629	1629	1614	2	15	9	Y	14	13	1			5
03	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2641	998	2	14	9	Y	13	13	1			5
04	DLQ G-10		1756	-0-	1756	4397	1749	2	7	9	Y	6	6	1			5
05	DLQ G-10		1690	-0-	1690	6087	1687	2	3	9	Y	3	6	1			2
06	900	N	1359	-0-	459	6546	1355	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	3100	N	1484	-0-	-1616	4930	1477	2	7	9	Y	6	5	1			4

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

*02	DLQ G-10		2654	-0-	2654	2654	114	1	2526	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
03	DLQ G-10		2461	-0-	2461	5115	99	1	2296	3	Y	60	40	1			27
							66	9									
04	DLQ G-10		2773	-0-	2773	7888	110	1	2620	3	Y	39	50	1			16
							43	9									
05	DLQ G-10		3181	-0-	3181	11069	123	1	2952	3	Y	96	75	1			37
							106	9									
*06	14633	X	3564	-0-	-11069	-0-	118	1	3351	3	Y	86	87	1			36
							95	9									
*07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	116	1	2766	3	Y	88	87	1			37
							97	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

02	DLQ G-10		2843	-0-	2843	2843	2803	2	40	9	Y	36	35	1			13
03	DLQ G-10		3096	-0-	3096	5939	3057	2	39	9	Y	35	35	1			13
04	DLQ G-10		2941	-0-	2941	8880	2896	2	45	9	Y	41	19	1			35
05	DLQ G-10		3137	-0-	3137	12017	3116	2	21	9	Y	19	40	1			14
06	900	N	2569	-0-	1669	13686	2551	2	18	9	Y	16	15	1			15
*07	3100	N	2753	-0-	-347	13339	2706	2	47	9	Y	43	31	1			27

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

*02	DLQ G-10		947	-0-	947	947	40	1	893	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	DLQ G-10		1361	-0-	1361	2308	55	1	1291	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
04	DLQ G-10		2606	-0-	2606	4914	104	1	2492	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	DLQ G-10		1783	-0-	1783	6697	70	1	1696	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
*06	9724	X	3027	-0-	-6697	-0-	103	1	2909	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
*07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	99	1	2368	3	Y	14	14	1			6
							15	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
03	DLQ G-10		188	-0-	188	188	3	1	69	3	Y	105	58	1			47
							116	9									
04	DLQ G-10		145	-0-	145	333	3	1	69	3	Y	66	85	1			28
							73	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-	28	1			-0-
*06	434	N	101	-0-	-333	-0-	3	1	77	3	Y	19	11	1			8
							21	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	80	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1993	-0-	1993	3851	82	1	1911	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1849	-0-	1849	5700	74	1	1775	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1797	-0-	1797	7497	71	1	1709	3	Y	15	9	1			6
							17	9									
*06	900	N	1938	-0-	1038	8535	65	1	1860	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
*07	3100	N	1451	-0-	-1649	6886	57	1	1379	3	Y	14	13	1			6
							15	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

02	DLQ G-10		4453	-0-	4453	4453	4434	2	19	9	Y	17	15	1			6
03	DLQ G-10		4442	-0-	4442	8895	4401	2	41	9	Y	37	29	1			14
04	DLQ G-10		4085	-0-	4085	12980	4037	2	48	9	Y	44	20	1			38
05	DLQ G-10		4221	-0-	4221	17201	4196	2	25	9	Y	23	44	1			17
06	21369	X	4168	-0-	-17201	-0-	4145	2	23	9	Y	21	19	1			19
*07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4398	2	58	9	Y	53	39	1			33

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

*02	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	61	1	1367	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
03	DLQ G-10		1659	-0-	1659	3129	66	1	1548	3	Y	41	44	1			18
							45	9									
04	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4880	69	1	1652	3	Y	27	34	1			11
							30	9									
05	DLQ G-10		1733	-0-	1733	6613	69	1	1655	3	Y	8	16	1			3
							9	9									
*06	900	N	1880	-0-	980	7593	63	1	1808	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*07	3100	N	1550	-0-	-1550	6043	61	1	1480	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

*02	DLQ G-10		2598	-0-	2598	2598	110	1	2422	3	Y	60	60	1			33
							66	9									
03	DLQ G-10		2753	-0-	2753	5351	112	1	2569	3	Y	65	69	1			29
							72	9									
04	DLQ G-10		2853	-0-	2853	8204	113	1	2696	3	Y	40	52	1			17
							44	9									
05	DLQ G-10		3408	-0-	3408	11612	133	1	3188	3	Y	79	66	1			30
							87	9									
*06	14736	X	3124	-0-	-11612	-0-	104	1	2943	3	Y	70	71	1			29
							77	9									
*07	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	130	1	3116	3	Y	72	71	1			30
							79	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	134	1	2964	3	Y	42	42	1			23
							46	9									
03	DLQ G-10		3235	-0-	3235	6379	132	1	3053	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ G-10		3193	-0-	3193	9572	127	1	3034	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05	DLQ G-10		3286	-0-	3286	12858	129	1	3082	3	Y	68	54	1			26
							75	9									
*06	16569	X	3711	-0-	-12858	-0-	124	1	3519	3	Y	62	62	1			26
							68	9									
*07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	132	1	3169	3	Y	62	62	1			26
							68	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2521	-0-	2521	2521	2504	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	DLQ G-10		2670	-0-	2670	5191	2655	2	15	9	Y	14	14	1			5
04	DLQ G-10		2518	-0-	2518	7709	2506	2	12	9	Y	11	7	1			9
05	DLQ G-10		1139	-0-	1139	8848	1133	2	6	9	Y	5	10	1			4
06	900	N	2643	-0-	1743	10591	2639	2	4	9	Y	4	4	1			4
*07	3100	N	2743	-0-	-357	10234	2729	2	14	9	Y	13	9	1			8

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2227	-0-	2227	2227	95	1	2098	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
03	DLQ G-10		2568	-0-	2568	4795	106	1	2428	3	Y	31	34	1			14
							34	9									
04	DLQ G-10		2466	-0-	2466	7261	98	1	2345	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
05	DLQ G-10		2551	-0-	2551	9812	102	1	2428	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
*06	13128	X	3316	-0-	-9812	-0-	112	1	3184	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
*07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	3	Y	18	18	1			7
							20	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	1452	2	13	9	Y	12	12	1			4
03	DLQ G-10		2655	-0-	2655	4120	2642	2	13	9	Y	12	12	1			4
04	DLQ G-10		3951	-0-	3951	8071	3928	2	23	9	Y	21	7	1			18
05	DLQ G-10		3792	-0-	3792	11863	3781	2	11	9	Y	10	20	1			8
06	15168	X	3305	-0-	-11863	-0-	3294	2	11	9	Y	10	9	1			9
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3341	2	26	9	Y	24	18	1			15

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3064	-0-	3064	3064	3062	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		3457	-0-	3457	6521	3455	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		2453	-0-	2453	8974	2451	2	2	9	Y	2	1	1			2
05	DLQ G-10		2129	-0-	2129	11103	2074	2	55	9	Y	50	15	1			37
06	12322	X	1219	-0-	-11103	-0-	1167	2	52	9	Y	47	42	1			42
*07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2078	2	127	9	Y	115	85	1			72

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951	1925	2	26	9	Y	24	23	1			8
03	DLQ G-10		1484	-0-	1484	3435	1460	2	24	9	Y	22	22	1			8
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	5053	1595	2	23	9	Y	21	11	1			18
05	DLQ G-10		1971	-0-	1971	7024	1959	2	12	9	Y	11	21	1			8
06	900	N	1759	-0-	859	7883	1748	2	11	9	Y	10	9	1			9
*07	3100	N	2222	-0-	-878	7005	2194	2	28	9	Y	25	18	1			16

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2196	-0-	2196	2196	2167	2	29	9	Y	26	25	1			9
03	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4229	2005	2	28	9	Y	25	25	1			9
04	DLQ G-10		2054	-0-	2054	6283	2022	2	32	9	Y	29	13	1			25
05	DLQ G-10		2094	-0-	2094	8377	2086	2	8	9	Y	7	27	1			5
06	900	N	2425	-0-	1525	9902	2417	2	8	9	Y	7	6	1			6
*07	3100	N	2969	-0-	-131	9771	2951	2	18	9	Y	16	12	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1652	-0-	1652	1652	71 4	1 9	1577	3	Y	4	4	1			2
03	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3312	68 4	1 9	1588	3	Y	4	4	1			2
04	DLQ G-10		1745	-0-	1745	5057	69 15	1 9	1661	3	Y	14	10	1			6
05	DLQ G-10		1602	-0-	1602	6659	63 20	1 9	1519	3	Y	18	17	1			7
*06	900	N	1717	-0-	817	7476	57 19	1 9	1641	3	Y	17	17	1			7
*07	3100	N	1271	-0-	-1829	5647	50 19	1 9	1202	3	Y	17	17	1			7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		78	-0-	78	78	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		79	-0-	79	157	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	227	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		105	-0-	105	332	4	1	89	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
*06	371	N	39	-0-	-332	-0-	1	1	27	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

*02	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1369	57	1	1275	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
03	DLQ G-10		1299	-0-	1299	2668	53	1	1207	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04	DLQ G-10		1364	-0-	1364	4032	53	1	1286	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05	DLQ G-10		1493	-0-	1493	5525	58	1	1389	3	Y	42	36	1			16
							46	9									
*06	900	N	1618	-0-	718	6243	53	1	1522	3	Y	39	39	1			16
							43	9									
*07	3100	N	1334	-0-	-1766	4477	51	1	1239	3	Y	40	39	1			17
							44	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

*02	DLQ G-10		2621	-0-	2621	2621	111	1	2467	3	Y	39	39	1			22
							43	9									
03	DLQ G-10		2942	-0-	2942	5563	121	1	2775	3	Y	42	45	1			19
							46	9									
04	DLQ G-10		3081	-0-	3081	8644	122	1	2929	3	Y	27	35	1			11
							30	9									
05	DLQ G-10		3018	-0-	3018	11662	120	1	2868	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
*06	15217	X	3555	-0-	-11662	-0-	120	1	3407	3	Y	25	25	1			10
							28	9									
*07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	115	1	2758	3	Y	26	25	1			11
							29	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

02	DLQ G-10		3456	-0-	3456	3456	3439	2	17	9	Y	15	15	1			5
03	DLQ G-10		4473	-0-	4473	7929	4455	2	18	9	Y	16	15	1			6
04	DLQ G-10		2560	-0-	2560	10489	2541	2	19	9	Y	17	8	1			15
05	DLQ G-10		1655	-0-	1655	12144	1652	2	3	9	Y	3	16	1			2
06	16448	X	4304	-0-	-12144	-0-	4300	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3150	2	7	9	Y	6	5	1			4

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1033	44	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1905	35	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1190	-0-	1190	3095	47	1	1143	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1209	-0-	1209	4304	47	1	1133	3	Y	26	16	1			10
							29	9									
*06	900	N	1695	-0-	795	5099	56	1	1614	3	Y	23	23	1			10
							25	9									
*07	3100	N	1445	-0-	-1655	3444	57	1	1363	3	Y	23	23	1			10
							25	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

*02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	3	1	64	3	Y	42	25	1			23
							46	9									
03	DLQ G-10		152	-0-	152	265	4	1	98	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04	DLQ G-10		144	-0-	144	409	4	1	108	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05	DLQ G-10		72	-0-	72	481	3	1	63	3	Y	5	15	1			2
							6	9									
*06	728	N	247	-0-	-481	-0-	8	1	233	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2662	-0-	2662	2662	113	1	2507	3	Y	38	38	1			21
							42	9									
03	DLQ G-10		3106	-0-	3106	5768	128	1	2933	3	Y	41	44	1			18
							45	9									
04	DLQ G-10		2793	-0-	2793	8561	111	1	2653	3	Y	26	33	1			11
							29	9									
05	DLQ G-10		2855	-0-	2855	11416	113	1	2690	3	Y	47	40	1			18
							52	9									
*06	14984	X	3568	-0-	-11416	-0-	120	1	3401	3	Y	43	43	1			18
							47	9									
*07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	123	1	2941	3	Y	43	43	1			18
							47	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	22	1			28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	2946	-0-		2946	2946	126	1	2791	3	Y	26	26	1			14
								29	9									
03	DLQ	G-10	2861	-0-		2861	5807	118	1	2712	3	Y	28	30	1			12
								31	9									
04	DLQ	G-10	2769	-0-		2769	8576	110	1	2639	3	Y	18	23	1			7
								20	9									
05	DLQ	G-10	2558	-0-		2558	11134	102	1	2437	3	Y	17	18	1			6
								19	9									
*06	14599	X	3465	-0-		-11134	-0-	117	1	3331	3	Y	15	15	1			6
								17	9									
*07	2035	X	2035	-0-		-0-	-0-	80	1	1938	3	Y	15	15	1			6
								17	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	2711	-0-		2711	2711	116	1	2558	3	Y	34	33	1			19
								37	9									
03	DLQ	G-10	2597	-0-		2597	5308	106	1	2452	3	Y	35	38	1			16
								39	9									
04	DLQ	G-10	2912	-0-		2912	8220	116	1	2771	3	Y	23	29	1			10
								25	9									
05	DLQ	G-10	2832	-0-		2832	11052	113	1	2687	3	Y	29	28	1			11
								32	9									
*06	14026	X	2974	-0-		-11052	-0-	101	1	2844	3	Y	26	26	1			11
								29	9									
*07	2460	X	2460	-0-		-0-	-0-	98	1	2333	3	Y	26	26	1			11
								29	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ	G-10	1150	-0-		1150	1150	48	1	1080	3	Y	20	19	1			11
								22	9									
03	DLQ	G-10	1896	-0-		1896	3046	76	1	1798	3	Y	20	22	1			9
								22	9									
04	DLQ	G-10	1918	-0-		1918	4964	76	1	1828	3	Y	13	17	1			5
								14	9									
05	DLQ	G-10	1844	-0-		1844	6808	72	1	1729	3	Y	39	29	1			15
								43	9									
*06	900	N	1884	-0-		984	7792	62	1	1785	3	Y	34	35	1			14
								37	9									
*07	3100	N	1882	-0-		-1218	6574	73	1	1769	3	Y	36	35	1			15
								40	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3813	-0-		3813	3813	3813	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3902	-0-		3902	7715	3902	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	3826	-0-		3826	11541	3826	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3940	-0-		3940	15481	3915	2	25	9	Y	23	6	1			17
06	19128	X	3647	-0-		-15481	-0-	3624	2	23	9	Y	21	19	1			19
*07	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	3349	2	58	9	Y	53	39	1			33

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2555	-0-	2555	2555	109	1	2416	3	Y	27	27	1			15
							30	9									
03	DLQ G-10		2607	-0-	2607	5162	107	1	2468	3	Y	29	31	1			13
							32	9									
04	DLQ G-10		2462	-0-	2462	7624	98	1	2343	3	Y	19	24	1			8
							21	9									
05	DLQ G-10		2601	-0-	2601	10225	104	1	2471	3	Y	24	23	1			9
							26	9									
*06	13273	X	3048	-0-	-10225	-0-	103	1	2921	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
*07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	106	1	2540	3	Y	22	22	1			9
							24	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	725	X	564	-0-	-161	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
03	775	X	498	-0-	-277	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
04	990	X	432	-0-	-558	-0-	17	1	415	3	N	-0-					-0-
05	1023	X	367	-0-	-656	-0-	14	1	331	3	N	20	12	1			8
							22	9									
*06	990	X	387	-0-	-603	-0-	12	1	355	3	N	18	18	1			8
							20	9									
*07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	9	1	224	3	N	18	18	1			8
							20	9									

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	73	1	1618	3	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	DLQ G-10		1771	-0-	1771	3476	73	1	1683	3	Y	14	15	1			6
							15	9									
04	DLQ G-10		1830	-0-	1830	5306	72	1	1747	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
05	DLQ G-10		2000	-0-	2000	7306	79	1	1898	3	Y	21	17	1			8
							23	9									
*06	900	N	2221	-0-	1321	8627	74	1	2125	3	Y	20	20	1			8
							22	9									
*07	3100	N	1902	-0-	-1198	7429	75	1	1805	3	Y	20	20	1			8
							22	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4587	-0-	4587	4587	4480	2	107	9	Y	97	93	1			34
03	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9305	4618	2	100	9	Y	91	91	1			34
04	DLQ G-10		3865	-0-	3865	13170	3815	2	50	9	Y	45	40	1			39
05	DLQ G-10		3445	-0-	3445	16615	3420	2	25	9	Y	23	45	1			17
06	20267	X	3652	-0-	-16615	-0-	3627	2	25	9	Y	23	20	1			20
*07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3681	2	59	9	Y	54	40	1			34

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		982	-0-	982	982	42	1	933	3	Y	6	6	1			3
								7 9									
03	DLQ G-10		986	-0-	986	1968	40	1	938	3	Y	7	7	1			3
								8 9									
04	DLQ G-10		800	-0-	800	2768	32	1	764	3	Y	4	5	1			2
								4 9									
05	DLQ G-10		672	-0-	672	3440	27	1	645	3	Y	-0-	2	1			-0-
*06	900	N	708	-0-	-192	3248	24	1	684	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	585	-0-	-2515	733	23	1	562	3	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

*02	DLQ G-10		463	-0-	463	463	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		632	-0-	632	1095	26	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		933	-0-	933	2028	37	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1103	-0-	1103	3131	44	1	1047	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
*06	900	N	1522	-0-	622	3753	51	1	1460	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
*07	3100	N	1123	-0-	-1977	1776	44	1	1068	3	Y	10	10	1			4
							11	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

*02	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	69	1	1544	3	Y	22	22	1			12
							24	9									
03	DLQ G-10		1562	-0-	1562	3199	64	1	1473	3	Y	23	25	1			10
							25	9									
04	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4804	63	1	1525	3	Y	15	19	1			6
							17	9									
05	DLQ G-10		1538	-0-	1538	6342	61	1	1477	3	Y	-0-	6	1			-0-
*06	900	N	2109	-0-	1209	7551	71	1	2038	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1836	-0-	-1264	6287	73	1	1763	3	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

02	DLQ G-10		3519	-0-	3519	3519	3488	2	31	9	Y	28	27	1			10
03	DLQ G-10		3768	-0-	3768	7287	3738	2	30	9	Y	27	27	1			10
04	DLQ G-10		3749	-0-	3749	11036	3715	2	34	9	Y	31	14	1			27
05	DLQ G-10		3806	-0-	3806	14842	3803	2	3	9	Y	3	28	1			2
06	18133	X	3291	-0-	-14842	-0-	3287	2	4	9	Y	4	3	1			3
*07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3443	2	9	9	Y	8	6	1			5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02		DLQ G-10	47	-0-	47	47	1	1	21	3	Y	23	22	1			13
							25	9									
03		DLQ G-10	56	-0-	56	103	1	1	29	3	Y	24	26	1			11
							26	9									
04		DLQ G-10	124	-0-	124	227	4	1	102	3	Y	16	20	1			7
							18	9									
05		DLQ G-10	33	-0-	33	260	1	1	19	3	Y	12	14	1			5
							13	9									
*06	302	N	42	-0-	-260	-0-	1	1	29	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02		DLQ G-10	3802	-0-	3802	3802	162	1	3603	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
03		DLQ G-10	3724	-0-	3724	7526	151	1	3534	3	Y	35	38	1			16
							39	9									
04		DLQ G-10	3979	-0-	3979	11505	158	1	3796	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
05		DLQ G-10	3741	-0-	3741	15246	148	1	3550	3	Y	39	34	1			15
							43	9									
*06	19719	X	4473	-0-	-15246	-0-	151	1	4282	3	Y	36	36	1			15
							40	9									
*07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	152	1	3646	3	Y	36	36	1			15
							40	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02		DLQ G-10	3758	-0-	3758	3758	160	1	3552	3	Y	42	42	1			23
							46	9									
03		DLQ G-10	3535	-0-	3535	7293	145	1	3340	3	Y	45	48	1			20
							50	9									
04		DLQ G-10	3726	-0-	3726	11019	148	1	3546	3	Y	29	37	1			12
							32	9									
05		DLQ G-10	3854	-0-	3854	14873	153	1	3670	3	Y	28	29	1			11
							31	9									
*06	19120	X	4247	-0-	-14873	-0-	144	1	4075	3	Y	25	25	1			11
							28	9									
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	122	1	2920	3	Y	26	26	1			11
							29	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02		DLQ G-10	2535	-0-	2535	2535	108	1	2393	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
03		DLQ G-10	2597	-0-	2597	5132	108	1	2455	3	Y	31	34	1			14
							34	9									
04		DLQ G-10	2718	-0-	2718	7850	108	1	2587	3	Y	21	26	1			9
							23	9									
05		DLQ G-10	2732	-0-	2732	10582	109	1	2598	3	Y	23	23	1			9
							25	9									
*06	13437	X	2855	-0-	-10582	-0-	97	1	2735	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
*07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	110	1	2622	3	Y	21	21	1			9
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		16429	-0-	16429	16429	700 215	1 9	15514	3	Y	195	194	1			108
03	DLQ G-10		17167	-0-	17167	33596	705 230	1 9	16232	3	Y	209	223	1			94
04	DLQ G-10		16157	-0-	16157	49753	640 145	1 9	15372	3	Y	132	170	1			56
05	DLQ G-10		16901	-0-	16901	66654	672 141	1 9	16088	3	Y	128	135	1			49
*06	86284	X	19630	-0-	-66654	-0-	663 127	1 9	18840	3	Y	115	116	1			48
*07	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	675 129	1 9	16187	3	Y	117	116	1			49

BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					85
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	885	2	35	9	N	32					117
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	N	3					120
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					120
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	872	2	15	9	N	14					134
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	655	2	12	9	N	11					145

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	65 46	1 9	3942	2	Y	42	44	1			24
03	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	72 47	1 9	3902	2	Y	43	46	1			21
04	4080	X	4075	-0-	-5	-0-	88 47	1 9	3940	2	Y	43	41	1			23
05	4216	X	1108	-0-	-3108	-0-	98 41	1 9	969	2	Y	37	35	1			25
06	4080	X	3448	-0-	-632	-0-	91 33	1 9	3324	2	Y	30	34	1			21
07	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	108 43	1 9	3959	2	Y	39	36	1			24

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	45	1	2713	2	Y	28	31	1			16
							31	9									
03	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	34	1	1862	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	2460	X	1765	-0-	-695	-0-	38	1	1694	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
05	2542	X	454	-0-	-2088	-0-	41	1	403	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
06	2460	X	1682	-0-	-778	-0-	45	1	1620	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
07	2542	X	1617	-0-	-925	-0-	42	1	1558	2	Y	15	16	1			9
							17	9									

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

02	87	N	5	-0-	-82	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	37	1	2255	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	41	1	2223	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
05	1953	X	688	-0-	-1265	-0-	61	1	602	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	64	1	2315	2	Y	21	21	1			15
							23	9									
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	67	1	2478	2	Y	24	24	1			15
							26	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	22	1	1310	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	21	1	1166	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1085	N	326	-0-	-759	-0-	29	1	284	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	52	1	1892	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	41	1	1520	2	Y	15	18	1			9
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	30	1	1806	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
03	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	45	1	1998	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	43	1	1576	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	53	1	1967	2	Y	19	17	1			12
							21	9									

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

02	58	N	8	-0-	-50	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	341	N	40	-0-	-301	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	42	1	2563	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	46	1	2520	2	Y	29	30	1			14
							32	9									
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	58	1	2587	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
05	2170	X	749	-0-	-1421	-0-	66	1	655	2	Y	25	23	1			17
							28	9									
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	67	1	2447	2	Y	21	23	1			15
							23	9									
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	61	1	2238	2	Y	23	24	1			14
							25	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	24	1	1426	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	26	1	1408	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1495	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1333	N	451	-0-	-882	-0-	40	1	393	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	44	1	1588	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	43	1	1572	2	Y	16	16	1			10
							18	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	37	1	2224	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	45	1	2445	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	55	1	2457	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1674	X	703	-0-	-971	-0-	62	1	613	2	Y	25	22	1			16
							28	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	63	1	2294	2	Y	20	22	1			14
							22	9									
*07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	64	1	2345	2	Y	23	23	1			14
							25	9									

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	49	-0-	-299	-0-	1	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	2	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1561	-0-	-295	-0-	25	1	1518	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1891	X	1484	-0-	-407	-0-	26	1	1439	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1830	X	1629	-0-	-201	-0-	35	1	1575	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1767	X	464	-0-	-1303	-0-	41	1	406	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	44	1	1601	2	Y	15	15	1			10
							17	9									
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	47	1	1731	2	Y	18	17	1			11
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1802	-0-	-141	-0-	29	1	1753	2	Y	18	18	1			11
							20	9									
03	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	31	1	1686	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
04	1860	X	1833	-0-	-27	-0-	40	1	1773	2	Y	18	18	1			10
							20	9									
05	1922	X	512	-0-	-1410	-0-	45	1	448	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	48	1	1733	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
07	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	48	1	1773	2	Y	18	18	1			11
							20	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	1476	-0-	-32	-0-	24	1	1435	2	Y	15	17	1			9
							17	9									
03	1612	X	1478	-0-	-134	-0-	26	1	1434	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1560	X	1406	-0-	-154	-0-	30	1	1359	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1612	X	422	-0-	-1190	-0-	37	1	370	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	37	1	1345	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	37	1	1361	2	Y	14	14	1			8
							15	9									

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	13	1	763	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	13	1	692	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	18	1	818	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	19	1	191	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	24	1	870	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	25	1	938	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	9	1	567	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	431	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	8	1	374	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	403	N	117	-0-	-286	-0-	10	1	104	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	10	1	370	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	8	1	309	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1570	-0-	-141	-0-	25	1	1528	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
03	1829	X	1687	-0-	-142	-0-	30	1	1638	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	37	1	1658	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1674	X	456	-0-	-1218	-0-	40	1	398	2	Y	16	15	1			10
							18	9									
06	1620	N	1405	-0-	-215	-0-	37	1	1354	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
07	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	39	1	1450	2	Y	14	14	1			9
							15	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	144	-0-	-465	-0-	2	1	141	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2	2	1			1
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	1	1	1			1
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2202	-0-	-756	-0-	35	1	2143	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
03	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	40	1	2158	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	52	1	2321	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	2387	X	657	-0-	-1730	-0-	58	1	574	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	62	1	2240	2	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	2480	X	2452	-0-	-28	-0-	64	1	2363	2	Y	23	23	1			14
							25	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	2	1	94	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	91	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	29	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	3	1	101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	33	1	1970	2	Y	21	21	1			12
							23	9									
03	1829	X	1174	-0-	-655	-0-	21	1	1129	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	41	1	1825	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	1829	X	43	-0-	-1786	-0-	4	1	39	2	Y	-0-	11	1			1
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	61	1	2221	2	Y	19	6	1			14
							21	9									
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	60	1	2215	2	Y	21	22	1			13
							23	9									

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	21	1	1268	2	Y	13	13	1			8
								14	9									
03	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	22	1	1198	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
04	1224	N	1224	-0-		-0-	-0-	26	1	1184	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
05	1116	N	360	-0-		-756	-0-	32	1	315	2	Y	12	11	1			8
								13	9									
06	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	33	1	1196	2	Y	11	11	1			8
								12	9									
*07	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	33	1	1208	2	Y	11	12	1			7
								12	9									

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	X	2391	-0-		-0-	-0-	38	1	2325	2	Y	25	26	1			14
								28	9									
03	2511	X	2274	-0-		-237	-0-	40	1	2205	2	Y	26	27	1			13
								29	9									
04	2430	X	2345	-0-		-85	-0-	51	1	2266	2	Y	25	24	1			14
								28	9									
05	2511	X	686	-0-		-1825	-0-	61	1	601	2	Y	22	21	1			15
								24	9									
06	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-	64	1	2343	2	Y	22	22	1			15
								24	9									
*07	2473	N	2473	-0-		-0-	-0-	65	1	2383	2	Y	23	24	1			14
								25	9									

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1234	-0-		-13	-0-	20	1	1200	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
03	1315	N	1315	-0-		-0-	-0-	23	1	1277	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
04	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	27	1	1214	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
05	1333	N	395	-0-		-938	-0-	35	1	346	2	Y	13	11	1			9
								14	9									
06	1260	N	1115	-0-		-145	-0-	30	1	1074	2	Y	10	12	1			7
								11	9									
*07	1389	N	1389	-0-		-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	13	12	1			8
								14	9									

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	64	-0-	-153	-0-	2	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2598	N	748	-0-	-1850	-0-	12	1	727	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	25	1	1357	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	776	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	744	N	540	-0-	-204	-0-	48	1	472	2	Y	18	10	1			12
							20	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	59	1	2140	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	44	1	1638	2	Y	16	20	1			10
							18	9									

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	15	1	891	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	13	1	708	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	807	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	992	N	215	-0-	-777	-0-	19	1	188	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	18	1	671	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	20	1	736	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1840	N	1132	-0-		-708	-0-	22	1	1067	2	Y	39	47	1			11
								43	9									
03	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	45	45	1			11
								50	9									
04	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	71	1	1420	2	Y	43	32	1			22
								47	9									
05	1209	N	120	-0-		-1089	-0-	73	1	47	9	Y	43	46	1			19
06	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	64	1	1151	2	Y	37	44	1			12
								41	9									
*07	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	88	1	1533	2	Y	38	30	1			20
								42	9									

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	26	1	1590	2	Y	17	16	1			10
								19	9									
03	1519	N	1511	-0-		-8	-0-	27	1	1465	2	Y	17	18	1			9
								19	9									
04	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	33	1	1477	2	Y	17	17	1			9
								19	9									
05	1519	N	440	-0-		-1079	-0-	39	1	386	2	Y	14	13	1			10
								15	9									
06	1470	N	1288	-0-		-182	-0-	34	1	1242	2	Y	11	13	1			8
								12	9									
*07	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	46	1	1684	2	Y	16	14	1			10
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2937	-0-		-137	-0-	47	1	2857	2	Y	30	29	1			17
								33	9									
03	3038	X	2939	-0-		-99	-0-	52	1	2852	2	Y	32	33	1			16
								35	9									
04	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-	64	1	2871	2	Y	31	30	1			17
								34	9									
05	3131	X	776	-0-		-2355	-0-	69	1	679	2	Y	25	25	1			17
								28	9									
06	3030	X	2819	-0-		-211	-0-	75	1	2718	2	Y	24	24	1			17
								26	9									
07	3131	X	2366	-0-		-765	-0-	62	1	2279	2	Y	23	26	1			14
								25	9									

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 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
02	127	N	127	-0-		-0-	-0-	2	1	124	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	773	N	773	-0-		-0-	-0-	14	1	758	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	121	N	121	-0-		-0-	-0-	3	1	117	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	150	N	150	-0-		-0-	-0-	13	1	133	2	Y	4	2	1			3
								4	9									
06	750	N	517	-0-		-233	-0-	14	1	497	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
*07	140	N	140	-0-		-0-	-0-	4	1	134	2	Y	2	4	1			1
								2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	25	1	1529	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	28	1	1502	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1426	X	449	-0-	-977	-0-	40	1	394	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	43	1	1552	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1585	2	Y	16	16	1			10
							18	9									

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	20	1	1198	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	14	1	781	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1090	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	465	N	238	-0-	-227	-0-	21	1	209	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	915	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

02	348	N	196	-0-	-152	-0-	3	1	191	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	392	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	390	N	266	-0-	-124	-0-	6	1	258	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	7	1	66	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	390	N	113	-0-	-277	-0-	3	1	109	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	4769	-0-	-1089	-0-	77	1	4638	2	Y	49	49	1			28
							54	9									
03	6262	X	4197	-0-	-2065	-0-	75	1	4065	2	Y	52	54	1	1	8	25
							57	9									
04	6060	X	4462	-0-	-1598	-0-	96	1	4310	2	Y	51	49	1			27
							56	9									
05	5208	X	1209	-0-	-3999	-0-	107	1	1060	2	Y	38	38	1			27
							42	9									
06	4920	X	4254	-0-	-666	-0-	113	1	4100	2	Y	37	38	1			26
							41	9									
07	5084	X	4229	-0-	-855	-0-	111	1	4074	2	Y	40	41	1			25
							44	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

02	1914	X	1499	-0-	-415	-0-	31	1	1468	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	72	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1582	-0-	-218	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	84	-0-	-1683	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	86	1	1505	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
03	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	33	1	1776	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1860	N	562	-0-	-1298	-0-	50	1	491	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	49	1	1794	2	Y	15	17	1			11
							17	9									
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	Y	20	19	1			12
							22	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

02	493	N	422	-0-	-71	-0-	9	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	276	-0-	-375	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	40	-0-	-425	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	388	-0-	-2454	-0-	8	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	14	-0-	-3024	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	122	-0-	-281	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	42	1	2540	2	Y	27	28	1			15
							30	9									
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	45	1	2465	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	54	1	2434	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
05	1457	X	695	-0-	-762	-0-	62	1	608	2	Y	23	22	1			16
							25	9									
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	63	1	2288	2	Y	20	22	1			14
							22	9									
*07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	59	1	2186	2	Y	22	23	1			13
							24	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	40	1	2431	2	Y	26	26	1			15
							29	9									
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	43	1	2344	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	58	1	2589	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
05	806	X	680	-0-	-126	-0-	60	1	594	2	Y	24	23	1			15
							26	9									
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	52	1	1888	2	Y	17	20	1			12
							19	9									
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	61	1	2229	2	Y	22	20	1			14
							24	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	450	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	11	1	574	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	603	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	19	1	185	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	752	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

02	1827	X	1345	-0-	-482	-0-	146	1	1199	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1071	-0-	-355	-0-	118	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1380	X	1173	-0-	-207	-0-	123	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	130	-0-	-1296	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	107	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	121	1	1066	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	358	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	34	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	101	-0-	-259	-0-	3	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1690	-0-	-21	-0-	34	1	1634	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
03	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	77	1	1690	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	1770	X	1745	-0-	-25	-0-	82	1	1639	2	Y	22	17	1			11
							24	9									
05	1829	X	116	-0-	-1713	-0-	91	1	25	9	Y	23	24	1			10
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	87	1	1558	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
07	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	78	1	1355	2	Y	19	15	1			10
							21	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	594	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	15	1	834	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	535	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	465	N	115	-0-	-350	-0-	10	1	102	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	9	1	338	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	447	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	29	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	84	1	1840	2	Y	-0-					-0-
04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	99	-0-	-1048	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	2	Y	-0-					-0-
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	90	1	1578	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	40	1	2444	2	Y	26	26	1			15
							29	9									
03	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	44	1	2418	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	51	1	2301	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
05	2635	X	674	-0-	-1961	-0-	60	1	590	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	67	1	2423	2	Y	21	21	1			15
							23	9									
*07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	70	1	2592	2	Y	26	25	1			16
							29	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1189	-0-	-303	-0-	19	1	1157	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	21	1	1158	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	26	1	1176	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1271	N	295	-0-	-976	-0-	26	1	258	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	25	1	896	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1271	N	951	-0-	-320	-0-	25	1	916	2	Y	9	9	1			6
							10	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	26	1	1601	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	1736	X	1631	-0-	-105	-0-	29	1	1583	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1500	X	1463	-0-	-37	-0-	32	1	1412	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	1736	X	473	-0-	-1263	-0-	42	1	414	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	45	1	1644	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	50	1	1854	2	Y	18	17	1			11
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	N	1036	-0-	-999	-0-	17	1	1008	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	24	1	1286	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	26	1	1186	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	1116	N	313	-0-	-803	-0-	28	1	273	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	29	1	1060	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	28	1	1027	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

02	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

02	1015	N	819	-0-	-196	-0-	13	1	797	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	23	1	1252	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	28	1	1236	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
05	868	N	320	-0-	-548	-0-	28	1	278	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
06	1110	N	466	-0-	-644	-0-	12	1	450	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	1147	N	248	-0-	-899	-0-	7	1	239	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	21	1	1261	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	27	1	1487	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	29	1	1314	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	961	N	380	-0-	-581	-0-	34	1	332	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1548	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	48	1	1752	2	Y	17	16	1			11
							19	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	897	-0-	-147	-0-	14	1	873	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	17	1	924	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	24	1	1064	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	961	N	307	-0-	-654	-0-	27	1	267	2	Y	12	10	1			7
							13	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	30	1	1093	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	26	1	970	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1509	-0-	-1043	-0-	31	1	1467	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	2232	X	2023	-0-	-209	-0-	88	1	1922	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	96	1	1919	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	1891	X	104	-0-	-1787	-0-	92	1	12	9	Y	11	12	1			5
06	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	94	1	1686	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
07	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	79	1	1385	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	34	1	2074	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
03	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	38	1	2063	2	Y	23	24	1			11
							25	9									
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	45	1	2036	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	2077	X	556	-0-	-1521	-0-	49	1	487	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
06	2010	N	1482	-0-	-528	-0-	39	1	1429	2	Y	13	16	1			9
							14	9									
07	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	53	1	1956	2	Y	19	16	1			12
							21	9									

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1170	-0-	-77	-0-	127	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	143	1	1160	2	Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	148	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	140	-0-	-1100	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	122	1	1110	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	132	1	1163	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	444	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	8	1	348	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	434	N	137	-0-	-297	-0-	12	1	121	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	481	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	511	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	27	1	1614	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	20	1	1092	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	29	1	1294	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	1643	N	332	-0-	-1311	-0-	30	1	293	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	32	1	1164	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

02	2900	N	1353	-0-	-1547	1285	28	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	1412	-0-	-1285	-0-	62	1	1350	2	Y	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1290	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	75	-0-	-948	-0-	75	1			Y	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	75	1	1359	2	Y	-0-					-0-
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	89	1	1553	2	Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

02	116	N	111	-0-	-5	-0-	2	1	108	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	1	1	67	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	17	1	1045	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	19	1	1048	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	23	1	1050	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	27	1	262	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	27	1	979	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	27	1	1012	2	Y	10	10	1			6
							11	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

02	2639	X	1987	-0-	-652	-0-	41	1	1946	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1756	-0-	-538	-0-	77	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1654	-0-	-536	-0-	79	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	106	-0-	-2064	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	107	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	109	1	1910	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

02	2697	X	2151	-0-	-546	-0-	35	1	2092	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
03	2418	X	2198	-0-	-220	-0-	39	1	2135	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	2280	X	2206	-0-	-74	-0-	48	1	2133	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	2294	X	514	-0-	-1780	-0-	45	1	450	2	Y	17	18	1			11
							19	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	62	1	2246	2	Y	20	17	1			14
							22	9									
*07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	61	1	2263	2	Y	23	23	1			14
							25	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

02	2291	X	1735	-0-	-556	-0-	35	1	1685	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
03	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	84	1	1832	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	2100	X	1905	-0-	-195	-0-	90	1	1800	2	Y	14	11	1			7
							15	9									
05	2170	X	126	-0-	-2044	-0-	109	1	17	9	Y	15	16	1			6
06	1860	N	1439	-0-	-421	-0-	75	1	1350	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
07	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	88	1	1540	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

02	1740	X	1715	-0-	-25	-0-	28	1	1668	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	31	1	1687	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1800	X	1753	-0-	-47	-0-	38	1	1694	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1860	X	478	-0-	-1382	-0-	42	1	418	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	43	1	1569	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
07	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	45	1	1643	2	Y	16	16	1			10
							18	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	21	1	1282	2	Y	14	14	1			8
								15	9									
03	1333	N	1283	-0-		-50	-0-	23	1	1245	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
04	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	30	1	1347	2	Y	14	13	1			8
								15	9									
05	1333	N	398	-0-		-935	-0-	35	1	349	2	Y	13	12	1			9
								14	9									
06	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	35	1	1284	2	Y	11	12	1			8
								12	9									
*07	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	37	1	1345	2	Y	13	13	1			8
								14	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

02	29	N	-0-	-0-		-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

02	2262	N	1083	-0-		-1179	-0-	22	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	54	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-		-0-	-0-	57	1	1141	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	61	-0-		-962	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	73	1	1272	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

02	145	N	82	-0-		-63	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	116	N	116	-0-		-0-	-0-	2	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	150	N	142	-0-		-8	-0-	3	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	93	N	31	-0-		-62	-0-	3	1	26	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	141	N	141	-0-		-0-	-0-	4	1	136	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	155	N	108	-0-		-47	-0-	3	1	104	2	Y	1	1	1			1
								1	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

02	2117	X	203	-0-		-1914	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	257	-0-		-1045	-0-	28	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	209	-0-		-1051	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	1240	X	13	-0-		-1227	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	105	-0-		-135	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-		-90	-0-	13	1	114	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	871	-0-	-86	-0-	18	1	838	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	103	1	2254	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2184	2	Y	16	12	1			8
							18	9									
05	1023	X	150	-0-	-873	-0-	132	1	18	9	Y	16	17	1			7
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1937	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	Y	14	11	1			7
							15	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	149	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	159	1	1284	2	Y	-0-					-0-
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	161	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	156	1	1418	2	Y	-0-					-0-
*07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	177	1	1557	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	178	-0-	-141	-0-	3	1	173	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	337	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	7	1	66	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	6	1	216	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	555	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	670	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	496	N	168	-0-	-328	-0-	15	1	145	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	26	1	940	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	726	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2257	-0-	-991	-0-	36	1	2197	2	Y	22	24	1			13
							24	9									
03	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	42	1	2282	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2850	X	2717	-0-	-133	-0-	59	1	2632	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	2759	X	751	-0-	-2008	-0-	66	1	654	2	Y	28	24	1			17
							31	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	66	1	2418	2	Y	21	23	1			15
							23	9									
07	2821	X	2494	-0-	-327	-0-	65	1	2403	2	Y	24	24	1			15
							26	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	925	-0-	-931	-0-	98	1	802	2	Y	23	28	1			4
							25	9									
03	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	113	1	915	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
04	1080	X	857	-0-	-223	-0-	88	1	746	2	Y	21	17	1			13
							23	9									
05	1023	X	80	-0-	-943	-0-	59	1	21	9	Y	19	27	1			5
06	1020	N	823	-0-	-197	-0-	80	1	723	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	103	1	907	2	Y	22	17	1			10
							24	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1229	-0-	-830	-0-	20	1	1196	2	Y	12	16	1			7
							13	9									
03	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	36	1	1944	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	42	1	1895	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1922	X	419	-0-	-1503	-0-	37	1	362	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
06	1920	N	1119	-0-	-801	-0-	30	1	1078	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	53	1	1940	2	Y	19	14	1			12
							21	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2145	-0-	-117	-0-	34	1	2087	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
03	2418	X	1498	-0-	-920	-0-	27	1	1447	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	2340	X	1697	-0-	-643	-0-	37	1	1635	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	2418	X	430	-0-	-1988	-0-	38	1	379	2	Y	12	14	1			10
							13	9									
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	38	1	1366	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
07	1767	N	1425	-0-	-342	-0-	37	1	1374	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1956	-0-	-161	-0-	31	1	1903	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
03	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	32	1	1745	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2190	X	1974	-0-	-216	-0-	43	1	1908	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	2232	X	577	-0-	-1655	-0-	51	1	505	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	53	1	1913	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
07	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	53	1	1955	2	Y	19	19	1			12
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1750	-0-	-367	-0-	36	1	1714	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1964	-0-	-206	-0-	86	1	1878	2	Y	-0-					-0-
04	1980	X	1900	-0-	-80	-0-	90	1	1810	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	99	-0-	-1947	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1638	-0-	-252	-0-	86	1	1552	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	87	1	1525	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	20	1	1191	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	22	1	1221	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
05	589	N	358	-0-	-231	-0-	32	1	314	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	34	1	1247	2	Y	13	9	1			8
							14	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	24	1	1450	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	26	1	1443	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	33	1	1492	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
05	1116	N	399	-0-	-717	-0-	35	1	350	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	34	1	1251	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	35	1	1293	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	10	1	614	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	717	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	22	1	968	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	620	N	215	-0-	-405	-0-	19	1	186	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

02	2088	X	1774	-0-	-314	-0-	28	1	1726	2	Y	18	21	1			10
							20	9									
03	2232	X	1513	-0-	-719	-0-	27	1	1465	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	2160	X	2078	-0-	-82	-0-	45	1	2012	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	2232	X	513	-0-	-1719	-0-	45	1	448	2	Y	18	17	1			11
							20	9									
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	56	1	2023	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
07	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	53	1	1960	2	Y	19	20	1			12
							21	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	29	1	1779	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	31	1	1718	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	38	1	1696	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
05	1023	X	494	-0-	-529	-0-	44	1	432	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1	1743	2	Y	18	17	1			11
							20	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	36	1	1729	2	Y	32	40	1			25
							35	9									
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	76	1	1670	2	Y	32	27	1			30
							35	9									
04	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1251	2	Y	24	27	1			27
							26	9									
05	279	X	80	-0-	-199	-0-	67	1	13	9	Y	12	21	1			18
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	57	1	1035	2	Y	20	21	1			17
							22	9									
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1	935	2	Y	12					29
							13	9									

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
02	1479	X	1396	-0-	-83	-0-	29	1	1367	2	Y	-0-					-0-
03	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	95	1	2085	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	943	-0-	-587	-0-	45	1	898	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	62	-0-	-1519	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	125	1	2252	2	Y	-0-					-0-
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	95	1	1664	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1294	-0-	-1258	-0-	27	1	1267	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	1576	-0-	-935	-0-	69	1	1507	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1163	-0-	-1267	-0-	55	1	1108	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	46	-0-	-2031	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
06	1530	N	818	-0-	-712	-0-	43	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	467	-0-	-742	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	27	-0-	-31	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1240	N	21	-0-	-1219	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	235	2	Y	9	3	1			6
							10	9									
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	754	-0-	-29	-0-	82	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	664	-0-	-266	-0-	73	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	178	-0-	-632	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	100	-0-	-706	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	106	1	961	2	Y	-0-					-0-
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	100	1	880	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1127	2	Y	12	11	1			7
							13	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	20	1	1065	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	22	1	985	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1116	N	328	-0-	-788	-0-	29	1	289	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	Y	12	12	1			7
							13	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	881	-0-	-47	-0-	94	1	774	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
03	1085	N	797	-0-	-288	-0-	86	1	697	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	87	1	737	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	930	N	109	-0-	-821	-0-	98	1	11	9	Y	10	13	1			3
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	90	1	815	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	77	1	679	2	Y	12	9	1			5
							13	9									

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
02	638	N	330	-0-	-308	-0-	7	1	315	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	12	1	254	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	6	1	125	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	10	1	8	9	Y	7	7	1			3
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	8	1	142	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	47	1	2819	2	Y	30	29	1			17
							33	9									
03	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	50	1	2715	2	Y	31	33	1			15
							34	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	63	1	2799	2	Y	32	30	1			17
							35	9									
05	3038	X	665	-0-	-2373	-0-	59	1	582	2	Y	22	24	1			15
							24	9									
06	2700	N	2553	-0-	-147	-0-	68	1	2461	2	Y	22	21	1			16
							24	9									
07	3007	N	2185	-0-	-822	-0-	57	1	2106	2	Y	20	23	1			13
							22	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	18	1	975	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	25	1	1110	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	868	N	323	-0-	-545	-0-	29	1	282	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	34	1	1234	2	Y	12	12	1			7
							13	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1577	-0-	-830	-0-	170	1	1396	2	Y	10	12	1			2
							11	9									
03	1705	X	1691	-0-	-14	-0-	185	1	1495	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	180	1	1533	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
05	1736	X	170	-0-	-1566	-0-	160	1	10	9	Y	9	12	1			2
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	148	1	1341	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	140	1	1230	2	Y	9	7	1			4
							10	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1453	-0-	-548	-0-	155	1	1274	2	Y	22	26	1			4
							24	9									
03	1581	X	1559	-0-	-22	-0-	169	1	1365	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	161	1	1372	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
05	1550	X	157	-0-	-1393	-0-	137	1	20	9	Y	18	25	1			5
06	1500	N	1292	-0-	-208	-0-	126	1	1148	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
07	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	124	1	1087	2	Y	21	16	1			9
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	28	1	1677	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1643	X	496	-0-	-1147	-0-	44	1	434	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	48	1	1742	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2	Y	17	17	1			11
							19	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	951	-0-	-35	-0-	15	1	925	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
03	1395	N	794	-0-	-601	-0-	14	1	769	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
04	1230	N	929	-0-	-301	-0-	20	1	898	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	1023	N	324	-0-	-699	-0-	29	1	283	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	29	1	1065	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	35	1	2148	2	Y	22	20	1			13
							24	9									
03	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	32	1	1758	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2220	X	1894	-0-	-326	-0-	41	1	1827	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	2294	X	573	-0-	-1721	-0-	51	1	503	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	51	1	1841	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
07	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	47	1	1747	2	Y	17	18	1			11
							19	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1101	-0-	-813	-0-	118	1	971	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	1271	X	1145	-0-	-126	-0-	125	1	1008	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	125	1	1063	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
05	1178	X	121	-0-	-1057	-0-	111	1	10	9	Y	9	13	1			2
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	103	1	937	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	109	1	959	2	Y	10	8	1			4
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1585	-0-	-474	-0-	169	1	1390	2	Y	24	28	1			5
							26	9									
03	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	179	1	1447	2	Y	25	20	1			10
							28	9									
04	1800	X	1716	-0-	-84	-0-	178	1	1516	2	Y	20	17	1			13
							22	9									
05	1798	X	183	-0-	-1615	-0-	162	1	21	9	Y	19	27	1			5
06	1590	N	1571	-0-	-19	-0-	154	1	1397	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
07	1767	N	1460	-0-	-307	-0-	146	1	1289	2	Y	23	18	1			10
							25	9									

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	20	1	1226	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	21	1	1146	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1116	N	332	-0-	-784	-0-	29	1	291	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1095	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
07	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	26	1	966	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1056	-0-	-423	-0-	115	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	1076	-0-	-9	-0-	118	1	958	2	Y	-0-					-0-
04	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	115	1	976	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	103	-0-	-1013	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	94	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	863	-0-	-253	-0-	88	1	775	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	11	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1			6

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
02	3016	X	2466	-0-	-550	-0-	40	1	2398	2	Y	25	23	1			14
							28	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	43	1	2323	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	52	1	2327	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
05	2635	X	662	-0-	-1973	-0-	59	1	579	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
06	2550	X	2228	-0-	-322	-0-	59	1	2148	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
07	2635	X	1954	-0-	-681	-0-	51	1	1883	2	Y	18	21	1			11
							20	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	12	16	1			7
							13	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	17	1	901	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	27	1	1217	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	806	N	530	-0-	-276	-0-	47	1	463	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	55	1	2014	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
*07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2052	2	Y	19	20	1			12
							21	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	93	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	99	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	95	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	85	-0-	-752	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	78	1	712	2	Y	-0-					-0-
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	122	1	1077	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

02	1653	X	1291	-0-	-362	-0-	135	1	1109	2	Y	43	51	1			8
							47	9									
03	1426	X	1267	-0-	-159	-0-	134	1	1083	2	Y	45	36	1			17
							50	9									
04	1380	X	1297	-0-	-83	-0-	132	1	1123	2	Y	38	32	1			23
							42	9									
05	1395	X	153	-0-	-1242	-0-	113	1	40	9	Y	36	50	1			9
06	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	115	1	1044	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	124	1	1091	2	Y	41	32	1			18
							45	9									

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	28	1	1671	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	32	1	1744	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	40	1	1796	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	447	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	2	Y	12	15	1			8
							13	9									
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	37	1	1352	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1767	X	1733	-0-	-34	-0-	31	1	1682	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	38	1	1680	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	1767	X	476	-0-	-1291	-0-	42	1	416	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	39	1	1431	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
07	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	45	1	1658	2	Y	16	15	1			10
							18	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

02	2378	X	1684	-0-	-694	-0-	178	1	1460	2	Y	42	50	1			8
							46	9									
03	1953	X	1733	-0-	-220	-0-	185	1	1500	2	Y	44	35	1			17
							48	9									
04	1830	X	1820	-0-	-10	-0-	187	1	1592	2	Y	37	31	1			23
							41	9									
05	1829	X	216	-0-	-1613	-0-	177	1	39	9	Y	35	49	1			9
06	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	156	1	1418	2	Y	32	32	1			9
							35	9									
07	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	156	1	1371	2	Y	39	31	1			17
							43	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	17	1	1034	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	17	1	915	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	21	1	936	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1147	N	260	-0-	-887	-0-	23	1	228	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	24	1	863	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
07	992	N	766	-0-	-226	-0-	20	1	738	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	1467	2	Y	39	47	1			11
							43	9									
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	68	1	1495	2	Y	45	45	1			11
							50	9									
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1472	2	Y	43	32	1			22
							47	9									
05	1333	X	129	-0-	-1204	-0-	81	1	48	9	Y	44	47	1			19
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	82	1	1485	2	Y	38	45	1			12
							42	9									
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2	Y	38	30	1			20
							42	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	88	-0-	-434	-0-	1	1	86	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	589	N	50	-0-	-539	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	42	-0-	-378	-0-	1	1	39	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	1047	2	Y	10	5	1			6
							11	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

02	T. A.	1835	-0-	1835	1835	37	1	1787	2	Y	10	12	1			3
						11	9									
03	T. A.	2001	-0-	2001	3836	87	1	1902	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
04	T. A.	2000	-0-	2000	5836	95	1	1894	2	Y	10	8	1			5
						11	9									
05	T. A.	121	-0-	121	5957	109	1	12	9	Y	11	11	1			5
06	T. A.	2188	-0-	2188	8145	115	1	2063	2	Y	9	11	1			3
						10	9									
07	T. A.	2244	-0-	2244	10389	121	1	2113	2	Y	9	7	1			5
						10	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	43	1	2072	2	Y	61	91	1			36
							67	9									
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	2	Y	68	60	1			44
							75	9									
04	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	89	1	1784	2	Y	60	52	1			52
							66	9									
05	1953	X	149	-0-	-1804	-0-	101	1	48	9	Y	44	58	1			38
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	99	1	1778	2	Y	57	58	1			37
							63	9									
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	Y	46	18	1			65
							51	9									

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	18	1	1089	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	20	1	1108	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1233	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1054	N	364	-0-	-690	-0-	32	1	318	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1296	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	40	1	1474	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	22	1	1213	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1364	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	651	N	390	-0-	-261	-0-	34	1	337	2	Y	17	12	1			9
							19	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	30	1	1093	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1480	N	1289	-0-	-191	-0-	21	1	1253	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	21	1	1139	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	29	1	1317	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1209	N	393	-0-	-816	-0-	35	1	343	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	39	1	1426	2	Y	14	13	1			9
							15	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1901	-0-	-71	-0-	39	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	91	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	2029	-0-	-11	-0-	96	1	1933	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	113	-0-	-1995	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	103	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	112	1	1952	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1325	-0-	-1575	311	27	1	1278	2	Y	18	21	1			5
							20	9									
03	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	52	1	1135	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
04	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	53	1	1064	2	Y	19	14	1			10
							21	9									
05	1395	N	95	-0-	-1300	-0-	75	1	20	9	Y	18	20	1			8
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	2	Y	17	13	1			9
							19	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1613	-0-	-40	-0-	33	1	1580	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1734	-0-	-33	-0-	76	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1660	-0-	-50	-0-	79	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	86	-0-	-1681	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	77	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	90	1	1577	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1494	-0-	-101	-0-	30	1	1443	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
03	1674	X	1414	-0-	-260	-0-	61	1	1329	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
04	1620	X	1564	-0-	-56	-0-	73	1	1468	2	Y	21	15	1			11
							23	9									
05	1674	X	104	-0-	-1570	-0-	82	1	22	9	Y	20	22	1			9
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	85	1	1529	2	Y	18	21	1			6
							20	9									
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	94	1	1635	2	Y	17	14	1			9
							19	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	34	1	1610	2	Y	49	75	1			28
							54	9									
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	79	1	1735	2	Y	57	48	1			37
							63	9									
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1665	2	Y	53	44	1			46
							58	9									
05	1767	X	134	-0-	-1633	-0-	92	1	42	9	Y	38	50	1			34
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	90	1	1624	2	Y	49	50	1			33
							54	9									
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	96	1	1684	2	Y	41	15	1			59
							45	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1488	-0-	-339	-0-	31	1	1457	2	Y	-0-					-0-
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1776	-0-	-114	-0-	84	1	1692	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	103	-0-	-1850	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	110	1	1974	2	Y	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	110	1	1927	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1346	-0-	-1554	372	22	1	1310	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
03	1762	N	1390	-0-	-372	-0-	25	1	1350	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1426	N	404	-0-	-1022	-0-	36	1	353	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	42	1	1521	2	Y	14	13	1			10
							15	9									
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	42	1	1538	2	Y	14	15	1			9
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5044	X	1490	-0-	-3554	-0-	30	1	1449	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
03	1860	X	1551	-0-	-309	-0-	67	1	1471	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	1800	X	1565	-0-	-235	-0-	74	1	1479	2	Y	11	8	1			6
							12	9									
05	1860	X	96	-0-	-1764	-0-	84	1	12	9	Y	11	12	1			5
06	1710	X	1584	-0-	-126	-0-	83	1	1490	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1698	-0-	-71	-0-	35	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1712	-0-	-117	-0-	75	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1595	-0-	-235	-0-	76	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	83	-0-	-1808	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	81	1	1457	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	88	1	1538	2	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	489	-0-	-265	-0-	8	1	475	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	8	1	422	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	510	N	343	-0-	-167	-0-	7	1	330	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	527	N	85	-0-	-442	-0-	8	1	75	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	8	1	285	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	5	1	181	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	70	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	128	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	79	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	128	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	151	1	1331	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	17	1	1000	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	18	1	969	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	899	N	281	-0-	-618	-0-	25	1	246	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	26	1	967	2	Y	10	10	1			6
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	19	1	921	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	44	1	966	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	44	1	886	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1023	N	51	-0-	-972	-0-	47	1	4	9	Y	4	4	1			2
06	990	N	777	-0-	-213	-0-	41	1	733	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	961	N	414	-0-	-547	-0-	22	1	388	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	28	1	1332	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
03	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1422	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	68	1	1361	2	Y	21	16	1			11
							23	9									
05	1364	X	97	-0-	-1267	-0-	75	1	22	9	Y	20	22	1			9
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1332	2	Y	19	22	1			6
							21	9									
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	79	1	1372	2	Y	18	14	1			10
							20	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	29	1	1372	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	1116	X	92	-0-	-1024	-0-	84	1	8	9	Y	7	7	1			3
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	89	1	1600	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	90	1	1576	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1491	-0-	-1409	1402	31	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	2916	N	1514	-0-	-1402	-0-	66	1	1448	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	77	-0-	-1504	-0-	77	1			Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	80	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	89	1	1555	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	2	Y	-0-					-0-
03	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-					-0-
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	111	-0-	-1687	-0-	111	1			Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	107	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1863	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1898	N	1094	-0-	-804	-0-	22	1	1059	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	65	1	1417	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	62	1	1236	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	1178	N	83	-0-	-1095	-0-	68	1	15	9	Y	14	15	1			6
06	1440	N	1196	-0-	-244	-0-	62	1	1121	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	67	1	1165	2	Y	12	10	1			6
							13	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	37	1	2233	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	57	1	2550	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1612	X	615	-0-	-997	-0-	54	1	536	2	Y	23	22	1			14
							25	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	68	1	2478	2	Y	22	20	1			16
							24	9									
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	69	1	2525	2	Y	24	25	1			15
							26	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	18	1	863	2	Y	19	34	1			13
							21	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	22	17	1			18
							24	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	845	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
05	837	N	58	-0-	-779	-0-	45	1	13	9	Y	12	18	1			14
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	797	2	Y	18	18	1			14
							20	9									
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	14	3	1			25
							15	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1367	-0-	-1533	766	28	1	1322	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
03	2284	N	1518	-0-	-766	-0-	65	1	1432	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	70	1	1409	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
05	1457	N	96	-0-	-1361	-0-	76	1	20	9	Y	18	19	1			8
06	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	67	1	1211	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
07	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	78	1	1371	2	Y	15	12	1			8
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	34	1	1622	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	85	1	1857	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
05	1488	X	91	-0-	-1397	-0-	84	1	7	9	Y	6	6	1			3
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	87	1	1518	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	319	-0-	-290	-0-	5	1	310	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	5	1	273	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	4	1	196	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	341	N	113	-0-	-228	-0-	10	1	100	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	484	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	271	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1452	-0-	-1448	1110	23	1	1412	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
03	2691	N	1581	-0-	-1110	-0-	28	1	1536	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	32	1	1430	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1550	N	330	-0-	-1220	-0-	29	1	289	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	40	1	1448	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
07	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	36	1	1309	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	782	-0-	-30	-0-	13	1	759	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	868	N	780	-0-	-88	-0-	14	1	757	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
04	840	N	706	-0-	-134	-0-	15	1	682	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	837	N	204	-0-	-633	-0-	18	1	178	2	Y	7	6	1			5
							8	9									
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	19	1	702	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	23	1	832	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-		-0-	-0-		7	1	407	2	Y	4	5	1			2
									4	9									
03	447	N	447	-0-		-0-	-0-		8	1	433	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
04	448	N	448	-0-		-0-	-0-		10	1	434	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
05	403	N	111	-0-		-292	-0-		10	1	97	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
06	390	N	382	-0-		-8	-0-		10	1	369	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
07	403	N	376	-0-		-27	-0-		10	1	362	2	Y	4	4	1			2
									4	9									

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1592	-0-		-525	-0-		26	1	1548	2	Y	16	17	1			9
									18	9									
03	1829	X	1649	-0-		-180	-0-		29	1	1601	2	Y	17	18	1			8
									19	9									
04	1740	X	1527	-0-		-213	-0-		33	1	1475	2	Y	17	16	1			9
									19	9									
05	1767	X	483	-0-		-1284	-0-		43	1	422	2	Y	16	14	1			11
									18	9									
06	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-		44	1	1584	2	Y	14	15	1			10
									15	9									
*07	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-		45	1	1655	2	Y	16	16	1			10
									18	9									

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	409	-0-		-519	-0-		7	1	399	2	Y	3	6	1			2
									3	9									
03	589	N	339	-0-		-250	-0-		6	1	327	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
04	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-		27	1	1216	2	Y	4	4	1			2
									4	9									
05	434	N	337	-0-		-97	-0-		29	1	290	2	Y	16	11	1			7
									18	9									
06	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-		29	1	1064	2	Y	10	10	1			7
									11	9									
07	1023	N	637	-0-		-386	-0-		17	1	613	2	Y	6	9	1			4
									7	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1937	X	1937	-0-		-0-	-0-		31	1	1885	2	Y	19	19	1			11
									21	9									
03	1984	X	1909	-0-		-75	-0-		34	1	1852	2	Y	21	22	1			10
									23	9									
04	1944	X	1944	-0-		-0-	-0-		42	1	1879	2	Y	21	20	1			11
									23	9									
05	2046	X	527	-0-		-1519	-0-		47	1	460	2	Y	18	17	1			12
									20	9									
06	1860	N	1747	-0-		-113	-0-		46	1	1684	2	Y	15	16	1			11
									17	9									
07	2015	N	1775	-0-		-240	-0-		46	1	1711	2	Y	16	17	1			10
									18	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	33	1	2029	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	33	1	1788	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	42	1	1901	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	46	1	454	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	47	1	1725	2	Y	15	16	1			11
							17	9									
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	2	Y	17	17	1			11
							19	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	29	1	1730	2	Y	18	19	1			10
							20	9									
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	32	1	1752	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	41	1	1816	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	45	1	445	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	49	1	1785	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	50	1	1848	2	Y	18	18	1			11
							20	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1318	-0-	-277	-0-	140	1	1149	2	Y	26	31	1			5
							29	9									
03	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	146	1	1184	2	Y	28	22	1			11
							31	9									
04	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	146	1	1238	2	Y	23	20	1			14
							25	9									
05	1395	X	160	-0-	-1235	-0-	135	1	25	9	Y	23	31	1			6
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	123	1	1114	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
07	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	128	1	1125	2	Y	26	20	1			11
							29	9									

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	28	1	1724	2	Y	17	15	1			10
							19	9									
03	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1457	X	394	-0-	-1063	-0-	35	1	346	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	36	1	1309	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	37	1	1360	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

02	2900	N	1252	-0-	-1648	20	25	1	1213	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
03	1340	N	1320	-0-	-20	-0-	57	1	1246	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	62	1	1247	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
05	1333	N	88	-0-	-1245	-0-	71	1	17	9	Y	15	16	1			7
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	68	1	1224	2	Y	12	15	1			4
							13	9									
07	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	71	1	1248	2	Y	13	10	1			7
							14	9									

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	23	1	1078	2	Y	12	15	1			3
							13	9									
03	992	N	861	-0-	-131	-0-	37	1	807	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	1170	N	841	-0-	-329	-0-	39	1	788	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
05	1178	N	69	-0-	-1109	-0-	54	1	15	9	Y	14	15	1			6
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	11	9	1			6
							12	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

02	1972	X	1640	-0-	-332	-0-	34	1	1606	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1778	-0-	-144	-0-	78	1	1700	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1554	-0-	-276	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	88	-0-	-1803	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	90	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	99	1	1723	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

02	1972	X	1860	-0-	-112	-0-	30	1	1809	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
03	2077	X	1643	-0-	-434	-0-	29	1	1592	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	2010	X	1731	-0-	-279	-0-	37	1	1672	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	1984	X	450	-0-	-1534	-0-	40	1	395	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	56	1	2050	2	Y	18	15	1			13
							20	9									
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	60	1	2201	2	Y	21	21	1			13
							23	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1934	N	1559	-0-		-375		-0-	25	1	1516	2	Y	16	16	1			9
									18	9									
03	1470	N	1470	-0-		-0-		-0-	26	1	1425	2	Y	17	18	1			8
									19	9									
04	1542	N	1542	-0-		-0-		-0-	33	1	1490	2	Y	17	16	1			9
									19	9									
05	1426	N	448	-0-		-978		-0-	40	1	391	2	Y	15	14	1			10
									17	9									
06	1598	N	1598	-0-		-0-		-0-	42	1	1541	2	Y	14	14	1			10
									15	9									
*07	1710	N	1710	-0-		-0-		-0-	45	1	1647	2	Y	16	16	1			10
									18	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	1451	-0-		-347		-0-	156	1	1278	2	Y	15	18	1			3
									17	9									
03	1519	X	1518	-0-		-1		-0-	165	1	1335	2	Y	16	13	1			6
									18	9									
04	1529	X	1529	-0-		-0-		-0-	159	1	1356	2	Y	13	11	1			8
									14	9									
05	1550	X	165	-0-		-1385		-0-	151	1	14	9	Y	13	18	1			3
06	1470	N	1355	-0-		-115		-0-	133	1	1209	2	Y	12	12	1			3
									13	9									
07	1581	N	1319	-0-		-262		-0-	133	1	1171	2	Y	14	11	1			6
									15	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1492	-0-		-219		-0-	30	1	1447	2	Y	14	17	1			4
									15	9									
03	1829	X	1666	-0-		-163		-0-	72	1	1576	2	Y	16	16	1			4
									18	9									
04	1782	X	1782	-0-		-0-		-0-	84	1	1680	2	Y	16	12	1			8
									18	9									
05	1736	X	109	-0-		-1627		-0-	91	1	18	9	Y	16	17	1			7
06	1810	N	1810	-0-		-0-		-0-	94	1	1702	2	Y	13	16	1			4
									14	9									
07	1829	N	1681	-0-		-148		-0-	90	1	1576	2	Y	14	11	1			7
									15	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	980	-0-		-0-		-0-	101	1	829	2	Y	45	53	1			9
									50	9									
03	1061	X	1061	-0-		-0-		-0-	111	1	899	2	Y	46	37	1			18
									51	9									
04	1191	X	1191	-0-		-0-		-0-	121	1	1027	2	Y	39	33	1			24
									43	9									
05	868	X	138	-0-		-730		-0-	96	1	42	9	Y	38	52	1			10
06	1006	N	1006	-0-		-0-		-0-	96	1	874	2	Y	33	34	1			9
									36	9									
*07	884	N	884	-0-		-0-		-0-	85	1	751	2	Y	44	34	1			19
									48	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1786	-0-	1786	1786	29	1	1738	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	T. A.		1821	-0-	1821	3607	32	1	1768	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	T. A.		1842	-0-	1842	5449	40	1	1781	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	5996	X	547	-0-	-5449	-0-	48	1	479	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	45	1	1652	2	Y	15	17	1			10
							17	9									
*07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	49	1	1817	2	Y	18	17	1			11
							20	9									

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
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	22	1	1332	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1147	X	927	-0-	-220	-0-	16	1	896	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1110	X	995	-0-	-115	-0-	21	1	957	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1147	X	390	-0-	-757	-0-	35	1	343	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	41	1	1488	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	40	1	1472	2	Y	15	15	1			9
							17	9									

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
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	20	1	1076	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	992	N	295	-0-	-697	-0-	26	1	258	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	40	1	1469	2	Y	14	12	1			9
							15	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	249	1	2049	2	Y	54	64	1			10
							59	9									
03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	254	1	2059	2	Y	57	45	1			22
							63	9									
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	243	1	2063	2	Y	47	40	1			29
							52	9									
05	2511	X	273	-0-	-2238	-0-	222	1	51	9	Y	46	63	1			12
06	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	205	1	1866	2	Y	40	41	1			11
							44	9									
07	2449	N	1983	-0-	-466	-0-	197	1	1730	2	Y	51	40	1			22
							56	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	26	1	1602	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	32	1	1726	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	37	1	1655	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	1767	N	490	-0-	-1277	-0-	43	1	428	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	47	1	1704	2	Y	15	15	1			11
							17	9									
07	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	43	1	1571	2	Y	16	17	1			10
							18	9									

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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	53	1	3184	2	Y	33	35	1			19
							36	9									
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	49	1	2678	2	Y	35	37	1			17
							39	9									
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	77	1	3429	2	Y	35	33	1			19
							39	9									
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	92	1	913	2	Y	35	31	1			23
							39	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	86	1	3123	2	Y	29	32	1			20
							32	9									
*07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	89	1	3260	2	Y	32	32	1			20
							35	9									

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-

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
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	14	1	839	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	844	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	923	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	682	N	245	-0-	-437	-0-	22	1	214	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	23	1	835	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	32	1	1963	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	37	1	2036	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	46	1	2080	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	2015	X	620	-0-	-1395	-0-	55	1	542	2	Y	21	19	1			14
							23	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	59	1	2145	2	Y	19	19	1			14
							21	9									
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	61	1	2236	2	Y	22	22	1			14
							24	9									

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1332	-0-	-611	-0-	21	1	1296	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
03	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	29	1	1588	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1560	X	1230	-0-	-330	-0-	27	1	1186	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1457	X	241	-0-	-1216	-0-	21	1	212	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
06	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	35	1	1280	2	Y	12	9	1			8
							13	9									
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	42	1	1552	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	43	1	2033	2	Y	66	99	1			37
							73	9									
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	Y	76	65	1			48
							84	9									
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	106	1	2117	2	Y	72	59	1			61
							79	9									
05	992	X	175	-0-	-817	-0-	117	1	58	9	Y	53	69	1			45
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	2	Y	68	69	1			44
							75	9									
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	121	1	2111	2	Y	55	22	1			77
							61	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1433	-0-	-1467	978	23	1	1395	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	2290	N	1312	-0-	-978	-0-	23	1	1271	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1470	N	1303	-0-	-167	-0-	28	1	1258	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1519	N	427	-0-	-1092	-0-	38	1	374	2	Y	14	12	1			10
							15	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	37	1	1334	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	36	1	1319	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	28	1	1673	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	34	1	1861	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1550	X	557	-0-	-993	-0-	49	1	486	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	52	1	1895	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	54	1	1985	2	Y	19	19	1			12
							21	9									

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1863	-0-	-225	-0-	38	1	1796	2	Y	26	32	1			7
							29	9									
03	2108	X	2040	-0-	-68	-0-	88	1	1918	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
04	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	93	1	1870	2	Y	29	22	1			15
							32	9									
05	2077	X	136	-0-	-1941	-0-	104	1	32	9	Y	29	31	1			13
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	103	1	1850	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1943	2	Y	25	20	1			13
							28	9									

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	36	1	2205	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	43	1	2333	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1829	X	694	-0-	-1135	-0-	61	1	607	2	Y	24	22	1			15
							26	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	63	1	2297	2	Y	21	22	1			14
							23	9									
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	61	1	2228	2	Y	23	23	1			14
							25	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	38	1	2064	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	44	1	1968	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1612	X	551	-0-	-1061	-0-	49	1	481	2	Y	19	18	1			12
							21	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	55	1	1989	2	Y	18	17	1			13
							20	9									
*07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	62	1	2288	2	Y	22	21	1			14
							24	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	1633	-0-		-0-		-0-	26	1	1588	2	Y	17	16	1			10
									19	9									
03	1809	N	1809	-0-		-0-		-0-	32	1	1758	2	Y	17	18	1			9
									19	9									
04	1911	N	1911	-0-		-0-		-0-	41	1	1851	2	Y	17	17	1			9
									19	9									
05	1364	N	589	-0-		-775		-0-	52	1	514	2	Y	21	17	1			13
									23	9									
06	2164	N	2164	-0-		-0-		-0-	57	1	2086	2	Y	19	19	1			13
									21	9									
*07	2339	N	2339	-0-		-0-		-0-	61	1	2253	2	Y	23	22	1			14
									25	9									

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	1125	-0-		-325		-0-	18	1	1094	2	Y	12	12	1			7
									13	9									
03	1550	X	1312	-0-		-238		-0-	23	1	1276	2	Y	12	13	1			6
									13	9									
04	1380	X	1344	-0-		-36		-0-	29	1	1302	2	Y	12	12	1			6
									13	9									
05	1271	X	360	-0-		-911		-0-	32	1	313	2	Y	14	12	1			8
									15	9									
06	1326	N	1326	-0-		-0-		-0-	35	1	1279	2	Y	11	11	1			8
									12	9									
*07	1418	N	1418	-0-		-0-		-0-	37	1	1367	2	Y	13	13	1			8
									14	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	N	1177	-0-		-771		-0-	19	1	1145	2	Y	12	12	1			7
									13	9									
03	1182	N	1182	-0-		-0-		-0-	21	1	1148	2	Y	12	13	1			6
									13	9									
04	1255	N	1255	-0-		-0-		-0-	27	1	1214	2	Y	13	12	1			7
									14	9									
05	1147	N	351	-0-		-796		-0-	31	1	307	2	Y	12	11	1			8
									13	9									
06	1248	N	1248	-0-		-0-		-0-	33	1	1203	2	Y	11	11	1			8
									12	9									
*07	1299	N	1299	-0-		-0-		-0-	34	1	1252	2	Y	12	12	1			8
									13	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2341	X	2341	-0-		-0-		-0-	38	1	2277	2	Y	24	25	1			14
									26	9									
03	2325	X	2301	-0-		-24		-0-	41	1	2234	2	Y	24	26	1			12
									26	9									
04	2386	X	2386	-0-		-0-		-0-	52	1	2306	2	Y	25	24	1			13
									28	9									
05	2325	X	664	-0-		-1661		-0-	59	1	580	2	Y	23	21	1			15
									25	9									
06	2308	N	2308	-0-		-0-		-0-	61	1	2225	2	Y	20	21	1			14
									22	9									
*07	2404	N	2404	-0-		-0-		-0-	63	1	2316	2	Y	23	23	1			14
									25	9									

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
02	3335	X	3008	-0-	-327	-0-	48	1	2926	2	Y	31	30	1			18
							34	9									
03	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	53	1	2908	2	Y	32	34	1			16
							35	9									
04	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	68	1	3037	2	Y	32	31	1			17
							35	9									
05	3565	X	873	-0-	-2692	-0-	77	1	764	2	Y	29	27	1			19
							32	9									
06	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	75	1	2738	2	Y	25	27	1			17
							28	9									
07	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	66	1	2438	2	Y	24	26	1			15
							26	9									

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
02	1703	N	1149	-0-	-554	-0-	18	1	1118	2	Y	12	12	1			7
							13	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	21	1	1145	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	27	1	1225	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1178	N	348	-0-	-830	-0-	31	1	304	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1153	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
*07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	Y	12	12	1			7
							13	9									

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	28	1	1709	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	37	1	1662	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1395	X	476	-0-	-919	-0-	42	1	416	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	44	1	1595	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	15	16	1			9
							17	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1112	-0-	-1788	416	18	1	1081	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	1722	N	1306	-0-	-416	-0-	23	1	1271	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	28	1	1254	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1023	N	416	-0-	-607	-0-	37	1	362	2	Y	15	12	1			9
							17	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	29	1	1070	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
*07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	39	1	1438	2	Y	14	12	1			9
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	21	1	1286	2	Y	14	14	1			8
								15	9									
03	1457	N	1348	-0-		-109	-0-	24	1	1309	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
04	1396	N	1396	-0-		-0-	-0-	30	1	1349	2	Y	15	14	1			8
								17	9									
05	1426	N	416	-0-		-1010	-0-	37	1	365	2	Y	13	12	1			9
								14	9									
06	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	39	1	1413	2	Y	13	13	1			9
								14	9									
*07	1487	N	1487	-0-		-0-	-0-	39	1	1433	2	Y	14	14	1			9
								15	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2277	X	2277	-0-		-0-	-0-	37	1	2215	2	Y	23	23	1			13
								25	9									
03	2008	X	2008	-0-		-0-	-0-	36	1	1944	2	Y	25	26	1			12
								28	9									
04	1622	X	1622	-0-		-0-	-0-	35	1	1561	2	Y	24	23	1			13
								26	9									
05	1612	X	482	-0-		-1130	-0-	43	1	426	2	Y	12	14	1			11
								13	9									
06	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	42	1	1528	2	Y	14	15	1			10
								15	9									
*07	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	43	1	1575	2	Y	16	16	1			10
								18	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1746	-0-		-371	-0-	36	1	1707	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
03	2108	X	1742	-0-		-366	-0-	76	1	1663	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
04	1980	X	1663	-0-		-317	-0-	79	1	1582	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
05	1953	X	89	-0-		-1864	-0-	86	1	3	9	Y	3	3	1			1
06	1680	N	1242	-0-		-438	-0-	65	1	1174	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	1705	N	1614	-0-		-91	-0-	87	1	1525	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	X	1627	-0-		-0-	-0-	26	1	1582	2	Y	17	19	1			10
								19	9									
03	1643	X	1516	-0-		-127	-0-	27	1	1470	2	Y	17	18	1			9
								19	9									
04	1590	X	1564	-0-		-26	-0-	34	1	1511	2	Y	17	17	1			9
								19	9									
05	1643	X	398	-0-		-1245	-0-	35	1	349	2	Y	13	13	1			9
								14	9									
06	1470	N	1212	-0-		-258	-0-	32	1	1169	2	Y	10	12	1			7
								11	9									
07	1612	N	1130	-0-		-482	-0-	30	1	1088	2	Y	11	11	1			7
								12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1023	-0-	-704	-0-	21	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	48	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	56	-0-	-1029	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	50	1	894	2	Y	-0-					-0-
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	Y	20	18	1			11
							22	9									
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	18	1	985	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	1500	N	985	-0-	-515	-0-	21	1	941	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1736	N	349	-0-	-1387	-0-	31	1	311	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	23	1	835	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	26	1	969	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

02	2900	N	1770	-0-	-1130	2242	36	1	1706	2	Y	25	30	1			7
							28	9									
03	3100	N	1897	-0-	-1203	1039	82	1	1783	2	Y	29	29	1			7
							32	9									
04	2909	N	1870	-0-	-1039	-0-	87	1	1752	2	Y	28	21	1			14
							31	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	101	1	31	9	Y	28	30	1			12
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	91	1	1631	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	96	1	1671	2	Y	24	19	1			13
							26	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	47	56	1			9
							52	9									
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	22	1	175	2	Y	49	39	1			19
							54	9									
04	630	N	246	-0-	-384	-0-	21	1	180	2	Y	41	35	1			25
							45	9									
05	372	N	59	-0-	-313	-0-	16	1	43	9	Y	39	54	1			10
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	9	1	85	2	Y	36	36	1			10
							40	9									
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	14	1	124	2	Y	44	35	1			19
							48	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1306	-0-		-1594		117		21	1	1270	2	Y	14	14	1			8
										15	9									
03	1436	N	1319	-0-		-117		-0-		23	1	1281	2	Y	14	15	1			7
										15	9									
04	1401	N	1401	-0-		-0-		-0-		30	1	1357	2	Y	13	13	1			7
										14	9									
05	1240	N	388	-0-		-852		-0-		34	1	339	2	Y	14	12	1			9
										15	9									
06	1350	N	1350	-0-		-0-		-0-		36	1	1302	2	Y	11	12	1			8
										12	9									
*07	1391	N	1391	-0-		-0-		-0-		36	1	1341	2	Y	13	13	1			8
										14	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	813	N	813	-0-		-0-		-0-		13	1	791	2	Y	8	8	1			5
										9	9									
03	837	N	837	-0-		-0-		-0-		15	1	813	2	Y	8	9	1			4
										9	9									
04	827	N	827	-0-		-0-		-0-		18	1	799	2	Y	9	8	1			5
										10	9									
05	868	N	238	-0-		-630		-0-		21	1	209	2	Y	7	7	1			5
										8	9									
06	825	N	825	-0-		-0-		-0-		22	1	795	2	Y	7	7	1			5
										8	9									
*07	881	N	881	-0-		-0-		-0-		23	1	849	2	Y	8	8	1			5
										9	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2221	N	1012	-0-		-1209		-0-		16	1	985	2	Y	10	12	1			6
										11	9									
03	1470	N	1470	-0-		-0-		-0-		26	1	1433	2	Y	10	11	1			5
										11	9									
04	1505	N	1505	-0-		-0-		-0-		33	1	1460	2	Y	11	10	1			6
										12	9									
05	1023	N	345	-0-		-678		-0-		30	1	300	2	Y	14	12	1			8
										15	9									
06	1285	N	1285	-0-		-0-		-0-		34	1	1239	2	Y	11	11	1			8
										12	9									
*07	1112	N	1112	-0-		-0-		-0-		29	1	1071	2	Y	11	12	1			7
										12	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2841	N	1234	-0-		-1607		-0-		20	1	1201	2	Y	12	13	1			7
										13	9									
03	1271	N	1227	-0-		-44		-0-		22	1	1190	2	Y	14	14	1			7
										15	9									
04	1298	N	1298	-0-		-0-		-0-		28	1	1256	2	Y	13	13	1			7
										14	9									
05	1271	N	363	-0-		-908		-0-		32	1	318	2	Y	12	11	1			8
										13	9									
06	1287	N	1287	-0-		-0-		-0-		34	1	1241	2	Y	11	11	1			8
										12	9									
*07	1317	N	1317	-0-		-0-		-0-		34	1	1269	2	Y	13	13	1			8
										14	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	23	1	1416	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
03	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	28	1	1534	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	29	1	1298	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1550	N	454	-0-	-1096	-0-	40	1	397	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	45	1	1621	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	42	1	1544	2	Y	15	16	1			9
							17	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	35	1	2144	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	42	1	2267	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	60	1	2664	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	2294	X	456	-0-	-1838	-0-	40	1	396	2	Y	18	21	1			10
							20	9									
06	2220	N	923	-0-	-1297	-0-	24	1	889	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
07	2294	N	1273	-0-	-1021	-0-	33	1	1228	2	Y	11	10	1			7
							12	9									

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
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	136	1	1117	2	Y	33	40	1			6
							36	9									
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	143	1	1154	2	Y	36	28	1			14
							40	9									
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	132	1	1119	2	Y	29	25	1			18
							32	9									
05	1240	X	158	-0-	-1082	-0-	127	1	31	9	Y	28	39	1			7
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	111	1	1012	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	113	1	999	2	Y	32	25	1			14
							35	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1573	-0-	-834	-0-	168	1	1382	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
03	1829	X	1469	-0-	-360	-0-	159	1	1285	2	Y	23	18	1			9
							25	9									
04	1710	X	1663	-0-	-47	-0-	173	1	1470	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
05	1767	X	183	-0-	-1584	-0-	162	1	21	9	Y	19	25	1			5
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	148	1	1346	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
07	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	145	1	1273	2	Y	21	16	1			9
							23	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	455	-0-	-241	-0-	453	2	2	9	Y	2					33
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7					40
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	593	2	4	9	Y	4					44
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	658	2	12	9	Y	11					55
06	630	N	458	-0-	-172	-0-	448	2	10	9	Y	9					64
07	620	N	475	-0-	-145	-0-	469	2	6	9	Y	5					69

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					47
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10					57
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	Y	6					63
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	808	2	17	9	Y	15					78
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	947	2	14	9	Y	13					91
07	961	N	782	-0-	-179	-0-	774	2	8	9	Y	7					98

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	945	-0-	-389	-0-	941	2	4	9	Y	4					72
03	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1089	2	17	9	Y	15					87
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	Y	8					95
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1089	2	26	9	Y	24					119
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1100	2	21	9	Y	19					138
07	1054	N	890	-0-	-164	-0-	878	2	12	9	Y	11					149

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	1359	-0-	-91	-0-	1344	2	15	9	N	14					194
03	1209	X	1107	-0-	-102	-0-	1090	2	17	9	N	15					209
04	1410	X	1013	-0-	-397	-0-	990	2	23	9	N	21					230
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					230
06	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1415	2	44	9	N	40	176	1			94
07	1457	X	1065	-0-	-392	-0-	1059	2	6	9	N	5					99

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	43	1	556	3	N	-0-					38
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	N	12	8	8			42
							13	9									
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	56	1	730	3	N	-0-					42
05	651	X	445	-0-	-206	-0-	31	1	410	3	N	4	4	8			42
							4	9									
06	720	X	617	-0-	-103	-0-	48	1	569	3	N	-0-					42
07	806	X	669	-0-	-137	-0-	47	1	622	3	N	-0-					42

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

02	2378	X	1961	-0-	-417	-0-	359	1	1585	3	N	15	5	8			10
							17	9									
03	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	345	1	1248	3	N	61	26	8			45
							67	9									
04	2310	X	2074	-0-	-236	-0-	373	1	1692	3	N	8					53
							9	9									
05	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	357	1	1520	3	N	32	12	8			73
							35	9									
06	2040	X	633	-0-	-1407	-0-	271	1	362	3	N	-0-					73
07	2139	X	423	-0-	-1716	-0-	254	1	169	3	N	-0-					73

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					75
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					75
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					75
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					75
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

02	1044	N	697	-0-	-347	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	1846	-0-	-1663	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	10					189
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	5					194
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	4					198
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	5					203
*06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	6					209
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	6					215

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					226
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					231
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					238
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					245
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					248
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					251

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	3	N	10					45
							11	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	76	1	1231	3	N	5					50
							6	9									
04	1290	N	441	-0-	-849	-0-	29	1	412	3	N	-0-					50
05	1488	N	328	-0-	-1160	-0-	26	1	302	3	N	-0-					50
06	1260	N	352	-0-	-908	-0-	28	1	324	3	N	-0-					50
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	N	-0-					50

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	4	1	51	2	Y	4					61
							4	9									
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	3					64
							3	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					64
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	47	1			17
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					17
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	11					28
							12	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2141	-0-	-208	-0-	157	1	1937	2	Y	43					123
							47	9									
03	2511	X	1346	-0-	-1165	-0-	103	1	1208	2	Y	32					155
							35	9									
04	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	123	1	1674	2	Y	91	8	1			238
							100	9									
05	2294	X	2191	-0-	-103	-0-	157	1	1932	2	Y	93	128	1			203
							102	9									
06	2220	X	1777	-0-	-443	-0-	136	1	1557	2	Y	76	119	1			160
							84	9									
07	2294	X	996	-0-	-1298	-0-	70	1	828	2	Y	89					249
							98	9									

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

02	DLQ G-10		581	-0-	581	581	122	1	455	2	Y	4					32
							4	9									
03	DLQ G-10		1077	-0-	1077	1658	141	1	922	2	Y	13					45
							14	9									
04	DLQ G-10		1193	-0-	1193	2851	169	1	1011	2	Y	12					57
							13	9									
05	DLQ G-10		1254	-0-	1254	4105	171	1	1074	2	Y	8					65
							9	9									
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	5249	184	1	951	2	Y	8					73
							9	9									
07	DLQ G-10		1248	-0-	1248	6497	166	1	1070	2	Y	11					84
							12	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

02	1363	N	1169	-0-	-194	-0-	1160	2	9	9	Y	8					21
03	1457	N	1271	-0-	-186	-0-	1265	2	6	9	Y	5					26
04	1410	N	1021	-0-	-389	-0-	1018	2	3	9	Y	3					29
05	1240	N	867	-0-	-373	-0-	866	2	1	9	Y	1					30
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	966	2	6	9	Y	5					35
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1033	2	4	9	Y	4					39

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	2	9	9	Y	8					19
03	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1264	2	6	9	Y	5					24
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1366	2	3	9	Y	3					27
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	9	Y	2					29
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1349	2	8	9	Y	7					36
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1310	2	6	9	Y	5					41

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11					24
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	Y	7					31
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	Y	4					35
05	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1469	2	2	9	Y	2					37
06	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1455	2	9	9	Y	8	1	8			44
07	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1421	2	7	9	Y	6	1	8			49

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
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	N	-0-					128
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	29	1	442	2	N	45					173
							50	9									
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	177	1	444	2	N	5					178
							6	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	223	1	271	2	N	-0-					178
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	287	1	323	2	N	8					186
							9	9									
07	651	N	90	-0-	-561	-0-	39	1	45	2	N	5					191
							6	9									

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3228	-0-	-803	-0-	300	1	2864	2	N	58					277
							64	9									
03	4278	X	3960	-0-	-318	-0-	348	1	3575	2	N	34	182	1			129
							37	9									
04	4170	X	4117	-0-	-53	-0-	340	1	3708	2	N	63					192
							69	9									
05	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	351	1	3831	2	N	60					252
							66	9									
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	335	1	3531	2	N	51	178	1			125
							56	9									
07	4247	X	3662	-0-	-585	-0-	331	1	3294	2	N	34					159
							37	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	241	-0-	-223	-0-	22	1	219	2	N	-0-					53
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	22	1	327	2	N	-0-					53
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	116	1	292	2	N	-0-					53
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	351	1	424	2	N	-0-					53
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	460	1	520	2	N	-0-					53
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	452	1	529	2	N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 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
02	3799	X	3345	-0-	-454	-0-	3317	2	28	9	N	25					152
03	3968	X	1478	-0-	-2490	-0-	1453	2	25	9	N	23					175
04	3840	X	1565	-0-	-2275	-0-	1543	2	22	9	N	20					195
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	13					208
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	15					223
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	19					242

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

02	638	N	551	-0-	-87	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

02	1247	N	251	-0-	-996	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

02	638	N	635	-0-	-3	-0-	591	2	44	9	N	40					84
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	626	2	46	9	N	42					126
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	624	2	44	9	N	40					166
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	647	2	40	9	N	36					202
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	636	2	37	9	N	34	178	1			58
07	671	N	666	-0-	-5	-0-	631	2	35	9	N	32					90

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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

02	3625	X	2612	-0-	-1013	-0-	445	1	2134	2	N	30					100
							33	9									
03	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	501	1	2865	2	N	89	156	1	1	8	32
							98	9									
04	3750	X	600	-0-	-3150	-0-	344	1	256	2	N	-0-					32
05	3472	X	520	-0-	-2952	-0-	338	1	182	2	N	-0-					32
06	3360	X	1192	-0-	-2168	-0-	385	1	652	2	N	141	146	1			27
							155	9									
07	3472	X	1472	-0-	-2000	-0-	485	1	979	2	N	7					34
							8	9									

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	X	205	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	112	146	1			82
							123	9									
03	651	X	74	-0-	-577	-0-	11	1	63	2	N	-0-					82
04	630	X	238	-0-	-392	-0-	28	1	20	2	N	173	167	1			88
							190	9									
05	651	X	68	-0-	-583	-0-	44	1	24	2	N	-0-					88
06	210	X	59	-0-	-151	-0-	22	1	37	2	N	-0-					88
07	248	X	228	-0-	-20	-0-	22	1	44	2	N	147	164	1			71
							162	9									

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	2	17	9	N	15					114
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					114
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					114
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					114
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	2	7	9	N	6					120
07	496	N	254	-0-	-242	-0-	250	2	4	9	N	4					124

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

02	29	N	3	-0-	-26	-0-	2	2	1	9	N	1					101
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					124
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					124
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					124
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					124
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					124
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					124

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

02	174	N	17	-0-	-157	-0-	14	2	3	9	N	3	148	1			70
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	2	166	9	N	151	4	8			217
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	221	2	80	9	N	73	169	1	2	8	119
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	107	2	145	9	N	132	2	8			249
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	229	2	271	9	N	246	166	1	4	8	325
07	310	N	97	-0-	-213	-0-	91	2	6	9	N	5	2	8			328

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	616	1	3747	2	N	1					22
						1	9									
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	48	1	3960	2	N	4					26
						4	9									
04	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	731	1	4113	2	N	16					42
						18	9									
*05	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	286	1	4248	2	N	2					44
						2	9									
*06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	904	1	3556	2	N	3					47
						3	9									
*07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	1056	1	3608	2	N	5					52
						6	9									

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1960	-0-	-41	-0-	279	1	1681	2	N	-0-					47
03	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	23	1	1880	2	N	-0-					47
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	330	1	1833	2	N	5					52
							6	9									
05	2108	N	1718	-0-	-390	-0-	110	1	1608	2	N	-0-					52
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	395	1	1535	2	N	3					55
							3	9									
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	591	1	1995	2	N	2					57
							2	9									

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					82
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					82

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

02	812	N	716	-0-	-96	-0-	100	1	616	2	N	-0-					38
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	8	1	711	2	N	-0-					38
04	1410	N	1035	-0-	-375	-0-	155	1	880	2	N	-0-					38
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	N	-0-					38
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	185	1	737	2	N	-0-					38
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	243	1	840	2	N	-0-					38

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

02	DLQ G-10		149	-0-	149	149	21	1	128	2	N	-0-					149
03	202	N	53	-0-	-149	-0-	1	1	52	2	N	-0-					149
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	19	1	104	2	N	-0-					149
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	N	-0-					149
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	45	1	176	2	N	-0-					149
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	11	1	37	2	N	-0-					149

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

02	DLQ G-10		1442	-0-	1442	1442	204	1	1238	2	N	-0-					130
03	2885	N	1443	-0-	-1442	-0-	17	1	1426	2	N	-0-					130
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	296	1	1662	2	N	-0-					130
05	3100	N	5378	-0-	2278	2278	340	1	5038	2	N	-0-					130
06	3000	N	5852	-0-	2852	5130	1188	1	4664	2	N	-0-					130
*07	3100	N	3590	-0-	490	5620	814	1	2772	2	N	4					134
							4	9									

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

GREEN FOX (PETTIT 6200) //CONT.// 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	149 25	1 9	1769	3	N	23					102
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	177 33	1 9	1879	3	N	30					132
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	163 46	1 9	1748	3	N	42					174
05	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	151 13	1 9	1463	3	N	12	160	1			26
06	2010	N	1550	-0-	-460	-0-	167 28	1 9	1355	3	N	25					51
07	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	153 31	1 9	1553	3	N	28					79

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	345 53	1 9	1629	3	N	48					177
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	372 92	1 9	1774	3	N	84	184	1			77
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	359 55	1 9	1654	2	N	50					127
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	367 53	1 9	1763	3	N	48					175
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	358 43	1 9	1683	2	N	39	182	1			32
*07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	369 56	1 9	1673	2	N	51					83

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
BRADEN, CLARENCE C. WELL #: 1 C RRCID -> 038397 COMPL. DATE 10/06/1964 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN //CONT.// 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	124	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	155	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	133	1	1782	2	N	-0-					-0-
05	1922 N	1714	-0-	-208	-0-	116	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	135	1	1880	2	N	-0-					-0-
*07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	141	1	1853	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	3	64	9	N	58					233
03	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1900	3	57	9	N	52	177	1			108
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1844	3	59	9	N	54					162
05	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1869	3	61	9	N	55					217
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1869	3	52	9	N	47	160	1			104
07	1953 N	1731	-0-	-222	-0-	1678	3	53	9	N	48					152

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6699	#	6384	-0-	-315	-0-	6286	3	98	9	N	89	180	1			89
03	7161	#	6784	-0-	-377	-0-	6663	3	121	9	N	110					199
04	6900	#	6543	-0-	-357	-0-	6409	3	134	9	N	122	186	1			135
05	6944		6604	-0-	-340	-0-	6503	3	101	9	N	92	177	1			50
06	6619	R	6619	-0-	-0-	-0-	6503	3	116	9	N	105					155
07	6820	#	6529	-0-	-291	-0-	6426	3	103	9	N	94	185	1			64

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

*01	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1417	3	18	9	N	16					152
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1493	3	10	9	N	9					161
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1557	3	23	9	N	21					182
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1393	3	22	9	N	20	1	8			201
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1313	3	10	9	N	9	151	1			59
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1202	3	28	9	N	25					84

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL)//CONT.// 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

*01	34968	X	25837	-0-	-9131	-0-	25613	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
02	29754	X	29039	-0-	-715	-0-	28860	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
03	30566	X	28772	-0-	-1794	-0-	28772	3			Y	-0-					-0-
04	27268	X	27268	-0-	-0-	-0-	27074	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
*05	31124	X	28272	-0-	-2852	-0-	28085	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
*06	30120	X	26257	-0-	-3863	-0-	26086	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
07	31031	X	27412	-0-	-3619	-0-	636	1	26602	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

*01	47572	X	47572	-0-	-0-	-0-	1247	1	45843	3	Y	438	438	1			-0-
							482	9									
02	46632	X	41884	-0-	-4748	-0-	1314	1	40184	3	Y	351	351	1			-0-
							386	9									
03	49848	X	44334	-0-	-5514	-0-	1317	1	43017	3	Y	-0-					-0-
04	46230	X	42986	-0-	-3244	-0-	1209	1	41360	3	Y	379	379	1			-0-
							417	9									
*05	47523	X	44836	-0-	-2687	-0-	1357	1	43077	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									
*06	45990	X	42645	-0-	-3345	-0-	1369	1	40852	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
07	44764	X	39236	-0-	-5528	-0-	1154	1	37631	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39245	X	39245	-0-	-0-	-0-	39151	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
02	35977	X	35977	-0-	-0-	-0-	35902	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
03	42532	X	37529	-0-	-5003	-0-	37529	3			Y	-0-					-0-
04	41160	X	34278	-0-	-6882	-0-	34197	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
*05	42532	X	36223	-0-	-6309	-0-	36145	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
*06	37800	X	33907	-0-	-3893	-0-	33843	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	38471	X	28088	-0-	-10383	-0-	655	1	27365	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

*01	42494	X	42494	-0-	-0-	-0-	42132	3	362	9	N	329	329	1			-0-
02	46603	X	38648	-0-	-7955	-0-	38359	3	289	9	N	263	263	1			-0-
03	50499	X	37761	-0-	-12738	-0-	37761	3			N	-0-					-0-
04	48870	X	35864	-0-	-13006	-0-	35550	3	314	9	N	285	285	1			-0-
*05	42408	X	37810	-0-	-4598	-0-	37253	3	557	9	N	506	506	1			-0-
*06	43658	X	43658	-0-	-0-	-0-	1200	1	41872	3	N	533	533	1			-0-
							586	9									
*07	43310	X	43310	-0-	-0-	-0-	997	1	41689	3	N	567	567	1			-0-
							624	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

02	174	N	136	-0-	-38	-0-	136	2			N	-0-					19
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					19
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					19
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					19
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					19

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	N	2	2	8			23
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8			23
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1820	2	99	9	N	90	85	1	2	8	26
05	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1837	2	3	9	N	3	3	8			26
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1700	2	1	9	N	1	1	8			26
07	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			26

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4823	2	3	9	N	3	3	8			25
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4994	2	105	9	N	95	90	1	5	8	25
04	4590	X	4550	-0-	-40	-0-	4546	2	4	9	N	4	4	8			25
05	4743	X	3471	-0-	-1272	-0-	3382	2	89	9	N	81	78	1	3	8	25
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4873	2	4	9	N	4	4	8			25
*07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4880	2	88	9	N	80	77	1	2	8	26

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	N	-0-					52
03	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	87	1	1504	2	N	-0-					52
04	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	76	1	1212	2	N	1	1	8			52
							1	9									
05	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	70	1	1258	2	N	30					82
							33	9									
06	1530	N	917	-0-	-613	-0-	46	1	847	2	N	22					104
							24	9									
07	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	62	1	1087	2	N	-0-					104

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					10
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					10
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					10
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					10
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					10
07	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			N	-0-					10

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	1187	-0-	-379	-0-	1185	2	2	9	Y	2	2	8			110
03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1969	2	7	9	Y	6	84	1	6	8	26
04	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	1542	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	1643	X	1387	-0-	-256	-0-	1281	2	106	9	Y	96	90	1	4	8	28
06	1920	X	1600	-0-	-320	-0-	1594	2	6	9	Y	5	5	8			28
07	1984	X	1219	-0-	-765	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1	8			28

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	965	-0-	-195	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1171	2	1	9	Y	1					1
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					1
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

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	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	636	1	2243	2	N	-0-					34
03	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	578	1	1569	2	N	-0-					34
04	2850	X	1034	-0-	-1816	-0-	465	1	569	2	N	-0-					34
05	2945	X	1508	-0-	-1437	-0-	548	1	960	2	N	-0-					34
06	2850	X	670	-0-	-2180	-0-	387	1	283	2	N	-0-					34
07	2945	X	390	-0-	-2555	-0-	390	1			N	-0-					34

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
02	928	N	763	-0-	-165	-0-	761	2	2	9	Y	2	2	8			35
03	1054	N	905	-0-	-149	-0-	904	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	8			35
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	915	2	3	9	Y	3	3	8			35
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	922	2	77	9	Y	70	1	8			104
07	930	N	835	-0-	-95	-0-	833	2	2	9	Y	2	74	1	1	8	31

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					25
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

02	3683	X	2976	-0-	-707	-0-	2893	2	83	9	N	75	7	8			115
03	3937	X	2993	-0-	-944	-0-	2985	2	8	9	N	7	90	1	7	8	25
04	3210	X	2844	-0-	-366	-0-	2779	2	65	9	N	59	2	8			82
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3586	2	65	9	N	59	109	1	7	8	25
06	3150	X	2655	-0-	-495	-0-	2594	2	61	9	N	55	5	8			75
07	3193	X	2708	-0-	-485	-0-	2706	2	2	9	N	2	2	8			75

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

02	1624	N	1465	-0-	-159	-0-	1465	2			N	-0-					24
03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1651	2	1	9	N	1	1	8			24
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	N	2	1	8			25
05	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1549	2	1	9	N	1	1	8			25
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1595	2	1	9	N	1	1	8			25
07	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-					25

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

02	1827	N	1822	-0-	-5	-0-	1822	2			N	-0-					26
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			26
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1866	2	97	9	N	88	89	1			25
05	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1946	2	1	9	N	1	1	8			25
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1933	2	1	9	N	1	1	8			25
07	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					27
04	1950	N	1778	-0-	-172	-0-	1778	2			N	-0-					27
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					27
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1932	2	85	9	N	77	79	1			25

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					88
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					88
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	180	1	1704	2	N	-0-					88
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	55	1	408	2	N	-0-					88
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	141	1	1094	2	N	19					107
							21	9									
07	1953	N	894	-0-	-1059	-0-	894	2			N	-0-					107

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	551	1	1938	2	N	2	2	8			26
							2	9									
03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	439	1	2069	2	N	87	84	1	2	8	27
							96	9									
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	513	1	2075	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	3100	N	3185	-0-	85	85	551	1	2527	2	N	97	97	1	2	8	25
							107	9									
06	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	570	1	1995	2	N	71					96
							78	9									
*07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	589	1	2115	2	N	-0-	69	1			27

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

02	1943	N	1901	-0-	-42	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8			37
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1	1	8			37
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1	9	N	1	1	8			37
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2055	2	88	9	N	80	91	1	1	8	25
06	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			25
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					25

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

02	1827	N	1579	-0-	-248	-0-	1579	2			N	-0-					25
03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					25
04	1770	N	1735	-0-	-35	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			25
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					25
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1645	2	63	9	N	57					82
07	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	1581	2			N	-0-					82

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

02	812	N	753	-0-	-59	-0-	752	2	1	9	N	1	1	8			29
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					29
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-					29
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	827	2	92	9	N	84	64	1	1	8	48
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					48
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					48

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	135	1	1404	2	N	-0-					39
03	1271	N	182	-0-	-1089	-0-	20	1	162	2	N	-0-					39
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					39
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					39
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	145	1	1505	2	N	-0-					120
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	203	1	1693	2	N	-0-					120
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	177	1	1682	2	N	-0-					120
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	228	1	1680	2	N	-0-					120
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	216	1	1681	2	N	-0-					120
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					120

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4183	-0-	-718	-0-	290	1	3890	2	N	3	3	8			29
							3	9									
03	5239	X	5011	-0-	-228	-0-	310	1	4699	2	N	2	2	8			29
							2	9									
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	300	1	5081	2	N	1	1	8			29
							1	9									
05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	310	1	4868	2	N	3	3	8			29
							3	9									
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	300	1	4735	2	N	1	1	8			29
							1	9									
07	5549	X	4504	-0-	-1045	-0-	310	1	4193	2	N	1	1	8			29
							1	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-	27	1			45
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					45
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	932	-0-	-576	-0-	221	1 6 9	705	2	Y	5	27	1			81
03	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	207	1 7 9	833	2	Y	6					87
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	244	1 2 9	933	2	Y	2					89
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	341	1 7 9	976	2	Y	6					95
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	331	1 3 9	974	2	Y	3					98
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	324	1 2 9	927	2	Y	2					100

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	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-	5	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	198	1 1 9	566	2	Y	1					17

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	3	1			103
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

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
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	257	1 6 9	818	2	Y	5	12	1			148
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	190	1 6 9	765	2	Y	5					153
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	147	1 2 9	563	2	Y	2					155
05	1147	N	742	-0-	-405	-0-	191	1 3 9	548	2	Y	3					158
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	132	1 1 9	387	2	Y	1					159
*07	744	N	603	-0-	-141	-0-	156	1 1 9	446	2	Y	1					160

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	3712	X	3464	-0-	-248	-0-	823	1 18 9	2623	2	Y	16	71	1			143
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	774	1 25 9	3113	2	Y	23					166
04	4080	X	3804	-0-	-276	-0-	786	1 9 9	3009	2	Y	8					174
05	4216	X	3246	-0-	-970	-0-	837	1 14 9	2395	2	Y	13					187
06	4080	X	3010	-0-	-1070	-0-	762	1 8 9	2240	2	Y	7					194
*07	3937	X	2696	-0-	-1241	-0-	697	1 4 9	1995	2	Y	4					198

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	160	-0-	-565	-0-	82	1	78	2	N	-0-					84
03	527	N	122	-0-	-405	-0-	74	1	48	2	N	-0-					84
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	72	1	86	2	N	-0-					84
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	74	1	118	2	N	-0-					84
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	72	1	106	2	N	-0-					84
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	74	1	53	2	N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

02	1769	N	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-	26	1			35
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					35
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	2	Y	-0-					35

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

*01	992	#	291	-0-	-701	-0-	7 13	1 9	271	3	Y	12	12	1			1
*02	265	R	265	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	247	3	Y	10	11	1			-0-
03	310	#	248	-0-	-62	-0-	7 13	1 9	228	3	Y	12	12	1			-0-
04	300	#	263	-0-	-37	-0-	7 13	1 9	243	3	Y	12	11	1			1
*05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	335	3	Y	8	9	1			-0-
*06	531	R	531	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	507	3	Y	9	8	1			1
*07	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1216	3	Y	8	9	1			-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

*01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	29	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	-0-					-0-
*05	1116	#	179	-0-	-937	-0-	5	1	174	3	Y	-0-					-0-
*06	1080	#	203	-0-	-877	-0-	6	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	1116	#	157	-0-	-959	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	95	1	282	2	Y	6					31
							7	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	2					33
							2	9									
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	40	1	274	2	Y	11	16	1			28
							12	9									
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	32	1	244	2	Y	5					33
							6	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	3	4	1			32
							3	9									
07	341	N	60	-0-	-281	-0-	12	1	47	2	Y	1					33
							1	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

02	464	N	22	-0-	-442	-0-	22	3			N	-0-					73
03	775	N	25	-0-	-750	-0-	25	3			N	-0-					73
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					73
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					73
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					73
07	992	N	54	-0-	-938	-0-	54	2			N	-0-					73

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

02	754	X	78	-0-	-676	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	806	X	101	-0-	-705	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	750	X	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	775	X	184	-0-	-591	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	330	X	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	651	X	100	-0-	-551	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

02	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1204	-0-	-656	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	702	2	N	-0-					378
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1444	2	68	9	N	62					440
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	988	2	36	9	N	33					473
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1066	2	39	9	N	35					508
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					508
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	40	1	1093	2	N	33					541
							36	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	137	1	614	2	N	13	1	8			107
							14	9									
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	631	2	9	9	N	8					115
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	682	2	N	2					117
							2	9									
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	1	1	764	2	N	9	1	8			125
							10	9									
*06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	670	2	20	9	N	18	4	8			139
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	2	12	9	N	11					150

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

02	493	X	452	-0-	-41	-0-	22	1	421	3	Y	8					21
							9	9									
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	34	1	734	3	Y	15					36
							17	9									
04	480	X	425	-0-	-55	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					36
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	23	1	707	3	Y	4	1	8			39
							4	9									
06	750	X	639	-0-	-111	-0-	18	1	621	3	Y	-0-					39
07	775	X	702	-0-	-73	-0-	19	1	683	3	Y	-0-					39

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

02	1102	N	946	-0-	-156	-0-	47	1	888	3	Y	10	41	1			9
							11	9									
03	1085	N	941	-0-	-144	-0-	42	1	899	3	Y	-0-					9
04	1020	N	877	-0-	-143	-0-	39	1	835	3	Y	3					12
							3	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	36	1	1115	3	Y	-0-					12
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	41	1	1384	3	Y	-0-					12
*07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	34	1	1226	3	Y	-0-					12

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	1					42
							1	9									
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	16	1	348	3	Y	3					45
							3	9									
04	360	N	174	-0-	-186	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					45
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	-0-					45
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	3	Y	-0-					45
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	3	Y	-0-					45

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	752	-0-	-321	-0-	38	1	711	3	Y	3	27	1			3
							3	9									
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	34	1	740	3	Y	1					4
							1	9									
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	32	1	687	3	Y	-0-					4
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	30	1	915	3	Y	-0-					4
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	34	1	1159	3	Y	-0-					4
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	3	Y	-0-					4

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
02	2117	X	1443	-0-	-674	-0-	72	1	1354	3	Y	15	57	1			15
							17	9									
03	1984	X	1081	-0-	-903	-0-	47	1	1016	3	Y	16	1	8			30
							18	9									
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	77	1	1672	3	Y	60	1	8			89
							66	9									
05	1550	X	1508	-0-	-42	-0-	46	1	1412	3	Y	45	2	8			132
							50	9									
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	76	1	2574	3	Y	19	4	8			147
							21	9									
*07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	77	1	2775	3	Y	12	1	8			158
							13	9									

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
02	1972	X	1475	-0-	-497	-0-	73	1	1374	3	Y	25	46	1			23
							28	9									
03	2108	X	1452	-0-	-656	-0-	64	1	1385	3	Y	3					26
							3	9									
04	2040	X	1264	-0-	-776	-0-	55	1	1199	3	Y	9					35
							10	9									
05	1643	X	1634	-0-	-9	-0-	52	1	1582	3	Y	-0-					35
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	56	1	1890	3	Y	-0-					35
*07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	70	1	2539	3	Y	7					42
							8	9									

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
02	2349	X	2067	-0-	-282	-0-	104	1	1960	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
03	2387	X	1959	-0-	-428	-0-	86	1	1870	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	2280	X	1718	-0-	-562	-0-	73	1	1571	3	Y	67	2	1			67
							74	9									
05	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	59	1	1811	3	Y	-0-	61	1			6
06	2250	X	1936	-0-	-314	-0-	55	1	1880	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
07	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	44	1	1573	3	Y	-0-	6	1			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	529	-0-	-1762	-0-	27	1	501	3	Y	1					72
							1	9									
03	2449	X	682	-0-	-1767	-0-	30	1	652	3	Y	-0-					72
04	2370	X	711	-0-	-1659	-0-	31	1	680	3	Y	-0-					72
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	35	1	1070	3	Y	3					75
							3	9									
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	47	1	1610	3	Y	-0-					75
*07	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	45	1	1618	3	Y	-0-					75

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

02	10788	X	9521	-0-	-1267	-0-	579	1	8622	3	N	291	357	1	11	8	104
							320	9									
03	10881	X	9969	-0-	-912	-0-	535	1	9133	3	N	274	187	1	11	8	180
							301	9									
04	10080	X	9240	-0-	-840	-0-	508	1	8635	3	N	88	176	1	22	8	70
							97	9									
05	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	490	1	12072	3	N	218	64	1	26	8	198
							240	9									
06	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	520	1	14531	3	N	228	166	1	54	8	206
							251	9									
*07	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	546	1	13813	3	N	308	353	1	9	8	152
							339	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

02	6380	X	5922	-0-	-458	-0-	296	1	5576	3	N	45	2	8			188
							50	9									
03	6324	X	6133	-0-	-191	-0-	268	1	5807	3	N	53	3	8			238
							58	9									
04	6120	X	5698	-0-	-422	-0-	250	1	5414	3	N	31	192	1	4	8	73
							34	9									
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	242	1	7422	3	N	69	4	8			138
							76	9									
06	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	276	1	9371	3	N	51	6	8			183
							56	9									
*07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	216	1	7784	3	N	9	1	8			191
							10	9									

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

02	9135	X	7928	-0-	-1207	-0-	7900	3	28	9	N	25	3	8			90
03	9610	X	9531	-0-	-79	-0-	701	1	8775	3	N	50	3	8			137
							55	9									
04	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	671	1	8231	3	N	54	9	8			182
							59	9									
05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	591	1	10343	3	N	17	7	8			192
							19	9									
06	15948	X	15948	-0-	-0-	-0-	787	1	15114	3	N	43	27	8			208
							47	9									
*07	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	626	1	12742	3	N	7	3	8			212
							8	9									

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-		-0-	-0-	86	1	685	3	Y	20					78
								22	9									
03	622	N	622	-0-		-0-	-0-	66	1	532	3	Y	22					100
								24	9									
04	930	N	845	-0-		-85	-0-	92	1	733	3	Y	18					118
								20	9									
05	837	N	725	-0-		-112	-0-	79	1	629	3	Y	15					133
								17	9									
06	872	N	872	-0-		-0-	-0-	94	1	756	3	Y	20					153
								22	9									
*07	885	N	885	-0-		-0-	-0-	97	1	777	3	Y	10					163
								11	9									

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-		-0-	-0-	97	1	777	3	N	12					70
								13	9									
03	558	N	248	-0-		-310	-0-	28	1	220	3	N	-0-					70
04	330	N	125	-0-		-205	-0-	14	1	111	3	N	-0-					70
05	961	N	54	-0-		-907	-0-	6	1	48	3	N	-0-					70
06	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					N	-0-					70
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					70

INDIGO MINERALS LLC 423834
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2523	-0-		-203	-0-	2500	2	23	9	N	21	1	8			142
03	2790	X	2629	-0-		-161	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			142
04	2580	X	2560	-0-		-20	-0-	2505	2	55	9	N	50					192
05	2697	X	2575	-0-		-122	-0-	2573	2	2	9	N	2					194
06	2610	X	2476	-0-		-134	-0-	2433	2	43	9	N	39	1	8			232
07	2697	X	2397	-0-		-300	-0-	2389	2	8	9	N	7	183	1	3	8	53

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2206	-0-		-27	-0-	2203	2	3	9	N	3	1	8			102
03	2356	N	2349	-0-		-7	-0-	2348	2	1	9	N	1	1	8			102
04	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	2254	2	252	9	N	229	182	1	2	8	147
05	2356	N	2339	-0-		-17	-0-	2339	2			N	-0-					147
06	2280	N	2179	-0-		-101	-0-	2176	2	3	9	N	3	1	8			149
07	2604	N	2239	-0-		-365	-0-	2238	2	1	9	N	1	1	8			149

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	106	-0-		-39	-0-	106	3			N	-0-					99
03	155	N	119	-0-		-36	-0-	119	3			N	-0-					99
04	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	3			N	-0-					99
05	124	N	33	-0-		-91	-0-	33	3			N	-0-					99
*06	81	N	81	-0-		-0-	-0-	81	3			N	-0-					99
*07	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	3			N	-0-					99

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2639	X	2163	-0-	-476	-0-	2162	2	1	9	N	1	1	8			80
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2465	2	132	9	N	120	174	1			26
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2414	2	1	9	N	1	1	8			26
05	2356	X	2281	-0-	-75	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			26
06	2520	X	1976	-0-	-544	-0-	1976	2			N	-0-					26
07	2604	X	2135	-0-	-469	-0-	2134	2	1	9	N	1	1	8			26

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

02	1247	N	1197	-0-	-50	-0-	1196	2	1	9	N	1	1	8			104
03	1395	N	580	-0-	-815	-0-	580	2			N	-0-					104
04	1380	N	29	-0-	-1351	-0-	29	2			N	-0-					104
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					104
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					104
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					27
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					27
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2494	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					27
*07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2213	2	2	9	N	2	2	8			27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

02	870	N	501	-0-	-369	-0-	500	2	1	9	N	1	1	8			79
03	651	N	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					79
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					79
05	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					79
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					79
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					79

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

02	1479	N	1354	-0-	-125	-0-	1323	2	31	9	N	28	1	8			52
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					52
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					52
05	1457	N	1026	-0-	-431	-0-	1025	2	1	9	N	1	1	8			52
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1					53
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			53

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

02	2378	X	2035	-0-	-343	-0-	2035	2			Y	-0-					22
03	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	2265	2	52	9	Y	47	59	1			10
04	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2169	2	28	9	Y	25					35
05	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	2149	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	2250	X	1995	-0-	-255	-0-	1965	2	30	9	Y	27					62
07	2325	X	1881	-0-	-444	-0-	1864	2	17	9	Y	15	60	1	2	8	15

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-					25
03	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2	N	-0-					25
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2522	2 3 9	N	3	1	8			27
05	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	2425	2 7 9	N	6	1	8			32
06	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2405	2 14 9	N	13					45
07	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	2318	2 4 9	N	4					49

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

02	1189	N	646	-0-	-543	-0-	646	2	Y	-0-					27
03	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2	Y	-0-					27
04	780	N	593	-0-	-187	-0-	593	2	Y	-0-					27
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2	Y	-0-					27
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2	Y	-0-					27
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2	Y	-0-					27

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-					117
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-					117
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2	N	-0-					117
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2	N	-0-					117
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-					117
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-					117

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

02	1363	N	1189	-0-	-174	-0-	1188	2 1 9	N	1	1	8			22
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	2	N	-0-					22
04	1350	N	1164	-0-	-186	-0-	1163	2 1 9	N	1	1	8			22
05	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	1008	2 1 9	N	1	1	8			22
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2	N	-0-					22
07	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1073	2 1 9	N	1	1	8			22

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

02	3422	X	2931	-0-	-491	-0-	2931	2	Y	-0-					103
03	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	3132	2 51 9	Y	46	129	1			20
04	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	2889	2 39 9	Y	35					55
05	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2525	2 2 9	Y	2					57
06	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	2701	2 89 9	Y	81					138
07	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	2383	2 23 9	Y	21	126	1			33

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

02	754	N	665	-0-	-89	-0-	665	2	N	-0-					82
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-					82
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2	N	-0-					82
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-					82
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-					82
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	765	2 14 9	N	13					95

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					90
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					120
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					120
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					120
05	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					120
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			N	-0-					120
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

02	725	N	636	-0-	-89	-0-	636	2			N	-0-					20
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					20
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					20
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					20
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					20
*07	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					20

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

02	2146	N	-0-	-0-	-2146	-0-					N	-0-					50
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2066	-0-	-80	-0-	2057	2	9	9	N	8	1	8			119
03	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2157	2	3	9	N	3					122
04	2160	N	2065	-0-	-95	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	8			122
05	2201	N	1915	-0-	-286	-0-	1892	2	23	9	N	21	50	1	1	8	92
06	2100	N	1768	-0-	-332	-0-	1768	2			N	-0-					92
07	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			92

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

02	2291	N	2039	-0-	-252	-0-	2039	2			N	-0-					42
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					42
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					42
05	2170	N	1889	-0-	-281	-0-	1886	2	3	9	N	3					45
06	1950	N	1659	-0-	-291	-0-	1659	2			N	-0-					45
07	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1436	2			N	-0-					45

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

02	1102	N	1029	-0-	-73	-0-	1029	2			N	-0-					23
03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					23
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					23
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1007	2	4	9	N	4					27
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	703	2	3	9	N	3					30
07	1116	N	574	-0-	-542	-0-	574	2			N	-0-					30

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

02	1421	N	865	-0-	-556	-0-	865	2			N	-0-					89
03	1302	N	706	-0-	-596	-0-	706	2			N	-0-					89
04	1260	N	640	-0-	-620	-0-	640	2			N	-0-					89
05	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-					89
06	690	N	534	-0-	-156	-0-	534	2			N	-0-					89
07	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2			N	-0-					89

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	2	3	9	N	3					72
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					72
04	1260	N	312	-0-	-948	-0-	312	2			N	-0-					72
05	775	N	49	-0-	-726	-0-	49	2			N	-0-					72
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					72
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					27
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					27
05	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-					27
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					27
07	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	580	N	212	-0-	-368	-0-	21	1	191	2	N	-0-					74
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					74
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	1					75
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					44
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	2			N	-0-					44
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					44
05	1085	N	410	-0-	-675	-0-	410	2			N	-0-					44
06	990	N	470	-0-	-520	-0-	470	2			N	-0-					44
07	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	2			N	-0-					44

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

02	3045	X	3014	-0-	-31	-0-	2975	2	39	9	N	35	182	1	1	8	27
03	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	2951	2			N	-0-					27
04	3150	X	2816	-0-	-334	-0-	2815	2	1	9	N	1	1	8			27
05	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					27
06	3120	X	2639	-0-	-481	-0-	2639	2			N	-0-					27
07	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	2762	2	1	9	N	1	1	8			27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					120
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					120
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2					122
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3	9	N	3					125
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2			N	-0-					125
07	837	N	540	-0-	-297	-0-	534	2	6	9	N	5					130

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					139
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					139
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					139
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					139
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					139
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					139

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

02	1363	N	1297	-0-	-66	-0-	1288	2	9	9	N	8	1	8			72
03	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	2			N	-0-					72
04	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	885	2	168	9	N	153	179	1	1	8	45
05	1395	N	633	-0-	-762	-0-	627	2	6	9	N	5					50
06	960	N	444	-0-	-516	-0-	444	2			N	-0-					50
07	1085	N	458	-0-	-627	-0-	450	2	8	9	N	7					57

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	403	-0-	-3	-0-	403	2			N	-0-					27
03	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					27
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					27
05	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	2			N	-0-					27
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	2			N	-0-					27
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					27

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	568	-0-	-795	-0-	568	2			N	-0-					124
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					124
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					124
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					124
06	810	N	502	-0-	-308	-0-	502	2			N	-0-					124
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					124

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2247	-0-	-102	-0-	2247	2			N	-0-					25
03	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2359	2	24	9	N	22					47
04	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2129	2	8	9	N	7					54
05	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			54
06	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2201	2			N	-0-					54
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2276	2	51	9	N	46					100

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	119	1	1079	2	N	8					62
							9	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	N	2					64
							2	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					64
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					64
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					64
07	1643	N	1216	-0-	-427	-0-	1215	2	1	9	N	1					65

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2258	-0-	-352	-0-	247	1	1988	2	Y	21	1	8			96
							23	9									
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	249	1	2007	2	Y	59					155
							65	9									
04	2370	X	2350	-0-	-20	-0-	247	1	2084	2	Y	17	126	1	1	8	45
							19	9									
05	2449	X	2254	-0-	-195	-0-	252	1	1980	2	Y	20	1	8			64
							22	9									
06	2370	X	1785	-0-	-585	-0-	201	1	1571	2	Y	12					76
							13	9									
07	2418	X	2089	-0-	-329	-0-	270	1	1788	2	Y	28	1	8			103
							31	9									

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2249	-0-	-361	-0-	246	1	1983	2	Y	18					31
							20	9									
03	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	278	1	2243	2	Y	25					56
							28	9									
04	2670	X	2488	-0-	-182	-0-	263	1	2213	2	Y	11	51	1			16
							12	9									
05	2759	X	2443	-0-	-316	-0-	275	1	2155	2	Y	12					28
							13	9									
06	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	258	1	2012	2	Y	3					31
							3	9									
07	2573	X	1859	-0-	-714	-0-	244	1	1615	2	Y	-0-					31

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					25
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					25
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1300	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					25
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			Y	-0-					25

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2233	-0-	-116	-0-	2233	2			N	-0-					145
03	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	2212	2			N	-0-					145
04	2370	N	2028	-0-	-342	-0-	2027	2	1	9	N	1	1	8			145
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2325	2	1	9	N	1	1	8			145
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					145
*07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2121	2	33	9	N	30	1	8			174

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	187	-0-	-741	-0-	187	2			Y	-0-					41
03	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	2			Y	-0-					41
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	74	2			Y	-0-					41
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					41
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					41
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					41

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6032	X	5473	-0-	-559	-0-	5436	2	37	9	N	34					127
03	6448	X	3390	-0-	-3058	-0-	3381	2	9	9	N	8					135
04	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					135
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	20	128	1			27
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					27
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					27

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					27
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					58
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

02	31088	X	28982	-0-	-2106	-0-	28848	2	134	9	N	122	177	1	6	8	127
03	33232	X	30055	-0-	-3177	-0-	29828	2	227	9	N	206	177	1	4	8	152
04	30600	X	29120	-0-	-1480	-0-	28973	2	147	9	N	134	177	1	9	8	100
05	31620	X	29782	-0-	-1838	-0-	29592	2	190	9	N	173	177	1	11	8	85
06	29970	X	28842	-0-	-1128	-0-	28680	2	162	9	N	147	175	1	1	8	56
07	30969	X	28269	-0-	-2700	-0-	28101	2	168	9	N	153					209

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

02	6351	X	6097	-0-	-254	-0-	5892	2	205	9	N	186	180	1			279
03	6789	X	5898	-0-	-891	-0-	5658	2	240	9	N	218	356	1			141
04	6450	X	5258	-0-	-1192	-0-	5115	2	143	9	N	130	183	1	2	8	86
05	6665	X	6140	-0-	-525	-0-	5944	2	196	9	N	178	178	1	6	8	80
06	6450	X	5332	-0-	-1118	-0-	5216	2	116	9	N	105					185
07	6510	X	4306	-0-	-2204	-0-	4237	2	69	9	N	63	175	1	3	8	70

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

02	113129	X	92970	-0-	-20159	-0-	116 936	1 9	91918	2	N	851	903	1	7	8	123
03	109120	X	94222	-0-	-14898	-0-	112 811	1 9	93299	2	N	737	720	1	7	8	133
04	105600	X	87512	-0-	-18088	-0-	120 773	1 9	86619	2	N	703	721	1	13	8	102
05	109120	X	86508	-0-	-22612	-0-	124 771	1 9	85613	2	N	701	536	1	35	8	232
06	98220	X	79255	-0-	-18965	-0-	120 617	1 9	78518	2	N	561	708	1	3	8	82
07	99386	X	79491	-0-	-19895	-0-	124 530	1 9	78837	2	N	482	349	1	23	8	192

WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 10412 - 15190

02	164256	X	80888	-0-	-83368	-0-	79733	2	1155	9	N	1050	864	1	12	8	265
03	175584	X	76603	-0-	-98981	-0-	75629	2	974	9	N	885	915	1	9	8	226
04	169920	X	66764	-0-	-103156	-0-	65990	2	774	9	N	704	709	1	15	8	206
05	175584	X	66111	-0-	-109473	-0-	65423	2	688	9	N	625	718	1	42	8	71
06	88890	X	59062	-0-	-29828	-0-	58643	2	419	9	N	381	354	1	3	8	95
07	86459	X	56546	-0-	-29913	-0-	56037	2	509	9	N	463	364	1	27	8	167

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					4
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					4
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					4
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
02	DLQ G-10		452	-0-	452	452	15	1	437	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		630	-0-	630	1082	25	1	605	3	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2094	27	1	985	3	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		981	-0-	981	3075	114	1	841	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
*06	2500	N	861	-0-	-1639	1436	108	1	753	3	Y	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1436					Y	NO RPT					8

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

02	DLQ G-10		2201	-0-	2201	2201	70	1	2131	3	Y	-0-					37
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	4407	100	1	2106	3	Y	-0-					37
04	DLQ G-10		1866	-0-	1866	6273	51	1	1815	3	Y	-0-					37
05	DLQ G-10		1888	-0-	1888	8161	219	1	1619	3	Y	45	44	1			15
							50	9									
*06	2500	N	1959	-0-	-541	7620	246	1	1713	3	Y	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7620					Y	NO RPT					15

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

02	DLQ G-10		1989	-0-	1989	1989	65	1	1924	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10		2050	-0-	2050	4039	87	1	1963	3	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	6023	49	1	1935	3	Y	-0-					28
05	DLQ G-10		2001	-0-	2001	8024	232	1	1716	3	Y	48	43	1			16
							53	9									
*06	2500	N	2191	-0-	-309	7715	275	1	1916	3	Y	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7715					Y	NO RPT					16

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

02	DLQ G-10		16	-0-	16	16					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	32					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	39					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		9	-0-	9	48	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*06	53	N	5	-0-	-48	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
02	DLQ G-10		668	-0-	668	668	21	1	647	3	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1338	34	1	636	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		568	-0-	568	1906	1	1	567	3	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		839	-0-	839	2745	97	1	719	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
*06	2500	N	819	-0-	-1681	1064	103	1	716	3	Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1064					Y	NO RPT					7

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
02	DLQ G-10		1438	-0-	1438	1438	53	1	1385	3	Y	-0-					34
03	DLQ G-10		1850	-0-	1850	3288	91	1	1759	3	Y	-0-					34
04	DLQ G-10		2057	-0-	2057	5345	52	1	2005	3	Y	-0-					34
05	DLQ G-10		2035	-0-	2035	7380	236	1	1745	3	Y	49	45	1			16
							54	9									
*06	8522	X	1142	-0-	-7380	-0-	143	1	999	3	Y	-0-					16
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
02	DLQ G-10		77	-0-	77	77	2	1	75	3	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		90	-0-	90	167	4	1	86	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		81	-0-	81	248	2	1	79	3	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		96	-0-	96	344	11	1	82	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*06	430	N	86	-0-	-344	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
02	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		98	-0-	98	186	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		94	-0-	94	280	94	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-	54	334	6	1	47	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*06	334	N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		390	-0-	390	390	11	1	379	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		452	-0-	452	842	21	1	431	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		409	-0-	409	1251	10	1	399	3	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		417	-0-	417	1668	48	1	358	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
*06	2029	N	361	-0-	-1668	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			N	-0-					-0-
03	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	3			N	-0-					-0-
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	3			N	-0-					-0-
06	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	3915	-0-	-7276	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3915	X	1426	-0-	-2489	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
03	4185	X	890	-0-	-3295	-0-	890	3		N	-0-			-0-
04	4050	X	654	-0-	-3396	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	4185	X	428	-0-	-3757	-0-	428	3		N	-0-			-0-
06	4050	X	146	-0-	-3904	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	1519	X	76	-0-	-1443	-0-	76	3		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

02	35682	X	35682	-0-	-0-	-0-	35682	3		N	-0-			-0-
03	35451	X	35451	-0-	-0-	-0-	35451	3		N	-0-			-0-
04	33330	X	22870	-0-	-10460	-0-	22870	3		N	-0-			-0-
05	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	39559	3		N	-0-			-0-
06	36900	X	34913	-0-	-1987	-0-	34913	3		N	-0-			-0-
07	38130	X	10947	-0-	-27183	-0-	10947	3		N	-0-			-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

02	1595	#	1294	-0-	-301	-0-	1292	2	2	9	N	2					137
03	1705	#	1290	-0-	-415	-0-	1290	2			N	-0-					137
04	1590	#	1167	-0-	-423	-0-	1167	2			N	-0-					137
05	1643	#	1283	-0-	-360	-0-	1283	2			N	-0-					137
06	1590	#	1293	-0-	-297	-0-	1293	2			N	-0-					137
07	1395	#	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			N	-0-					137

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

02	580	#	478	-0-	-102	-0-	423	2	55	9	N	50					95
03	620	#	426	-0-	-194	-0-	391	2	35	9	N	32					127
04	826	R	826	-0-	-0-	-0-	771	2	55	9	N	50					177
05	681	R	681	-0-	-0-	-0-	651	2	30	9	N	27	174	1			30
06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	791	2	42	9	N	38					68
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	814	2	112	9	N	102					170

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					163
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					174
04	14B2	EXT	55	-0-	55	55	12	2	43	9	N	39					213
05	14B2	EXT	105	-0-	105	160	54	2	51	9	N	46					259
06	14B2	EXT	90	-0-	90	250	40	2	50	9	N	45					304
*07	314	X	64	-0-	-250	-0-	47	2	17	9	N	15					319

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

02	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

02	3635 X	683	-0-	-2952	-0-	18	1	665	2	N	-0-					48
03	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	690	1	720	2	N	-0-					48
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	1853	1	577	2	N	-0-					48
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	3981	1	670	2	N	-0-					48
*06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	1703	1	534	2	N	-0-					48
*07	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1700	1	550	2	N	-0-					48

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	546	-0-	-121	-0-	15	1	531	2	N	-0-					30
03	713	N	296	-0-	-417	-0-	145	1	151	2	N	-0-					30
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	545	1	170	2	N	-0-					30
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	257	1	43	2	N	10					40
							11	9									
*06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	420	1	132	2	N	50					90
							55	9									
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	420	1	150	2	N	10					100
							11	9									

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					100
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					100

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

02	2407	N	-0-	-0-	-2407	-0-					N	2					114
03	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	1968	2	6	9	N	5					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	4					144
*07	3100	N	3652	-0-	552	552	3629	2	23	9	N	21					165

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					165
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					165
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					165
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					165
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					165
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					165

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

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					183
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					183

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	227	-0-	-121	-0-	199	3	28	9	Y	25	25	1			4
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	159	3	26	9	Y	24	23	1			5
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	107	3	22	9	Y	20	22	1			3
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	85	3	13	9	Y	12	12	1			3
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1362	-0-	-146	-0-	1303	3	59	9	Y	54	49	1			68
03	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1441	3	48	9	Y	44	56	1			56
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1343	3	43	9	Y	39	51	1			44
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1377	3	43	9	Y	39					83
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1326	3	33	9	Y	30	96	1			17
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	3	Y	37					54
							41	9									

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	555	-0-	-83	-0-	35	1	463	3	Y	52					105
							57	9									
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	43	1	464	3	Y	36	117	1			24
							40	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	35					59
							39	9									
05	589	N	290	-0-	-299	-0-	8	1	279	3	Y	3					62
							3	9									
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	332	3	Y	2					64
							2	9									
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	2					66
							2	9									

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	391	-0-	-537	-0-	27	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	37	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	235	-0-	-168	-0-	7	1	228	3	Y	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1018	-0-	-26	-0-	71	1	947	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	14	-0-	-1102	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	129	1	1472	3	Y	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	53	1	1934	3	Y	-0-					-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	58	1	1034	3	Y	-0-					-0-
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	3	Y	-0-					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					37
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					37
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-					37
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	46	1	1533	3	N	1					38
							1	9									
*06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	83	1	2528	3	N	5	1	8			42
							6	9									
*07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	91	1	2793	3	N	1					43
							1	9									

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	4	1	43	3	Y	27	16	1			28
							30	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	22	25	1			25
							24	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	25	24	1			26
							28	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	51	3	Y	25	23	1			28
							28	9									
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	20	22	1			26
							22	9									
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	14	21	1			19
							15	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2329	-0-	-194	-0-	139	1	2157	3	Y	30	46	1			38
							33	9									
03	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	141	1	2207	3	Y	38	24	1			52
							42	9									
04	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	151	1	2273	3	Y	31	26	1			57
							34	9									
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	159	1	2445	3	Y	41	47	1			51
							45	9									
06	2430	X	2380	-0-	-50	-0-	145	1	2228	3	Y	6	24	1			33
							7	9									
07	2480	X	2238	-0-	-242	-0-	152	1	2084	3	Y	2	12	1			23
							2	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	853	1	911	3	Y	-0-					91
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	979	1	876	3	Y	-0-					91
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	743	1	992	3	Y	-0-					91
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	643	1	651	3	Y	11					102
							12	9									
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	648	1	686	3	Y	9	96	1			15
							10	9									
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	682	1	607	3	Y	5					20
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					45
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					45
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					45
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					45
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					45
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	297	-0-	-428	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	588	3	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	Y	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	10	1	99	3	Y	9	80	1			15
							10	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	15					30
							17	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	12					42
							13	9									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	9	1	49	3	Y	19	33	1			28
							21	9									
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	6					34
							7	9									
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	7					41
							8	9									

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	725	1	1677	3	Y	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	681	1	1474	3	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	717	1	990	3	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1909	-0-	-509	-0-	712	1	1197	3	Y	-0-					-0-
*06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	734	1	1788	3	Y	-0-					-0-
*07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	730	1	1238	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	721	-0-	-323	-0-	498	1	210	3	N	12					162
							13	9									
03	992	N	742	-0-	-250	-0-	532	1	191	3	N	17					179
							19	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	307	1	307	3	N	50	168	1			61
							55	9									
05	775	N	234	-0-	-541	-0-	212	1	22	9	N	20					81
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	302	1	44	3	N	38					119
							42	9									
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	338	1	105	3	N	38					157
							42	9									

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

02	1073	N	596	-0-	-477	-0-	274	1	249	3	Y	66	30	1			68
							73	9									
03	1116	N	233	-0-	-883	-0-	174	1	59	9	Y	54					122
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	45	1	94	3	Y	18					140
							20	9									
05	651	N	93	-0-	-558	-0-	35	1	58	9	Y	53	108	1			85
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	35					120
							39	9									
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	Y	30					150
							33	9									

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1120	1	2417	3	Y	165	172	1			173
							182	9									
03	3534	X	2816	-0-	-718	-0-	1137	1	1521	3	Y	144	153	1			164
							158	9									
04	3420	X	2817	-0-	-603	-0-	805	1	1830	3	Y	165	153	1	2	8	174
							182	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	989	1	2376	3	Y	173	151	1			196
							190	9									
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	847	1	2857	3	Y	130	156	1			170
							143	9									
07	3534	X	2771	-0-	-763	-0-	853	1	1798	3	Y	109	140	1			139
							120	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	1152	-0-	-2183	-0-	420	1	714	3	Y	16	70	1			22
							18	9									
03	3627	X	1617	-0-	-2010	-0-	613	1	985	3	Y	17					39
							19	9									
04	3510	X	1775	-0-	-1735	-0-	716	1	1049	3	Y	9					48
							10	9									
05	3627	X	2874	-0-	-753	-0-	775	1	2071	3	Y	25	37	1			36
							28	9									
06	2730	X	1862	-0-	-868	-0-	794	1	1049	3	Y	17					53
							19	9									
07	1612	X	1125	-0-	-487	-0-	727	1	387	3	Y	10					63
							11	9									

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1948	-0-	-227	-0-	598	1	1339	3	Y	10	16	1			13
							11	9									
03	2201	N	1615	-0-	-586	-0-	598	1	1003	3	Y	13	8	1			18
							14	9									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	689	1	1489	3	Y	10	9	1			19
							11	9									
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	673	1	1726	3	Y	15	16	1			18
							17	9									
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	599	1	1341	3	Y	-0-	8	1			10
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	571	1	811	3	Y	-0-	4	1			6

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	100	-0-	-248	-0-	9	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	58	-0-	-221	-0-	5	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	X	100	-0-	-343	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					234
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					234
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					234
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					234
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					234
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	Y	-0-					234

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					53
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					53
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					53
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					53
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					53
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					53

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	371	-0-	-673	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					153
03	1178	N	173	-0-	-1005	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					153
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					153
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					153
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					153
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	Y	-0-					153

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	75	1			21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	284	-0-	-122	-0-	26	1	255	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	31	1	342	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	21	1	249	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	56	1	207	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	70	1	934	3	Y	10					173
							11	9									
03	961	X	675	-0-	-286	-0-	56	1	608	3	Y	10	76	1			107
							11	9									
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	77	1	884	3	Y	13					120
							14	9									
05	961	X	820	-0-	-141	-0-	24	1	793	3	Y	3					123
							3	9									
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	848	3	Y	15					138
							17	9									
*07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	33	1	1000	3	Y	4					142
							4	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17226	X	15212	-0-	-2014	-0-	833	1	14103	3	Y	251	253	1			38
							276	9									
03	18197	X	16087	-0-	-2110	-0-	831	1	14989	3	Y	243	235	1			46
							267	9									
04	17070	X	15348	-0-	-1722	-0-	794	1	14304	3	Y	227	236	1	1	8	36
							250	9									
05	17267	X	15584	-0-	-1683	-0-	827	1	14485	3	Y	247	225	1			58
							272	9									
06	16290	X	14646	-0-	-1644	-0-	790	1	13617	3	Y	217	230	1			45
							239	9									
07	16275	X	14558	-0-	-1717	-0-	684	1	13669	3	Y	186	187	1			44
							205	9									

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17980	X	17265	-0-	-715	-0-	952	1	16114	3	Y	181	183	1			27
							199	9									
03	19220	X	18257	-0-	-963	-0-	949	1	17114	3	Y	176	170	1			33
							194	9									
04	18600	X	17308	-0-	-1292	-0-	903	1	16256	3	Y	135	147	1			21
							149	9									
05	19127	X	17494	-0-	-1633	-0-	936	1	16394	3	Y	149	135	1			35
							164	9									
06	18060	X	16335	-0-	-1725	-0-	888	1	15304	3	Y	130	138	1			27
							143	9									
07	18445	X	16372	-0-	-2073	-0-	774	1	15475	3	Y	112	112	1			27
							123	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10063	X	8806	-0-	-1257	-0-	482	1	8160	3	Y	149	151	1			22
							164	9									
03	10757	X	9145	-0-	-1612	-0-	472	1	8517	3	Y	142	137	1			27
							156	9									
04	9750	X	8412	-0-	-1338	-0-	435	1	7831	3	Y	133	139	1			21
							146	9									
05	9486	X	8956	-0-	-530	-0-	475	1	8317	3	Y	149	135	1			35
							164	9									
06	9120	X	8311	-0-	-809	-0-	448	1	7720	3	Y	130	138	1			27
							143	9									
07	9424	X	8153	-0-	-1271	-0-	383	1	7649	3	Y	110	111	1			26
							121	9									

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15225	X	13094	-0-	-2131	-0-	782	1	12118	3	Y	176	273	1			227
							194	9									
03	16275	X	13169	-0-	-3106	-0-	776	1	12148	3	Y	223	143	1			307
							245	9									
04	15180	X	13713	-0-	-1467	-0-	841	1	12666	3	Y	187	152	1			342
							206	9									
05	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	945	1	14566	3	Y	244	280	1			306
							268	9									
*06	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	849	1	13084	3	Y	268	141	1			433
							295	9									
07	14012	X	13323	-0-	-689	-0-	892	1	12265	3	Y	151	164	1			420
							166	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20619	X	17378	-0-	-3241	-0-	961	1	16270	3	Y	134	135	1			20
							147	9									
03	22041	X	18086	-0-	-3955	-0-	942	1	17002	3	Y	129	125	1			24
							142	9									
04	20940	X	17175	-0-	-3765	-0-	897	1	16151	3	Y	115	121	1			18
							127	9									
05	19964	X	17304	-0-	-2660	-0-	927	1	16237	3	Y	127	115	1			30
							140	9									
06	18510	X	16295	-0-	-2215	-0-	887	1	15286	3	Y	111	118	1			23
							122	9									
07	18569	X	16194	-0-	-2375	-0-	16088	3	106	9	Y	96	96	1			23

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51446	X	34607	-0-	-16839	-0-	1900	1	32183	3	Y	476	483	1			71
							524	9									
03	54994	X	38117	-0-	-16877	-0-	1977	1	35661	3	Y	435	424	1			82
							479	9									
04	50400	X	39050	-0-	-11350	-0-	2029	1	36526	3	Y	450	460	1	1	8	71
							495	9									
05	50778	X	39891	-0-	-10887	-0-	2126	1	37223	3	Y	493	449	1			115
							542	9									
06	45900	X	37154	-0-	-8746	-0-	2012	1	34663	3	Y	435	460	1			90
							479	9									
07	38130	X	37664	-0-	-466	-0-	1775	1	35479	3	Y	373	374	1			89
							410	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25781	X	20242	-0-	-5539	-0-	410	1	19509	3	Y	294	297	1			138
							323	9									
03	26722	X	20679	-0-	-6043	-0-	443	1	19948	3	Y	262	296	1			104
							288	9									
04	24150	X	19040	-0-	-5110	-0-	421	1	18376	3	Y	221	221	1			104
							243	9									
05	24025	X	18769	-0-	-5256	-0-	445	1	18112	3	Y	193	207	1			90
							212	9									
*06	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	437	1	21489	3	Y	125	171	1			44
							138	9									
07	21638	X	20600	-0-	-1038	-0-	461	1	20075	3	Y	58					102
							64	9									

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36308	X	20732	-0-	-15576	-0-	1149	1	19459	3	Y	113	129	1			149
							124	9									
03	38812	X	29582	-0-	-9230	-0-	1546	1	27900	3	Y	124	123	1			150
							136	9									
04	35490	X	27505	-0-	-7985	-0-	1441	1	25946	3	Y	107	136	1			121
							118	9									
05	34751	X	27238	-0-	-7513	-0-	1465	1	25652	3	Y	110					231
							121	9									
06	29310	X	26501	-0-	-2809	-0-	1449	1	24957	3	Y	86	266	1			51
							95	9									
07	29574	X	25051	-0-	-4523	-0-	1188	1	23746	3	Y	106					157
							117	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64699	X	53379	-0-	-11320	-0-	931	1	52024	3	Y	385	322	1			139
							424	9									
03	69161	X	54283	-0-	-14878	-0-	990	1	52885	3	Y	371	405	1			105
							408	9									
04	64320	X	50603	-0-	-13717	-0-	948	1	49269	3	Y	351	373	1			83
							386	9									
05	61907	X	35058	-0-	-26849	-0-	951	1	33714	3	Y	357	321	1			119
							393	9									
06	58080	X	39872	-0-	-18208	-0-	910	1	38617	3	Y	314	351	1			82
							345	9									
07	57071	X	42548	-0-	-14523	-0-	924	1	41294	3	Y	300	258	1			124
							330	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37352	X	35433	-0-	-1919	-0-	34959	3	474	9	Y	431	409	1			104
03	39804	X	34776	-0-	-5028	-0-	34283	3	493	9	Y	448	467	1			85
04	37650	X	32123	-0-	-5527	-0-	31701	3	422	9	Y	384	385	1			84
05	39277	X	32056	-0-	-7221	-0-	31610	3	446	9	Y	405	390	1			99
06	38010	X	29767	-0-	-8243	-0-	351	1	29009	3	Y	370	428	1			41
							407	9									
07	37882	X	32482	-0-	-5400	-0-	399	1	31817	3	Y	242	235	1			48
							266	9									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38628	X	32141	-0-	-6487	-0-	31622	3	519	9	Y	472	562	1			101
03	41292	X	32639	-0-	-8653	-0-	32124	3	515	9	Y	468	348	1			221
04	38760	X	30227	-0-	-8533	-0-	1153	1	28598	3	Y	433	562	1			92
							476	9									
05	38471	X	31621	-0-	-6850	-0-	1347	1	29878	3	Y	360	216	1			236
							396	9									
*06	36880	X	36880	-0-	-0-	-0-	1312	1	35162	3	Y	369	426	1			179
							406	9									
*07	34586	X	34586	-0-	-0-	-0-	1361	1	32805	3	Y	382	435	1			126
							420	9									

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33060	X	23413	-0-	-9647	-0-	478	1	22759	3	Y	160	167	1			75
							176	9									
03	35340	X	26371	-0-	-8969	-0-	569	1	25629	3	Y	157	170	1			62
							173	9									
04	31560	X	23918	-0-	-7642	-0-	533	1	23239	3	Y	133	133	1			62
							146	9									
05	31496	X	23027	-0-	-8469	-0-	548	1	22313	3	Y	151	143	1			70
							166	9									
*06	27343	X	27343	-0-	-0-	-0-	542	1	26633	3	Y	153	169	1			54
							168	9									
07	26381	X	26168	-0-	-213	-0-	584	1	25434	3	Y	136					190
							150	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23780	X	16179	-0-	-7601	-0-	331	1	15751	3	Y	88	90	1			41
							97	9									
03	25420	X	16319	-0-	-9101	-0-	353	1	15879	3	Y	79	89	1			31
							87	9									
04	22020	X	14653	-0-	-7367	-0-	327	1	14253	3	Y	66	66	1			31
							73	9									
05	21452	X	15204	-0-	-6248	-0-	363	1	14765	3	Y	69	68	1			32
							76	9									
06	18270	X	18215	-0-	-55	-0-	362	1	17780	3	Y	66	75	1			23
							73	9									
07	17298	X	16671	-0-	-627	-0-	373	1	16233	3	Y	59					82
							65	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43384	X	30371	-0-	-13013	-0-	30016	3	355	9	Y	323	306	1			78
03	44919	X	29781	-0-	-15138	-0-	29411	3	370	9	Y	336	350	1			64
04	38520	X	27113	-0-	-11407	-0-	26796	3	317	9	Y	288	289	1			63
05	38502	X	26495	-0-	-12007	-0-	26161	3	334	9	Y	304	293	1			74
06	35520	X	24842	-0-	-10678	-0-	293	1	24243	3	Y	278	321	1			31
							306	9									
07	32457	X	28103	-0-	-4354	-0-	344	1	27484	3	Y	250	231	1			50
							275	9									

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42253	X	33726	-0-	-8527	-0-	2913	1	30558	3	Y	232	193	1			84
							255	9									
03	45167	X	35077	-0-	-10090	-0-	3581	1	31252	3	Y	222	243	1			63
							244	9									
04	40770	X	33335	-0-	-7435	-0-	3290	1	29815	3	Y	209	223	1			49
							230	9									
05	39711	X	24091	-0-	-15620	-0-	1340	1	22562	3	Y	172	164	1			57
							189	9									
06	36690	X	27376	-0-	-9314	-0-	627	1	26611	3	Y	125	149	1			33
							138	9									
07	36053	X	29743	-0-	-6310	-0-	647	1	28899	3	Y	179	138	1			74
							197	9									

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43355	X	28263	-0-	-15092	-0-	27951	3	312	9	Y	284	269	1			69
03	46345	X	26621	-0-	-19724	-0-	26302	3	319	9	Y	290	304	1			55
04	42960	X	23456	-0-	-19504	-0-	23190	3	266	9	Y	242	244	1			53
05	41013	X	24674	-0-	-16339	-0-	24377	3	297	9	Y	270	257	1			66
06	33600	X	23114	-0-	-10486	-0-	273	1	22569	3	Y	247	286	1			27
							272	9									
07	30225	X	28914	-0-	-1311	-0-	357	1	28450	3	Y	97	106	1			19
							107	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22214	X	20105	-0-	-2109	-0-	410	1	19521	3	Y	158	160	1			74
							174	9									
03	23715	X	20411	-0-	-3304	-0-	440	1	19815	3	Y	142	160	1			56
							156	9									
04	22050	X	18662	-0-	-3388	-0-	416	1	18115	3	Y	119	119	1			56
							131	9									
05	22351	X	17691	-0-	-4660	-0-	421	1	17134	3	Y	124	122	1			58
							136	9									
*06	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	422	1	20738	3	Y	97	121	1			34
							107	9									
07	21483	X	20068	-0-	-1415	-0-	449	1	19554	3	Y	59					93
							65	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36511	X	26953	-0-	-9558	-0-	26716	3	237	9	Y	215	204	1			52
03	39029	X	26914	-0-	-12115	-0-	26668	3	246	9	Y	224	234	1			42
04	33990	X	24811	-0-	-9179	-0-	24599	3	212	9	Y	193	193	1			42
05	32798	X	24578	-0-	-8220	-0-	24315	3	263	9	Y	239	223	1			58
06	30570	X	22891	-0-	-7679	-0-	270	1	22349	3	Y	247	278	1			27
							272	9									
07	28799	X	25350	-0-	-3449	-0-	309	1	24681	3	Y	327	290	1			65
							360	9									

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60900	X	49239	-0-	-11661	-0-	48606	3	633	9	Y	575	545	1			139
03	65100	X	48097	-0-	-17003	-0-	47441	3	656	9	Y	596	622	1			113
04	61050	X	44078	-0-	-16972	-0-	43514	3	564	9	Y	513	514	1			112
05	58900	X	43440	-0-	-15460	-0-	42845	3	595	9	Y	541	521	1			132
06	54810	X	37605	-0-	-17205	-0-	443	1	36649	3	Y	466	546	1			52
							513	9									
07	52638	X	42344	-0-	-10294	-0-	515	1	41110	3	Y	654	576	1			130
							719	9									

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34771	X	23985	-0-	-10786	-0-	483	1	22989	3	Y	466	419	1	4	8	160
							513	9									
03	33294	X	24210	-0-	-9084	-0-	515	1	23177	3	Y	471	416	1			215
							518	9									
04	30180	X	24043	-0-	-6137	-0-	528	1	23028	3	Y	443	506	1	1	8	151
							487	9									
05	42465	X	42465	-0-	-0-	-0-	1124	1	40877	3	Y	422	355	1			218
							464	9									
06	26670	X	23883	-0-	-2787	-0-	1253	1	22216	3	Y	376	458	1			136
							414	9									
07	25637	X	21962	-0-	-3675	-0-	1279	1	20300	3	Y	348	316	1			168
							383	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33640	X	23454	-0-	-10186	-0-	481	1	22910	3	Y	57	48	1	4	8	18
							63	9									
03	35960	X	22989	-0-	-12971	-0-	498	1	22432	3	Y	54	48	1			24
							59	9									
04	32610	X	23367	-0-	-9243	-0-	523	1	22785	3	Y	54	59	1	1	8	18
							59	9									
05	38827	X	38827	-0-	-0-	-0-	1038	1	37734	3	Y	50	42	1			26
							55	9									
06	25860	X	20329	-0-	-5531	-0-	1083	1	19201	3	Y	41	52	1			15
							45	9									
07	25079	X	19133	-0-	-5946	-0-	1132	1	17957	3	Y	40	36	1			19
							44	9									

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50605	X	49106	-0-	-1499	-0-	852	1	47594	3	Y	600	501	1			217
							660	9									
03	54095	X	50197	-0-	-3898	-0-	911	1	48655	3	Y	574	628	1			163
							631	9									
04	52350	X	47394	-0-	-4956	-0-	883	1	45910	3	Y	546	580	1			129
							601	9									
05	54095	X	34291	-0-	-19804	-0-	924	1	32755	3	Y	556	500	1			185
							612	9									
06	52350	X	40335	-0-	-12015	-0-	916	1	38871	3	Y	498	553	1			130
							548	9									
07	52483	X	44677	-0-	-7806	-0-	971	1	43377	3	Y	299	305	1			124
							329	9									

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112955	X	24827	-0-	-88128	-0-	1292	1	23207	3	Y	298	358	1			64
							328	9									
03	30969	X	25826	-0-	-5143	-0-	1438	1	24055	3	Y	303	224	1			143
							333	9									
04	29070	X	23691	-0-	-5379	-0-	906	1	22482	3	Y	275	360	1			58
							303	9									
05	28551	X	21316	-0-	-7235	-0-	907	1	20117	3	Y	265	150	1			173
							292	9									
06	26640	X	24059	-0-	-2581	-0-	854	1	22907	3	Y	271	312	1			132
							298	9									
07	26536	X	21944	-0-	-4592	-0-	862	1	20775	3	Y	279	319	1			92
							307	9									

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224315	X	72637	-0-	-151678	-0-	71497	3	1140	9	Y	1036	981	1			251
03	239785	X	71652	-0-	-168133	-0-	70471	3	1181	9	Y	1074	1122	1			203
04	232050	X	65522	-0-	-166528	-0-	64508	3	1014	9	Y	922	925	1			200
05	239785	X	64174	-0-	-175611	-0-	63316	3	858	9	Y	780	791	1			189
06	80730	X	60183	-0-	-20547	-0-	711	1	58826	3	Y	587	711	1			65
							646	9									
07	77655	X	NO RPT	-0-	-77655	-0-					Y	NO RPT					65

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281967	X	106530	-0-	-175437	-0-	104254	3	2276	9	Y	2069	2087	1			310
03	301413	X	106892	-0-	-194521	-0-	104697	3	2195	9	Y	1995	1929	1			376
04	291690	X	97492	-0-	-194198	-0-	95455	3	2037	9	Y	1852	1936	1			292
05	301413	X	94200	-0-	-207213	-0-	91994	3	2206	9	Y	2005	1828	1			469
06	117630	X	86921	-0-	-30709	-0-	84921	3	2000	9	Y	1818	1910	1			377
07	113863	X	NO RPT	-0-	-113863	-0-					Y	NO RPT					377

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255751	X	68918	-0-	-186833	-0-	1392 1240	1 9	66286	3	Y	1127	1029	1			390
03	273389	X	68039	-0-	-205350	-0-	1451 1262	1 9	65326	3	Y	1147	1014	1			523
04	264570	X	63857	-0-	-200713	-0-	1403 1250	1 9	61204	3	Y	1136	1272	1			387
05	273389	X	102010	-0-	-171379	-0-	2699 1148	1 9	98163	3	Y	1044	891	1			540
06	79230	X	53058	-0-	-26172	-0-	2909 1007	1 9	49142	3	Y	915	1125	1			330
07	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					Y	NO RPT					330

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

02	183280	X	43360	-0-	-139920	-0-	42723	3	637	9	Y	579	549	1			140
03	195920	X	41346	-0-	-154574	-0-	40685	3	661	9	Y	601	627	1			114
04	189600	X	37039	-0-	-152561	-0-	36470	3	569	9	Y	517	519	1			112
05	195920	X	35929	-0-	-159991	-0-	35467	3	462	9	Y	420	430	1			102
06	48810	X	34503	-0-	-14307	-0-	408 339	1 9	33756	3	Y	308	376	1			34
07	46345	X	40782	-0-	-5563	-0-	502 242	1 9	40038	3	Y	220	210	1			44

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

02	209032	X	90977	-0-	-118055	-0-	88483	3	2494	9	Y	2267	2287	1			340
03	223448	X	88611	-0-	-134837	-0-	86206	3	2405	9	Y	2186	2114	1			412
04	216240	X	78929	-0-	-137311	-0-	76697	3	2232	9	Y	2029	2121	1			320
05	223448	X	74193	-0-	-149255	-0-	72701	3	1492	9	Y	1356	1359	1			317
06	103500	X	66942	-0-	-36558	-0-	65600	3	1342	9	Y	1220	1284	1			253
07	97247	X	NO RPT	-0-	-97247	-0-					Y	NO RPT					253

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

02	157093	X	112271	-0-	-44822	-0-	110668	3	1603	9	Y	1457	1216	1			527
03	167927	X	110373	-0-	-57554	-0-	108825	3	1548	9	Y	1407	1535	1			399
04	162510	X	99908	-0-	-62602	-0-	98452	3	1456	9	Y	1324	1411	1			312
05	167927	X	67821	-0-	-100106	-0-	66327	3	1494	9	Y	1358	1219	1			451
06	125370	X	81922	-0-	-43448	-0-	80590	3	1332	9	Y	1211	1346	1			316
07	120001	X	NO RPT	-0-	-120001	-0-					Y	NO RPT					316

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

02	2900	N	3756	-0-	856	856	3756	2			N	-0-					147
03	1249	N	393	-0-	-856	-0-	393	2			N	-0-					147
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					147
05	589	X	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					147
06	570	X	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					147
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					147

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	55	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	398	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	61	1	408	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	23	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	132	-0-	-318	-0-	18	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	335	-0-	-161	-0-	45	1	290	2	Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1188	-0-	-175	-0-	1188	2			N	-0-					32
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					32
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	N	1	1	8			32
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					32
06	1470	N	953	-0-	-517	-0-	953	2			N	-0-					32
07	1457	N	983	-0-	-474	-0-	983	2			N	-0-					32

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					157
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	896	-0-	-32	-0-	896	2			N	-0-					27
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					27
04	900	N	674	-0-	-226	-0-	674	2			N	-0-					27
05	961	N	702	-0-	-259	-0-	702	2			N	-0-					27
06	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	2			N	-0-					27
07	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	437	1	2791	2	Y	39	1	8			38
							43	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					27
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	200	2	8	9	N	7					34
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					34
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					34
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					34
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					34

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

02	1073	N	575	-0-	-498	-0-	575	2			N	-0-					28
03	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					28
04	510	N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					28
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					28
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					28
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					82
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1975	2	24	9	N	22					104
04	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2			N	-0-					104
05	2108	N	1766	-0-	-342	-0-	1766	2			N	-0-					104
06	1920	N	1331	-0-	-589	-0-	1331	2			N	-0-					104
07	1891	N	1024	-0-	-867	-0-	1023	2	1	9	N	1					105

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					72
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					72
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					72
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					37
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					37
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1366	2	24	9	N	22					59
05	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	1117	2			N	-0-					59
06	1410	N	1030	-0-	-380	-0-	1030	2			N	-0-					59
07	1426	N	994	-0-	-432	-0-	994	2			N	-0-					59

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

02	957	N	631	-0-	-326	-0-	631	2			N	-0-					17
03	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					17
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					17
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					17
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					17
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	596	2			N	-0-					17

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					30
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					17
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					17
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					17
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					17
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					17
*07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	112	1	1752	2	Y	46	1	8			62
							51	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1018	2	19	9	N	17					179
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					179
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	859	2	3	9	N	3					182
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2					184
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2					186
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	703	2	64	9	N	58	178	1			66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	203	-0-	-386	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	192	-0-	-408	-0-	25	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	111	1	734	2	Y	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	165	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	77	1	491	2	Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-					20
03	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					20
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					20
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					20
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					20
07	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	2058	2			N	-0-					20

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2518	-0-	-63	-0-	291	1	2208	2	Y	17	11	1			14
							19	9									
03	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	166	1	1081	2	Y	2	6	1			10
							2	9									
04	2730	X	1723	-0-	-1007	-0-	224	1	1495	2	Y	4	3	1			11
							4	9									
05	2821	X	2349	-0-	-472	-0-	306	1	2018	2	Y	23	15	1			19
							25	9									
06	2700	X	1962	-0-	-738	-0-	271	1	1677	2	Y	13	14	1			18
							14	9									
*07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	378	1	2419	2	Y	16					34
							18	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					22
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			Y	-0-					22
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					22
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					22
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					22
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					22

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	923	-0-	-382	-0-	923	2			N	-0-					30
03	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1035	2			N	-0-					30
04	1230	N	933	-0-	-297	-0-	933	2			N	-0-					30
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2			N	-0-					30
06	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	2			N	-0-					30
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	928	2	3	9	N	3					33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	546	-0-	-411	-0-	546	2			N	-0-					33
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					33
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					33
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					33
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					33
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					33

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	248	2			N	-0-					47
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					47
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					47
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					47
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					47
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					26
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					26
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	N	-0-					95
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	N	-0-					95
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	2	N	-0-					95
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	2	N	-0-					95
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	N	25					120
							28	9									
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	77	1	1285	2	N	2	50	1			72
							2	9									

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	780	-0-	-235	-0-	780	2			N	-0-					62
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					62
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1272	2	20	9	N	18					80
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					80
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1193	2	1	9	N	1	1	8			80
07	1333	N	1077	-0-	-256	-0-	1077	2			N	-0-					80

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					25
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					25
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
03	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-					30
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					30
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					30
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					30
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	212	1	3089	2	Y	29	1	8			73
							32	9									
03	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	219	1	2808	2	Y	31	76	1	1	8	27
							34	9									
04	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	222	1	2843	2	Y	15	1	8			41
							17	9									
05	3565	X	2683	-0-	-882	-0-	214	1	2446	2	Y	21	1	8			61
							23	9									
06	3450	X	2134	-0-	-1316	-0-	201	1	1915	2	Y	16	58	1	2	8	17
							18	9									
07	3565	X	2596	-0-	-969	-0-	156	1	2425	2	Y	14	1	8			30
							15	9									

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					17
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					17
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					17
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					17
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17
*07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					17

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					15
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					15
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
05	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			N	-0-					15
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					15
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15

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
02	1566	N	996	-0-	-570	-0-	116	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	729	-0-	-821	-0-	97	1	632	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	418	-0-	-962	-0-	54	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	614	-0-	-440	-0-	81	1	532	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	132	1	816	2	Y	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	108	1	690	2	Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					8
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	245	-0-	-103	-0-	245	2			N	-0-					59
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					59
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					59
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					59
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					59
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					59

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					27
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					97
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	541	-0-	-39	-0-	488	2	53	9	N	48	161	1			24
03	620	X	448	-0-	-172	-0-	448	2			N	-0-					24
04	600	X	470	-0-	-130	-0-	470	2			N	-0-					24
05	589	X	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					24
06	570	X	304	-0-	-266	-0-	304	2			N	-0-					24
07	589	X	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					24

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	101	-0-	-943	-0-	101	2			N	-0-					27
03	651	N	173	-0-	-478	-0-	173	2			N	-0-					27
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					27
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					27
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					27
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	289	-0-	-30	-0-	289	2			Y	-0-					50
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					50
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					50
05	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			Y	-0-					50
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					50
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					55
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					33
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	151	-0-	-1125	-0-	151	2			N	-0-					40
03	1364	X	179	-0-	-1185	-0-	179	2			N	-0-					40
04	1320	X	125	-0-	-1195	-0-	125	2			N	-0-					40
05	1364	X	190	-0-	-1174	-0-	190	2			N	-0-					40
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					40
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					40

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					38
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1201	2	10	9	N	9					47
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					47
05	1271	N	708	-0-	-563	-0-	708	2			N	-0-					47
06	1170	N	916	-0-	-254	-0-	916	2			N	-0-					47
07	992	N	794	-0-	-198	-0-	791	2	3	9	N	3					50

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2231	-0-	-234	-0-	2231	2			N	-0-					27
03	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			N	-0-					27
04	2490	X	2272	-0-	-218	-0-	2272	2			N	-0-					27
05	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					27
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					27
*07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					27

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					55
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					109
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					109
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					25
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

02	348	N	155	-0-	-193	-0-	155	2			Y	-0-					13
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					13
04	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-					13
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					13
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					13
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					30
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2075	-0-	-622	-0-	241	1	1834	2	N	-0-					132
03	3069	X	2335	-0-	-734	-0-	310	1	2025	2	N	-0-					132
04	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	277	1	1851	2	N	16	101	1			47
							18	9									
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	430	1	2841	2	N	-0-					47
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	528	1	3271	2	N	-0-					47
*07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	344	1	2200	2	N	-0-					47

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					75
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					50
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					50
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					50
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					50
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					50
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					50

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	299	1	2266	2	Y	-0-					3
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	377	1	2459	2	Y	35	33	1			5
							39	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	407	1	2719	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	303	1	2000	2	Y	-0-					5
06	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	374	1	2315	2	Y	49					54
							54	9									
07	3162	X	2460	-0-	-702	-0-	332	1	2119	2	Y	8	53	1	1	8	8
							9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
03	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					90
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					90
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					90
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					90
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					90
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					90

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

02	812	N	510	-0-	-302	-0-	510	2			N	-0-					46
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					46
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14					60
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1083	2	98	9	N	89					149
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	734	2	13	9	N	12	1	8			160
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	2			N	-0-					160

FISCHER-REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1277	-0-	-202	-0-	1277	2			N	-0-					27
03	1333	N	537	-0-	-796	-0-	537	2			N	-0-					27
04	1290	N	987	-0-	-303	-0-	987	2			N	-0-					27
05	1364	N	260	-0-	-1104	-0-	260	2			N	-0-					27
06	510	N	255	-0-	-255	-0-	255	2			N	-0-					27
07	1023	N	215	-0-	-808	-0-	215	2			N	-0-					27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					28
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					28
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					28
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					28
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					28
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

02	1218	X	746	-0-	-472	-0-	47 17	1 9	682	2	Y	15					41
03	1147	X	875	-0-	-272	-0-	62 13	1 9	800	2	Y	12	40	1			13
04	1020	X	769	-0-	-251	-0-	56 3	1 9	710	2	Y	3					16
05	868	X	549	-0-	-319	-0-	43 11	1 9	495	2	Y	10					26
06	840	X	361	-0-	-479	-0-	34 6	1 9	321	2	Y	5	25	1			6
07	868	X	392	-0-	-476	-0-	23 6	1 9	363	2	Y	5					11

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1642	-0-	-446	-0-	105	1	1534	2	Y	3					27
							3	9									
03	2046	X	1519	-0-	-527	-0-	109	1	1402	2	Y	7	25	1			9
							8	9									
04	1980	X	1545	-0-	-435	-0-	112	1	1432	2	Y	1					10
							1	9									
05	2046	X	1824	-0-	-222	-0-	146	1	1675	2	Y	3					13
							3	9									
06	1830	X	1644	-0-	-186	-0-	155	1	1470	2	Y	17	23	1			7
							19	9									
*07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	Y	4					11
							4	9									

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
02	5220	X	4972	-0-	-248	-0-	579	1	4393	2	Y	-0-					24
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	729	1	4756	2	Y	137	145	1			16
							151	9									
04	4770	X	3108	-0-	-1662	-0-	405	1	2703	2	Y	-0-					16
05	5301	X	4791	-0-	-510	-0-	630	1	4161	2	Y	-0-					16
06	5460	X	5420	-0-	-40	-0-	738	1	4570	2	Y	102					118
							112	9									
07	5642	X	5319	-0-	-323	-0-	717	1	4582	2	Y	18	119	1			17
							20	9									

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	N	-0-					114
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	19	1	350	2	N	3	65	1			52
							3	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	-0-					52
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					52
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					52
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					52

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	607	-0-	-2	-0-	71	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	281	-0-	-246	-0-	37	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	101	1	672	2	Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	96	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	482	-0-	-324	-0-	65	1	417	2	Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					107
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					107
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					107
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					107
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					27
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					27
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					27
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	2	N	-0-					27
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	96	1	1722	2	N	-0-					27
04	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	89	1	1553	2	N	-0-					27
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	119	1	2035	2	N	-0-					27
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	107	1	1807	2	N	-0-					27
*07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	126	1	2093	2	N	131	131	1			27
							144	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					34
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					34
04	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					34
05	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	2			N	-0-					34
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					34
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					34

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	696	-0-	-87	-0-	696	2			N	-0-					54
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					54
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					54
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					54
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					54
*07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					54

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					47
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1	1	8			47
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					47
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					47
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					50
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					50

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

02	783	N	766	-0-	-17	-0-	766	2			N	-0-					79
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					79
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	769	2	6	9	N	5					84
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	N	1	1	8			84
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			84
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					84

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

02	1131	N	942	-0-	-189	-0-	920	2	22	9	N	20					52
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	1	8			52
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					52
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					52
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			52
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1	1	8			52

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					27
03	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					27
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					27
05	620	N	291	-0-	-329	-0-	291	2			N	-0-					27
06	480	N	320	-0-	-160	-0-	319	2	1	9	N	1	1	8			27
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2173	-0-	-1133	-0-	2173	2			Y	-0-					25
03	3534	X	2152	-0-	-1382	-0-	2150	2	2	9	Y	2					27
04	2610	X	2033	-0-	-577	-0-	2033	2			Y	-0-					27
05	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2087	2			Y	-0-					27
06	2370	X	1408	-0-	-962	-0-	1408	2			Y	-0-					27
07	2325	X	814	-0-	-1511	-0-	814	2			Y	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					152
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					152
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					152
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					152
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					152
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					10
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					10
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					10
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					10
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					10
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					10

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
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1020	2	45	9	N	41	1	8			82
03	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1200	N	921	-0-	-279	-0-	921	2			N	-0-					82
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					82
06	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			82
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					82

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					110
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	232	-0-	-87	-0-	232	2			N	-0-					28
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					28
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					28
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					28
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					28
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					27
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					27
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					27
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	674	2	1	9	N	1	1	8			27
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					27
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			27

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	468	-0-	-489	-0-	467	2	1	9	N	1	160	1			31
03	868	X	280	-0-	-588	-0-	280	2			N	-0-					31
04	840	X	551	-0-	-289	-0-	525	2	26	9	N	24					55
05	868	X	498	-0-	-370	-0-	498	2			N	-0-					55
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			55
07	558	X	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					55

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					131
03	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					131
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					131
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					131
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-					107
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			107
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	1	8			107
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			107
06	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	2			N	-0-					107
07	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	2			N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					13
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3526	2	163	9	N	148	177	1	1	8	27
03	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3618	2	1	9	N	1	1	8			27
04	3870	X	3343	-0-	-527	-0-	3342	2	1	9	N	1	1	8			27
05	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	3530	2	1	9	N	1	1	8			27
06	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	3417	2	1	9	N	1	1	8			27
07	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	3652	2	1	9	N	1	1	8			27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	1771	-0-	-578	-0-	1771	2			N	-0-					30
03	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	2505	2	1	9	N	1	1	8			30
04	2370	X	2235	-0-	-135	-0-	2235	2			N	-0-					30
05	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	1721	2	217	9	N	197	175	1	1	8	51
06	2430	X	1815	-0-	-615	-0-	1814	2	1	9	N	1	1	8			51
07	2511	X	1791	-0-	-720	-0-	1791	2			N	-0-					51

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	323	1	2455	2	Y	15	9	1			8
							17	9									
03	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	249	1	1627	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	360	1	2401	2	Y	8	5	1			14
							9	9									
05	3100	N	3684	-0-	584	584	482	1	3185	2	Y	15	14	1			15
							17	9									
06	2483	N	1899	-0-	-584	-0-	262	1	1624	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
*07	3100	N	3162	-0-	62	62	427	1	2726	2	Y	8					23
							9	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

02	145	N	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-					27
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					27
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					27
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					27
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					149
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					149
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					149
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					149
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1	1	8			149
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					149

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

02	2900	X	2233	-0-	-667	-0-	2233	2			N	-0-					45
03	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	2406	2	21	9	N	19					64
04	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	2385	2	56	9	N	51					115
05	2418	X	1630	-0-	-788	-0-	1600	2	30	9	N	27					142
06	2340	X	1503	-0-	-837	-0-	1500	2	3	9	N	3					145
*07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2525	2	18	9	N	16					161

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					27
03	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			27
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					27
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					27
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	8			27
*07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					27

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					24
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					24
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					24
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					39
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					39
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					39
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					39
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					39
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					39

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

02	2813	X	2400	-0-	-413	-0-	2344	2	56	9	N	51	1	8			100
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2531	2	130	9	N	118	179	1	1	8	38
04	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2251	2	1	9	N	1	1	8			38
05	2573	N	2229	-0-	-344	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			38
06	2580	N	2055	-0-	-525	-0-	2041	2	14	9	N	13	1	8			50
07	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			50

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

02	21866	X	19229	-0-	-2637	-0-	1218	1	17793	2	N	198	181	1			52
							218	9									
03	22909	X	20004	-0-	-2905	-0-	1302	1	18593	2	N	99	1	8			150
							109	9									
04	21480	X	19191	-0-	-2289	-0-	1260	1	17895	2	N	33	152	1	1	8	30
							36	9									
05	22196	X	18364	-0-	-3832	-0-	1302	1	17044	2	N	16	1	8			45
							18	9									
06	19890	X	18502	-0-	-1388	-0-	1260	1	17004	2	N	216	180	1	1	8	80
							238	9									
07	20553	X	18489	-0-	-2064	-0-	1302	1	17078	2	N	99					179
							109	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9464	2	364	9	N	331	178	1	1	8	183
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6808	2	188	9	N	171	184	1	3	8	167
04	3000	N	6340	-0-	3340	3340	6168	2	172	9	N	156	179	1	2	8	142
05	9708	X	6368	-0-	-3340	-0-	6208	2	160	9	N	145	177	1	2	8	108
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5596	2	149	9	N	135	175	1	3	8	65
*07	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5724	2	108	9	N	98	1	8			162

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

02	3480	X	1594	-0-	-1886	-0-	82	1	1511	2	Y	1	1	8			59
							1	9									
03	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	125	1	2260	2	Y	117	1	8			175
							129	9									
04	2910	X	1912	-0-	-998	-0-	98	1	1804	2	Y	9	157	1	1	8	26
							10	9									
05	3007	X	2568	-0-	-439	-0-	137	1	2400	2	Y	28	1	8			53
							31	9									
06	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	142	1	2419	2	Y	7	1	8			59
							8	9									
07	2511	X	1147	-0-	-1364	-0-	68	1	1079	2	Y	-0-					59

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
02	39266	X	34930	-0-	-4336	-0-	290 724	1 9	33916	2	Y	658	529	1	1	8	322
03	41664	X	38096	-0-	-3568	-0-	310 772	1 9	37014	2	Y	702	533	1	7	8	484
04	38580	X	33548	-0-	-5032	-0-	300 568	1 9	32680	2	Y	516	536	1	3	8	461
05	39618	X	33780	-0-	-5838	-0-	310 716	1 9	32754	2	Y	651	738	1	2	8	372
06	37380	X	31930	-0-	-5450	-0-	300 656	1 9	30974	2	Y	596	710	1	3	8	255
07	38099	X	35312	-0-	-2787	-0-	310 628	1 9	34374	2	Y	571	509	1	4	8	313

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

02	12093	X	9152	-0-	-2941	-0-	9075	2	77	9	N	70					142
03	12834	X	9436	-0-	-3398	-0-	9275	2	161	9	N	146	172	1	1	8	115
04	11310	X	9921	-0-	-1389	-0-	9815	2	106	9	N	96	163	1	1	8	47
05	11563	X	10216	-0-	-1347	-0-	10129	2	87	9	N	79	1	8			125
06	11160	X	7466	-0-	-3694	-0-	7369	2	97	9	N	88	165	1	1	8	47
*07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12460	2	130	9	N	118	3	8			162

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

02	17371	X	15133	-0-	-2238	-0-	14957	2	176	9	N	160	183	1	1	8	100
03	17856	X	15666	-0-	-2190	-0-	15512	2	154	9	N	140	2	8			238
04	16740	X	14943	-0-	-1797	-0-	14666	2	277	9	N	252	358	1	1	8	131
05	16926	X	14703	-0-	-2223	-0-	14570	2	133	9	N	121	1	8			251
06	15990	X	14300	-0-	-1690	-0-	14158	2	142	9	N	129	351	1	2	8	27
07	16182	X	14402	-0-	-1780	-0-	14175	2	227	9	N	206	180	1	1	8	52

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

02	13485	X	12007	-0-	-1478	-0-	11926	2	81	9	N	74	2	8			156
03	13857	X	13046	-0-	-811	-0-	12852	2	194	9	N	176	183	1	4	8	145
04	13050	X	12375	-0-	-675	-0-	12230	2	145	9	N	132	187	1	3	8	87
05	13206	X	12556	-0-	-650	-0-	12433	2	123	9	N	112	3	8			196
06	12630	X	11819	-0-	-811	-0-	11680	2	139	9	N	126	186	1	5	8	131
07	13051	X	11900	-0-	-1151	-0-	11803	2	97	9	N	88	2	8			217

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

02	12992	X	11695	-0-	-1297	-0-	11502	2	193	9	N	175	189	1	1	8	82
03	13485	X	12431	-0-	-1054	-0-	12242	2	189	9	N	172	186	1	2	8	66
04	12600	X	11607	-0-	-993	-0-	11474	2	133	9	N	121	2	8			185
05	12989	X	11798	-0-	-1191	-0-	11608	2	190	9	N	173	189	1	2	8	167
06	12270	X	11322	-0-	-948	-0-	11181	2	141	9	N	128	168	1	2	8	125
07	12493	X	11387	-0-	-1106	-0-	11235	2	152	9	N	138	172	1	2	8	89

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
02	44573	X	33801	-0-	-10772	-0-	1710	1	31916	2	N	159	168	1			160
							175	9									
03	46841	X	35418	-0-	-11423	-0-	1851	1	33420	2	N	134	159	1			135
							147	9									
04	42630	X	34930	-0-	-7700	-0-	1891	1	32927	2	N	102	177	1			60
							112	9									
05	39339	X	34995	-0-	-4344	-0-	1921	1	32905	2	N	154					214
							169	9									
06	37650	X	33727	-0-	-3923	-0-	1884	1	31738	2	N	95	181	1	2	8	126
							105	9									
07	36146	X	33636	-0-	-2510	-0-	1897	1	31629	2	N	100	179	1			47
							110	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

02	13253	X	11739	-0-	-1514	-0-	11597	2	142	9	N	129	191	1	1	8	144
03	12865	X	11654	-0-	-1211	-0-	11544	2	110	9	N	100	179	1	4	8	61
04	12330	X	11988	-0-	-342	-0-	11815	2	173	9	N	157	177	1	2	8	39
05	12741	X	11873	-0-	-868	-0-	11684	2	189	9	N	172	2	8			209
06	12300	X	11211	-0-	-1089	-0-	11086	2	125	9	N	114	189	1	4	8	130
07	12555	X	11483	-0-	-1072	-0-	11356	2	127	9	N	115	159	1	2	8	84

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

02	26419	X	24183	-0-	-2236	-0-	23816	2	367	9	N	334	358	1	1	8	129
03	27528	X	25094	-0-	-2434	-0-	24732	2	362	9	N	329	357	1	3	8	98
04	26220	X	23760	-0-	-2460	-0-	23475	2	285	9	N	259	185	1	3	8	169
05	26877	X	24225	-0-	-2652	-0-	23869	2	356	9	N	324	184	1	3	8	306
06	25320	X	23138	-0-	-2182	-0-	22821	2	317	9	N	288	431	1	4	8	159
07	25854	X	23738	-0-	-2116	-0-	23426	2	312	9	N	284	349	1	2	8	92

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

02	17632	X	15657	-0-	-1975	-0-	15511	2	146	9	N	133	191	1	1	8	53
03	18848	X	15769	-0-	-3079	-0-	15697	2	72	9	N	65	2	8			116
04	17370	X	15329	-0-	-2041	-0-	15186	2	143	9	N	130	178	1	2	8	66
05	17360	X	15216	-0-	-2144	-0-	15095	2	121	9	N	110	2	8			174
06	16530	X	14283	-0-	-2247	-0-	14194	2	89	9	N	81	168	1	3	8	84
07	16740	X	14342	-0-	-2398	-0-	14171	2	171	9	N	155	186	1	1	8	52

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

02	17168	X	15410	-0-	-1758	-0-	15201	2	209	9	N	190	333	1			46
03	18352	X	16159	-0-	-2193	-0-	15950	2	209	9	N	190	164	1			72
04	17670	X	15491	-0-	-2179	-0-	15293	2	198	9	N	180	166	1			86
05	17205	X	15645	-0-	-1560	-0-	15476	2	169	9	N	154	155	1			85
06	16440	X	14926	-0-	-1514	-0-	14749	2	177	9	N	161	172	1			74
07	16461	X	13693	-0-	-2768	-0-	13529	2	164	9	N	149	170	1	1	8	52

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24940	X	21622	-0-	-3318	-0-	261	1	21131	2	N	209	190	1	1	8	60
							230	9									
03	26660	X	22712	-0-	-3948	-0-	198	1	22233	2	N	255	180	1	4	8	131
							281	9									
04	24720	X	21411	-0-	-3309	-0-	21165	2	246	9	N	224	188	1	2	8	165
05	25017	X	21726	-0-	-3291	-0-	21511	2	215	9	N	195	181	1	2	8	177
06	23100	X	20625	-0-	-2475	-0-	20427	2	198	9	N	180	175	1	4	8	178
07	23126	X	20781	-0-	-2345	-0-	20560	2	221	9	N	201	188	1	2	8	189

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
02	20068	X	18109	-0-	-1959	-0-	261	1	17591	2	N	234	343	1			50
							257	9									
03	21452	X	18973	-0-	-2479	-0-	279	1	18420	2	N	249	175	1			124
							274	9									
04	20760	X	18057	-0-	-2703	-0-	270	1	17548	2	N	217	165	1			176
							239	9									
05	20336	X	17948	-0-	-2388	-0-	279	1	17436	2	N	212	346	1			42
							233	9									
06	19440	X	16895	-0-	-2545	-0-	270	1	16410	2	N	195	175	1			62
							215	9									
07	19344	X	15582	-0-	-3762	-0-	244	1	15115	2	N	203	172	1	1	8	92
							223	9									

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
02	17632	X	14683	-0-	-2949	-0-	14478	2	205	9	N	186	186	1	1	8	49
03	18011	X	15295	-0-	-2716	-0-	15055	2	240	9	N	218	178	1	3	8	86
04	16800	X	14386	-0-	-2414	-0-	14185	2	201	9	N	183	176	1	2	8	91
05	16647	X	14466	-0-	-2181	-0-	14279	2	187	9	N	170	180	1	2	8	79
06	15570	X	13632	-0-	-1938	-0-	13474	2	158	9	N	144	4	8			219
07	15686	X	13781	-0-	-1905	-0-	13594	2	187	9	N	170	344	1	1	8	44

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
02	28652	X	23896	-0-	-4756	-0-	2204	1	21538	2	N	140	182	1			187
							154	9									
03	30008	X	24669	-0-	-5339	-0-	2351	1	22152	2	N	151	190	1			148
							166	9									
04	27540	X	23231	-0-	-4309	-0-	2273	1	20802	2	N	142					290
							156	9									
05	27249	X	23244	-0-	-4005	-0-	2350	1	20738	2	N	142	183	1			249
							156	9									
06	25590	X	22046	-0-	-3544	-0-	2290	1	19605	2	N	137	182	1			204
							151	9									
07	25544	X	22365	-0-	-3179	-0-	2384	1	19838	2	N	130	172	1	3	8	159
							143	9									

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
02	20648	X	18577	-0-	-2071	-0-	113	1	18320	2	N	131					226
							144	9									
03	22072	X	19667	-0-	-2405	-0-	121	1	19359	2	N	170	180	1			216
							187	9									
04	21360	X	18448	-0-	-2912	-0-	118	1	18206	2	N	113	179	1			150
							124	9									
05	21173	X	18561	-0-	-2612	-0-	122	1	18260	2	N	163	184	1			129
							179	9									
06	19920	X	17333	-0-	-2587	-0-	117	1	17091	2	N	114	181	1			62
							125	9									
07	19871	X	16842	-0-	-3029	-0-	121	1	16565	2	N	142	2	8			202
							156	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20474	X	18911	-0-	-1563	-0-	1740	1	17008	2	N	148	176	1			97
							163	9									
03	21886	X	19610	-0-	-2276	-0-	1865	1	17573	2	N	156	162	1			91
							172	9									
04	21180	X	18507	-0-	-2673	-0-	1807	1	16545	2	N	141	160	1			72
							155	9									
05	21359	X	18498	-0-	-2861	-0-	1866	1	16474	2	N	144	165	1			51
							158	9									
06	20220	X	17258	-0-	-2962	-0-	1790	1	15318	2	N	136					187
							150	9									
07	20212	X	17227	-0-	-2985	-0-	1832	1	15251	2	N	131	161	1	2	8	155
							144	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27840	X	24371	-0-	-3469	-0-	148	1	23950	2	N	248	193	1			185
							273	9									
03	29760	X	25716	-0-	-4044	-0-	158	1	25150	2	N	371	364	1			192
							408	9									
04	28800	X	24043	-0-	-4757	-0-	152	1	23617	2	N	249	367	1			74
							274	9									
05	28551	X	23958	-0-	-4593	-0-	157	1	23530	2	N	246	186	1			134
							271	9									
06	25200	X	22653	-0-	-2547	-0-	153	1	22217	2	N	257	177	1			214
							283	9									
07	26040	X	22032	-0-	-4008	-0-	158	1	21568	2	N	278	362	1	1	8	129
							306	9									

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32161	X	29682	-0-	-2479	-0-	1513	1	27854	2	N	286	351	1	3	8	204
							315	9									
03	33635	X	30359	-0-	-3276	-0-	1580	1	28467	2	N	284	182	1	5	8	301
							312	9									
04	32340	X	29867	-0-	-2473	-0-	1519	1	28042	2	N	278	371	1	4	8	204
							306	9									
05	32457	X	29274	-0-	-3183	-0-	1568	1	27417	2	N	263	325	1	3	8	139
							289	9									
06	31410	X	27397	-0-	-4013	-0-	1508	1	25607	2	N	256	164	1	6	8	225
							282	9									
07	31744	X	27714	-0-	-4030	-0-	1636	1	25793	2	N	259	343	1	2	8	139
							285	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26941	X	22913	-0-	-4028	-0-	261	1	22389	2	N	239	183	1	1	8	195
							263	9									
03	26908	X	23650	-0-	-3258	-0-	254	1	23230	2	N	151	182	1	2	8	162
							166	9									
04	26040	X	21775	-0-	-4265	-0-	21597	2	178	9	N	162	188	1	2	8	134
05	26660	X	21998	-0-	-4662	-0-	21799	2	199	9	N	181	177	1	2	8	136
06	25020	X	20828	-0-	-4192	-0-	20668	2	160	9	N	145	182	1	3	8	96
07	24490	X	20808	-0-	-3682	-0-	20656	2	152	9	N	138	161	1	1	8	72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8178	X	4769	-0-	-3409	-0-	4436	2	333	9	N	303	177	1	1	8	201
03	8742	X	6115	-0-	-2627	-0-	5807	2	308	9	N	280	358	1	2	8	121
04	6810	X	3706	-0-	-3104	-0-	3565	2	141	9	N	128	177	1	1	8	71
05	5735	X	4930	-0-	-805	-0-	4722	2	208	9	N	189	182	1	1	8	77
06	5910	X	5379	-0-	-531	-0-	5089	2	290	9	N	264	181	1	3	8	157
07	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	5007	2	265	9	N	241	354	1	2	8	42

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	2503	1	9569	2	N	-0-					160
03	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	2676	1	10064	2	N	-0-					160
04	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	2590	1	9464	2	N	174	178	1			156
							191	9									
05	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	2677	1	9577	2	N	16					172
							18	9									
06	11700	X	11617	-0-	-83	-0-	2591	1	8979	2	N	43	176	1	4	8	35
							47	9									
07	12090	X	11752	-0-	-338	-0-	2678	1	9062	2	N	11	2	8			44
							12	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42659	X	36053	-0-	-6606	-0-	261	1	35352	2	N	400	543	1			131
							440	9									
03	44981	X	36363	-0-	-8618	-0-	270	1	35639	2	N	413	369	1			175
							454	9									
04	43530	X	34538	-0-	-8992	-0-	270	1	33749	2	N	472	548	1			99
							519	9									
05	42160	X	33968	-0-	-8192	-0-	279	1	33274	2	N	377	357	1			119
							415	9									
06	39150	X	32079	-0-	-7071	-0-	270	1	31400	2	N	372	364	1			127
							409	9									
07	38533	X	31257	-0-	-7276	-0-	279	1	30572	2	N	369	362	1	2	8	132
							406	9									

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7453	X	5876	-0-	-1577	-0-	5842	2	34	9	N	31					162
03	7626	X	6242	-0-	-1384	-0-	6172	2	70	9	N	64	188	1	1	8	37
04	7020	X	5977	-0-	-1043	-0-	5913	2	64	9	N	58	1	8			94
05	6975	X	5597	-0-	-1378	-0-	5519	2	78	9	N	71	1	8			164
06	6390	X	5425	-0-	-965	-0-	5396	2	29	9	N	26	1	8			189
07	6293	X	5715	-0-	-578	-0-	5652	2	63	9	N	57	167	1			79

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32480	X	26007	-0-	-6473	-0-	24977	2	1030	9	N	936	906	1	3	8	215
03	32860	X	25706	-0-	-7154	-0-	24764	2	942	9	N	856	880	1	7	8	184
04	29310	X	24600	-0-	-4710	-0-	23606	2	994	9	N	904	892	1	4	8	192
05	29605	X	24352	-0-	-5253	-0-	23475	2	877	9	N	797	896	1	5	8	88
06	27690	X	22975	-0-	-4715	-0-	22113	2	862	9	N	784	713	1	10	8	149
07	27807	X	22779	-0-	-5028	-0-	21903	2	876	9	N	796	883	1	4	8	58

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45617	X	39385	-0-	-6232	-0-	290	1	38608	2	N	443	357	1	3	8	234
							487	9									
03	48763	X	40185	-0-	-8578	-0-	220	1	39442	2	N	475	544	1	5	8	160
							523	9									
04	46680	X	37330	-0-	-9350	-0-	36843	2	487	9	N	443	365	1	4	8	234
05	46066	X	37404	-0-	-8662	-0-	36989	2	415	9	N	377	547	1	4	8	60
06	42390	X	35128	-0-	-7262	-0-	34635	2	493	9	N	448	354	1	7	8	147
07	42098	X	35502	-0-	-6596	-0-	35086	2	416	9	N	378	362	1	4	8	159

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20880	X	16256	-0-	-4624	-0-	261	1	15819	2	N	160	179	1	2	8	177
							176	9									
03	20987	X	16884	-0-	-4103	-0-	216	1	16499	2	N	154	180	1	5	8	146
							169	9									
04	19020	X	15688	-0-	-3332	-0-	9	1	15505	2	N	158	184	1	3	8	117
							174	9									
05	18755	X	15778	-0-	-2977	-0-	108	1	15529	2	N	128	178	1	3	8	64
							141	9									
06	17340	X	14574	-0-	-2766	-0-	63	1	14384	2	N	115	5	8			174
							127	9									
07	17391	X	14849	-0-	-2542	-0-	279	1	14402	2	N	153	176	1	2	8	149
							168	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36095	X	36095	-0-	-0-	-0-	580	1	34378	2	N	1034	877	1	6	8	279
							1137	9									
03	42875	X	42875	-0-	-0-	-0-	620	1	41130	2	N	1023	1067	1	12	8	223
							1125	9									
04	38497	X	38497	-0-	-0-	-0-	600	1	36859	2	N	944	890	1	6	8	271
							1038	9									
05	36916	X	36916	-0-	-0-	-0-	300	1	35628	2	N	898	887	1	5	8	277
							988	9									
06	33741	X	33741	-0-	-0-	-0-	300	1	32525	2	N	833	868	1	9	8	233
							916	9									
*07	33004	X	33004	-0-	-0-	-0-	310	1	31808	2	N	805	862	1	4	8	172
							886	9									

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51823	X	36909	-0-	-14914	-0-	261	1	36373	2	N	250	358	1	2	8	167
							275	9									
03	50003	X	38052	-0-	-11951	-0-	261	1	37581	2	N	191	180	1	3	8	175
							210	9									
04	44760	X	35558	-0-	-9202	-0-	35371	2	187	9	N	170	189	1	2	8	154
05	43214	X	35545	-0-	-7669	-0-	35334	2	211	9	N	192	184	1	2	8	160
06	39900	X	34401	-0-	-5499	-0-	34249	2	152	9	N	138	175	1	4	8	119
07	39463	X	34724	-0-	-4739	-0-	34504	2	220	9	N	200	182	1	2	8	135

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31146	X	26030	-0-	-5116	-0-	261	1	25426	2	N	312	362	1	5	8	116
							343	9									
03	32240	X	27270	-0-	-4970	-0-	279	1	26609	2	N	347	355	1	8	8	100
							382	9									
04	29880	X	24907	-0-	-4973	-0-	270	1	24267	2	N	336	358	1	5	8	73
							370	9									
05	29667	X	25678	-0-	-3989	-0-	279	1	24990	2	N	372	357	1	5	8	83
							409	9									
06	27720	X	24110	-0-	-3610	-0-	270	1	23541	2	N	272	179	1	9	8	167
							299	9									
07	27838	X	24170	-0-	-3668	-0-	279	1	23525	2	N	333	352	1	4	8	144
							366	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42659	X	36627	-0-	-6032	-0-	261	1	35669	2	N	634	560	1	2	8	297
							697	9									
03	45539	X	38168	-0-	-7371	-0-	252	1	37200	2	N	651	704	1	4	8	240
							716	9									
04	42300	X	35341	-0-	-6959	-0-	34685	2	656	9	N	596	545	1	3	8	288
05	41788	X	35271	-0-	-6517	-0-	34643	2	628	9	N	571	719	1	3	8	137
06	39060	X	33318	-0-	-5742	-0-	32712	2	606	9	N	551	358	1	5	8	325
07	39153	X	33709	-0-	-5444	-0-	33086	2	623	9	N	566	721	1	3	8	167

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90770	X	66726	-0-	-24044	-0-	65923	2	803	9	N	730	725	1	1	8	313
03	94364	X	66299	-0-	-28065	-0-	65334	2	965	9	N	877	918	1	6	8	266
04	83730	X	59308	-0-	-24422	-0-	58546	2	762	9	N	693	743	1	3	8	213
05	81313	X	65834	-0-	-15479	-0-	928	1	63887	2	N	926	1050	1	5	8	84
							1019	9									
06	75240	X	59898	-0-	-15342	-0-	1014	1	58243	2	N	583	547	1	5	8	115
							641	9									
07	71331	X	57060	-0-	-14271	-0-	933	1	55433	2	N	631	541	1			205
							694	9									

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1435	-0-	-1117	-0-	33	1	1401	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	2728	X	1634	-0-	-1094	-0-	39	1	1495	2	N	91	1	8			117
							100	9									
04	2640	X	1448	-0-	-1192	-0-	1447	2	1	9	N	1	1	8			117
05	1798	X	1406	-0-	-392	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			117
06	1590	X	1350	-0-	-240	-0-	1350	2			N	-0-					117
07	1643	X	1251	-0-	-392	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			117

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81287	X	67753	-0-	-13534	-0-	290	1	66326	2	N	1034	917	1	6	8	286
							1137	9									
03	83297	X	68550	-0-	-14747	-0-	290	1	67154	2	N	1005	1109	1	13	8	169
							1106	9									
04	79950	X	63752	-0-	-16198	-0-	63028	2	724	9	N	658	706	1	8	8	113
05	79732	X	64132	-0-	-15600	-0-	63396	2	736	9	N	669	536	1	8	8	238
06	73380	X	59759	-0-	-13621	-0-	59104	2	655	9	N	595	714	1	14	8	105
07	72416	X	59445	-0-	-12971	-0-	58807	2	638	9	N	580	543	1	6	8	136

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73979	X	43361	-0-	-30618	-0-	551	1	42236	2	N	522	555	1	2	8	137
							574	9									
03	76260	X	44984	-0-	-31276	-0-	569	1	43858	2	N	506	562	1	4	8	77
							557	9									
04	62970	X	44452	-0-	-18518	-0-	1560	1	42364	2	N	480	378	1	3	8	176
							528	9									
05	55769	X	44322	-0-	-11447	-0-	1612	1	42195	2	N	468	557	1	3	8	84
							515	9									
06	48120	X	40895	-0-	-7225	-0-	1528	1	38901	2	N	424	364	1	5	8	139
							466	9									
07	46345	X	40590	-0-	-5755	-0-	1612	1	38645	2	N	303	366	1	2	8	74
							333	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148741	X	97349	-0-	-51392	-0-	96381	2	968	9	N	880	901	1	3	8	204
03	146289	X	97523	-0-	-48766	-0-	96556	2	967	9	N	879	926	1	7	8	150
04	130380	X	87236	-0-	-43144	-0-	86292	2	944	9	N	858	872	1	5	8	131
05	123566	X	84410	-0-	-39156	-0-	173	1	83493	2	N	676	552	1	4	8	251
							744	9									
06	108810	X	77224	-0-	-31586	-0-	174	1	76467	2	N	530	703	1	7	8	71
							583	9									
07	104067	X	69697	-0-	-34370	-0-	176	1	69049	2	N	429	355	1	2	8	143
							472	9									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49126	X	40288	-0-	-8838	-0-	261	1	39448	2	N	526	533	1	5	8	265
							579	9									
03	49786	X	42092	-0-	-7694	-0-	261	1	41240	2	N	537	535	1	12	8	255
							591	9									
04	46260	X	39268	-0-	-6992	-0-	38671	2	597	9	N	543	533	1	8	8	257
05	46655	X	39293	-0-	-7362	-0-	38745	2	548	9	N	498	535	1	7	8	213
06	43140	X	37062	-0-	-6078	-0-	36542	2	520	9	N	473	532	1	13	8	141
07	43059	X	37083	-0-	-5976	-0-	36630	2	453	9	N	412	354	1	6	8	193

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123192	X	57762	-0-	-65430	-0-	55529	2	2233	9	N	2030	2150	1	5	8	150
03	102238	X	59469	-0-	-42769	-0-	57387	2	2082	9	N	1893	1763	1	12	8	268
04	82440	X	52682	-0-	-29758	-0-	50908	2	1774	9	N	1613	1618	1	7	8	256
05	72137	X	51280	-0-	-20857	-0-	279	1	49216	2	N	1623	1600	1	6	8	273
							1785	9									
06	59760	X	47071	-0-	-12689	-0-	270	1	44998	2	N	1639	1444	1	11	8	457
							1803	9									
07	61752	X	45626	-0-	-16126	-0-	252	1	43871	2	N	1366	1600	1	5	8	218
							1503	9									

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230376	X	126099	-0-	-104277	-0-	145	1	122977	2	N	2706	2754	1	7	8	292
							2977	9									
03	193843	X	128849	-0-	-64994	-0-	153	1	125540	2	N	2869	2916	1	13	8	232
							3156	9									
04	155700	X	110912	-0-	-44788	-0-	150	1	108146	2	N	2378	2349	1	7	8	254
							2616	9									
05	138074	X	105142	-0-	-32932	-0-	155	1	102585	2	N	2184	2169	1	6	8	263
							2402	9									
06	130440	X	93788	-0-	-36652	-0-	150	1	91625	2	N	1830	1854	1	10	8	229
							2013	9									
07	134788	X	90220	-0-	-44568	-0-	131	1	88245	2	N	1676	1620	1	5	8	280
							1844	9									

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100717	X	60461	-0-	-40256	-0-	60069	2	392	9	N	356	347	1	2	8	86
03	96999	X	57211	-0-	-39788	-0-	56784	2	427	9	N	388	362	1	5	8	107
04	85350	X	49556	-0-	-35794	-0-	49192	2	364	9	N	331	356	1	3	8	79
05	81220	X	47304	-0-	-33916	-0-	97	1	46870	2	N	306	183	1	3	8	199
							337	9									
06	71280	X	42746	-0-	-28534	-0-	96	1	42338	2	N	284	367	1	5	8	111
							312	9									
07	64635	X	40518	-0-	-24117	-0-	103	1	40136	2	N	254	182	1	2	8	181
							279	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144101	X	67335	-0-	-76766	-0-	66402	2	933	9	N	848	716	1	4	8	289
03	154039	X	68121	-0-	-85918	-0-	67241	2	880	9	N	800	901	1	7	8	181
04	87030	X	60622	-0-	-26408	-0-	59838	2	784	9	N	713	727	1	4	8	163
05	82553	X	75499	-0-	-7054	-0-	1071	1	73735	2	N	630	730	1	9	8	54
							693	9									
06	74850	X	72127	-0-	-2723	-0-	1224	1	70267	2	N	578	548	1	6	8	78
							636	9									
07	71982	X	70967	-0-	-1015	-0-	1164	1	69184	2	N	563	550	1	1	8	90
							619	9									

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	382568	X	108291	-0-	-274277	-0-	96	1	107921	2	N	249	163	1			136
							274	9									
03	408952	X	102696	-0-	-306256	-0-	100	1	102313	2	N	257	336	1			57
							283	9									
04	158130	X	88691	-0-	-69439	-0-	94	1	88319	2	N	253	176	1			134
							278	9									
05	141887	X	82921	-0-	-58966	-0-	96	1	82549	2	N	251	345	1			40
							276	9									
06	121260	X	73876	-0-	-47384	-0-	91	1	73514	2	N	246	174	1	10	8	102
							271	9									
07	115754	X	71101	-0-	-44653	-0-	94	1	70751	2	N	233	166	1	5	8	164
							256	9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334254	X	188399	-0-	-145855	-0-	114	1	184080	2	N	3823	3834	1			297
							4205	9									
03	357306	X	176569	-0-	-180737	-0-	120	1	173008	2	N	3128	3078	1			347
							3441	9									
04	278670	X	145789	-0-	-132881	-0-	114	1	142895	2	N	2527	2542	1			332
							2780	9									
05	265391	X	129650	-0-	-135741	-0-	117	1	127116	2	N	2197	2175	1			354
							2417	9									
06	225810	X	108688	-0-	-117122	-0-	111	1	106611	2	N	1787	1848	1	5	8	288
							1966	9									
07	201407	X	110961	-0-	-90446	-0-	117	1	109126	2	N	1562	1642	1	14	8	194
							1718	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	335356	X	239746	-0-	-95610	-0-	147	1	236296	2	N	3003	3046	1			195
							3303	9									
03	358484	X	233810	-0-	-124674	-0-	159	1	230123	2	N	3207	3181	1			221
							3528	9									
04	197560	X	197560	-0-	-0-	-0-	156	1	194508	2	N	2633	2543	1			311
							2896	9									
05	314960	X	179670	-0-	-135290	-0-	162	1	176936	2	N	2338	2340	1			309
							2572	9									
06	277950	X	153738	-0-	-124212	-0-	159	1	151560	2	N	1835	1848	1	4	8	292
							2019	9									
07	256277	X	149913	-0-	-106364	-0-	158	1	148200	2	N	1414	1452	1	13	8	241
							1555	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161704	X	87800	-0-	-73904	-0-	87041	2	759	9	N	690	735	1	4	8	222
03	172856	X	88882	-0-	-83974	-0-	88181	2	701	9	N	637	546	1	7	8	306
04	167280	X	79756	-0-	-87524	-0-	30	1	79090	2	N	578	722	1	5	8	157
							636	9									
05	104315	X	92139	-0-	-12176	-0-	1311	1	90291	2	N	488	547	1	6	8	92
							537	9									
06	96090	X	87182	-0-	-8908	-0-	1483	1	85168	2	N	483	340	1	6	8	229
							531	9									
07	93868	X	87482	-0-	-6386	-0-	1439	1	85536	2	N	461	536	1			154
							507	9									

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200907	X	45768	-0-	-155139	-0-	301	1	44840	2	N	570	526	1			221
							627	9									
03	74338	X	47358	-0-	-26980	-0-	324	1	46375	2	N	599	731	1			89
							659	9									
04	71940	X	44307	-0-	-27633	-0-	316	1	43340	2	N	592	554	1			127
							651	9									
05	74338	X	42724	-0-	-31614	-0-	327	1	41746	2	N	592	539	1			180
							651	9									
06	71940	X	38906	-0-	-33034	-0-	317	1	37971	2	N	562	679	1	16	8	47
							618	9									
07	48918	X	37523	-0-	-11395	-0-	328	1	36584	2	N	555	531	1	7	8	64
							611	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	208945	X	74116	-0-	-134829	-0-	290	1	73097	2	N	663	725	1	2	8	208
							729	9									
03	223355	X	74601	-0-	-148754	-0-	230	1	73562	2	N	735	738	1	6	8	199
							809	9									
04	216150	X	68166	-0-	-147984	-0-	67581	2	585	9	N	532	530	1	3	8	198
05	223355	X	66472	-0-	-156883	-0-	65885	2	587	9	N	534	538	1	3	8	191
06	216150	X	61466	-0-	-154684	-0-	60952	2	514	9	N	467	531	1	5	8	122
07	79236	X	59026	-0-	-20210	-0-	58545	2	481	9	N	437	358	1	3	8	198

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1631	-0-	-283	-0-	215	1	1415	3	N	1					135
							1	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	203	1	1486	3	N	-0-	75	1	1	8	59
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	181	1	1285	3	N	-0-	1	5			58
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	245	1	1806	3	N	4					62
							4	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	123	1	846	3	N	-0-					62
07	1519	N	1064	-0-	-455	-0-	134	1	930	3	N	-0-					62

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	46	-0-	-592	-0-	6	1	40	3	N	-0-					175
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	172	1	1257	3	N	-0-	91	1	1	8	83
04	3000	N	3497	-0-	497	497	430	1	3056	3	N	10	1	8			92
							11	9									
05	3100	N	2652	-0-	-448	49	317	1	2335	3	N	-0-					92
06	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	300	1	2059	3	N	9	1	8			100
							10	9									
*07	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	313	1	2163	3	N	4					104
							4	9									

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	153	1	758	2	N	-0-					92
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	213	1	1192	2	N	-0-					92
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	202	1	783	2	N	-0-	1	8			91
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	211	1	927	2	N	6					97
							7	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	165	1	850	2	N	2	2	8			97
							2	9									
*07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	189	1	946	2	N	2	2	8			97
							2	9									

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	462	-0-	-1771	-0-	78	1	384	2	N	-0-					73
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	5					78
							6	9									
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	N	-0-					78
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	N	12					90
							13	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	N	10					100
							11	9									
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-					100

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	280	-0-	-126	-0-	47	1	233	2	N	-0-					37
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	79	1	444	2	N	-0-					37
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	2	N	-0-					37
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	84	1	368	2	N	-0-					37
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	57	1	293	2	N	1	1	8			37
							1	9									
07	434	N	186	-0-	-248	-0-	31	1	155	2	N	-0-					37

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	565	-0-	-711	-0-	93	1	461	2	N	10					154
							11	9									
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	94	1	525	2	N	-0-	103	1			51
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	129	1	499	2	N	-0-	3	5			48
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	127	1	559	2	N	-0-					48
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	2	N	-0-					48
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	98	1	489	2	N	-0-					48

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	71	1	353	2	N	-0-					139
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	344	2	N	-0-					139
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	-0-					139
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	85	1	372	2	N	-0-					139
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	74	1	381	2	N	-0-					139
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	73	1	364	2	N	-0-					139

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1188	-0-	-30	-0-	199	1	988	2	N	1					63
							1	9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	183	1	1024	2	N	10					73
							11	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	93	1	361	2	N	2					75
							2	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	93	1	410	2	N	-0-					75
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	182	1	935	2	N	1	1	8			75
							1	9									
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	207	1	1036	2	N	3	1	8			77
							3	9									

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					43
04	14B2 EXT		134	-0-	134	134	27	1	107	2	N	-0-					43
05	14B2 EXT		86	-0-	86	220	16	1	70	2	N	-0-					43
06	14B2 EXT		94	-0-	94	314	15	1	79	2	N	-0-					43
07	14B2 EXT		89	-0-	89	403	15	1	74	2	N	-0-					43

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	-0-					140
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	N	15	68	1			87
							17	9									
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	12					99
							13	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	1					100
							1	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					100
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	13	1	87	3	N	-0-					100

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					43
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					43
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					43
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	N	-0-					43
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					43
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	466	-0-	-317	-0-	61	1	402	3	N	3					53
							3	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	387	3	N	-0-					53
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	88	1	624	3	N	19					72
							21	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	67	1	497	3	N	5					77
							6	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	1	1	8			77
							1	9									
07	744	N	522	-0-	-222	-0-	66	1	453	3	N	3					80
							3	9									

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	86	1	428	2	N	-0-					127
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	85	1	479	2	N	1	66	1			62
							1	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	379	2	N	-0-					62
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	122	1	536	2	N	-0-					62
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	108	1	554	2	N	-0-					62
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	121	1	606	2	N	1	1	8			62
							1	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	59	1	290	2	N	2	65	1			62
							2	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-					62
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	35	1	134	2	N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			62
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	141	-0-	-439	-0-	18	1	120	3	N	3	51	1			30
							3	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	N	1	1	8			30
							1	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	3	N	-0-					30
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	57	1	420	3	N	7					37
							8	9									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					37
07	527	N	411	-0-	-116	-0-	51	1	354	3	N	5					42
							6	9									

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	131	1	861	3	N	23					106
							25	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	107	1	782	3	N	1					107
							1	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	N	2	67	1			42
							2	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	93	1	684	3	N	-0-					42
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	90	1	615	3	N	-0-					42
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	109	1	755	3	N	-0-					42

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	69	-0-	-192	-0-	9	1	60	3	N	-0-					97
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					97
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					97
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					97
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					97
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					97

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					82
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					82
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	-0-					82
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	N	-0-					82
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	N	-0-					82
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	3	N	-0-					82

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	234	-0-	-143	-0-	39	1	195	2	N	-0-					109
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	2	N	-0-					109
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	2	N	-0-					109
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	N	-0-					109
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	6	1	8			114
							7	9									
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	73	1	367	2	N	-0-					114

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

02	1334	N	52	-0-	-1282	-0-	7	1	45	3	N	-0-					57
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	3	N	-0-					57
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	N	-0-					57
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					57
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					57
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					47
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					47
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	-0-					47
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	34	1	235	3	N	-0-					47

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	105	1	690	3	N	-0-					33
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	92	1	671	3	N	-0-					33
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	N	-0-					33
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	84	1	617	3	N	-0-					33
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	597	3	N	-0-					33
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	85	1	588	3	N	-0-					33

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

02	1073	N	645	-0-	-428	-0-	84	1	552	3	N	8					63
							9	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	132	1	961	3	N	20	1	8			82
							22	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	103	1	733	3	N	12					94
							13	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	108	1	796	3	N	8					102
							9	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	110	1	759	3	N	12	63	1	1	8	50
							13	9									
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	105	1	728	3	N	8	1	8			57
							9	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	404	-0-	-263	-0-	52	1	345	3	N	6					58
							7	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	N	-0-					58
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	N	2					60
							2	9									
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	N	-0-					60
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-					60
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	21	1	148	3	N	-0-					60

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	72	1			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					45
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					45

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
02	1073	N	625	-0-	-448	-0-	76	1	504	3	N	41	92	1			63
							45	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	120	1	875	3	N	15					78
							17	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	622	3	N	11					89
							12	9									
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	69	1	507	3	N	10					99
							11	9									
*06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	3	N	-0-					99
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	101	1	700	3	N	-0-					99

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
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	5	1	31	3	N	-0-					100
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					100
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					100
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	N	-0-					100
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	N	-0-					100
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	14	1	94	3	N	-0-					100

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
02	638	N	446	-0-	-192	-0-	59	1	387	3	N	-0-					77
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	N	-0-					77
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	3	N	-0-					77
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	N	-0-	5	5			72
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	N	5					77
							6	9									
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	278	3	N	5					82
							6	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	676	-0-	-339	-0-	89	1	587	3	N	-0-					50
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	101	1	736	3	N	12					62
							13	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	815	3	N	16					78
							18	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	113	1	830	3	N	-0-	1	5			77
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	95	1	656	3	N	1	1	8			77
							1	9									
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	116	1	800	3	N	10					87
							11	9									

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	138	-0-	-268	-0-	18	1	120	3	N	-0-					99
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	N	2	63	1			38
							2	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	3	N	-0-					38
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-					38
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					38
07	248	N	63	-0-	-185	-0-	8	1	55	3	N	-0-					38

RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1208	2	N	10					100
							11	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	2	N	2	66	1	1	8	35
							2	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	33	1	740	2	N	-0-					35
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	52	1	1070	2	N	-0-					35
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	N	1	1	8			35
							1	9									
*07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	N	-0-					35

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	787	1	1449	2	N	25					112
							28	9									
03	3100	N	3231	-0-	131	131	724	1	2486	2	N	19	81	1	2	8	48
							21	9									
04	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	719	1	1250	2	N	-0-					48
05	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	779	1	2270	2	N	24					72
							26	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	746	1	1721	2	N	20	3	8			89
							22	9									
07	2728	X	2108	-0-	-620	-0-	743	1	1362	2	N	3					92
							3	9									

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1219	-0-	-463	-0-	73	1	1140	2	N	5	1	8			129
							6	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	N	9	76	1	2	8	60
							10	9									
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1450	2	N	-0-					60
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	979	2	N	2					62
							2	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	N	7	1	8			68
							8	9									
07	1550	N	789	-0-	-761	-0-	37	1	746	2	N	5					73
							6	9									

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	20	-0-	-560	-0-	7	1	13	2	N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	21	1	36	2	N	-0-					63
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	N	-0-					63
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					63
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	18	1	33	2	N	-0-					63

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	76	-0-	-98	-0-	27	1	49	2	N	-0-					47
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	97	1	333	2	N	-0-					47
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	2	N	-0-					47
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	2	N	-0-					47
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	60	1	110	2	N	-0-					47

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
02	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					70
03	DLQ G-10		30	-0-	30	146	8	1	22	2	N	-0-					70
04	DLQ G-10		19	-0-	19	165	6	1	13	2	N	-0-					70
05	DLQ G-10		119	-0-	119	284	31	1	88	2	N	-0-					70
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					70
07	DLQ G-10		3	-0-	3	287	1	1	2	2	N	-0-					70

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	67	-0-	-194	-0-	9	1	58	3	N	-0-					42
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					42
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-					42
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	199	1	1466	3	N	48	1	8			89
							53	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	178	1	1219	3	N	24	4	8			109
							26	9									
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	139	1	964	3	N	18	2	8			125
							20	9									

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

02	DLQ G-10		3362	-0-	3362	3362	3337	2	25	9	N	23					135
03	DLQ G-10		1040	-0-	1040	4402	813	1	221	2	N	5	116	1	1	8	23
							6	9									
04	DLQ G-10		2510	-0-	2510	6912	815	1	1691	2	N	4					27
							4	9									
05	DLQ G-10		3053	-0-	3053	9965	790	1	2252	2	N	10					37
							11	9									
06	DLQ G-10		2197	-0-	2197	12162	821	1	1356	2	N	18	2	8			53
							20	9									
07	DLQ G-10		2307	-0-	2307	14469	820	1	1481	2	N	5	1	8			57
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					94
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					94
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					94
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					94
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					94
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					94

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1946	2	42	9	N	38					200
03	2046	N	1115	-0-	-931	-0-	1115	2			N	-0-					200
04	3000	N	3475	-0-	475	475	3474	2	1	9	N	1	184	1			17
05	3011	N	2536	-0-	-475	-0-	2536	2			N	-0-					17
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					17
07	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	1593	2			N	-0-					17

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					17
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					17
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					17
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					17
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					17
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					17

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1257	2	48	9	Y	44	98	1			6
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1					7
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					7
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					7
06	1110	N	980	-0-	-130	-0-	980	2			Y	-0-					7
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1563	2	35	9	Y	32	69	1			5
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					5
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					5
05	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	2			Y	-0-					5
06	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1334	2			Y	-0-					5
07	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1377	2			Y	-0-					5

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	T. A.		-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

02	1711	N	1456	-0-	-255	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	863	-0-	-904	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					77
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					77
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					77
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-					77
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					77
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					77

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					30
03	1302	N	887	-0-	-415	-0-	887	2			N	-0-					30
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					30
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					30
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					30
07	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	1365	2			N	-0-					30

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

02	725	N	329	-0-	-396	-0-	329	2			N	-0-					18
03	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					18
04	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	2			N	-0-					18
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					18
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					18
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					18

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

02	37033	X	25350	-0-	-11683	-0-	25155	2	195	9	N	177	194	1			149
03	33511	X	26133	-0-	-7378	-0-	25612	2	521	9	N	474	377	1			246
04	31230	X	24194	-0-	-7036	-0-	23933	2	261	9	N	237	381	1			102
05	29760	X	24880	-0-	-4880	-0-	24626	2	254	9	N	231	189	1			144
06	28200	X	18381	-0-	-9819	-0-	18180	2	201	9	N	183	187	1			140
07	27094	X	13709	-0-	-13385	-0-	13585	2	124	9	N	113					253

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

02	34249	X	28078	-0-	-6171	-0-	27623	2	455	9	N	414	388	1			292
03	36611	X	28368	-0-	-8243	-0-	27948	2	420	9	N	382	388	1			286
04	35430	X	27144	-0-	-8286	-0-	26719	2	425	9	N	386	383	1			289
05	32829	X	26358	-0-	-6471	-0-	25953	2	405	9	N	368	383	1			274
06	30270	X	23189	-0-	-7081	-0-	22813	2	376	9	N	342	382	1			234
07	30008	X	23761	-0-	-6247	-0-	23406	2	355	9	N	323	376	1			181

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

02	32654	X	28503	-0-	-4151	-0-	28161	2	342	9	N	311	389	1			251
03	32178	X	27465	-0-	-4713	-0-	27145	2	320	9	N	291	373	1			169
04	30540	X	24045	-0-	-6495	-0-	23757	2	288	9	N	262	191	1			240
05	30504	X	27196	-0-	-3308	-0-	26875	2	321	9	N	292	190	1			342
06	29520	X	20802	-0-	-8718	-0-	20596	2	206	9	N	187	374	1			155
07	30473	X	19586	-0-	-10887	-0-	19396	2	190	9	N	173	182	1			146

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

02	18009	X	15123	-0-	-2886	-0-	14928	2	195	9	N	177	384	1			87
03	18259	X	16427	-0-	-1832	-0-	16122	2	305	9	N	277	195	1			169
04	17670	X	15743	-0-	-1927	-0-	15488	2	255	9	N	232	188	1			213
05	17577	X	14317	-0-	-3260	-0-	14132	2	185	9	N	168	189	1			192
06	16770	X	14139	-0-	-2631	-0-	13919	2	220	9	N	200	189	1			203
07	16430	X	14322	-0-	-2108	-0-	14165	2	157	9	N	143	190	1			156

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

02	20271	X	16896	-0-	-3375	-0-	16586	2	310	9	N	282	382	1			169
03	20274	X	16572	-0-	-3702	-0-	16255	2	317	9	N	288	191	1			266
04	19620	X	15206	-0-	-4414	-0-	14973	2	233	9	N	212	192	1			286
05	19065	X	15373	-0-	-3692	-0-	15097	2	276	9	N	251	383	1			154
06	18390	X	12707	-0-	-5683	-0-	12476	2	231	9	N	210	187	1			177
07	18073	X	14607	-0-	-3466	-0-	14376	2	231	9	N	210	176	1			211

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1352	-0-	-98	-0-	1315	2	37	9	N	34	173	1			22
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1529	2	102	9	N	93					115
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1395	2	108	9	N	98	178	1			35
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1576	2	46	9	N	42					77
06	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1316	2	29	9	N	26					103
07	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1392	2	44	9	N	40					143

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	#	3358	-0-	-499	-0-	3192	2	166	9	N	151	182	1			164
03	4247	#	3900	-0-	-347	-0-	3742	2	158	9	N	144	181	1			127
04	4110	#	2760	-0-	-1350	-0-	2658	2	102	9	N	93					220
05	4030	#	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	192	1			28
06	3810	#	53	-0-	-3757	-0-	53	2			N	-0-					28
07	3906	#	89	-0-	-3817	-0-	89	2			N	-0-					28

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

02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	135	-0-	-416	-0-	135	2			N	-0-					45
03	1147	X	353	-0-	-794	-0-	353	2			N	-0-					45
04	1110	X	654	-0-	-456	-0-	654	2			N	-0-					45
05	775	X	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					45
*06	630	X	363	-0-	-267	-0-	363	2			N	-0-					45
07	403	X	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					45

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	X	271	-0-	-773	-0-	269	2	2	9	N	2					142
03	2263	X	706	-0-	-1557	-0-	706	2			N	-0-					142
04	2190	X	1310	-0-	-880	-0-	1307	2	3	9	N	3					145
05	1395	X	837	-0-	-558	-0-	807	2	30	9	N	27					172
*06	1200	X	740	-0-	-460	-0-	726	2	14	9	N	13	160	1			25
*07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	800	2	110	9	N	100					125

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1623	2	28	9	N	25	58	1			40
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1537	2	51	9	N	46	58	1			28
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1467	2	35	9	N	32					60
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1436	2	24	9	N	22	65	1			17
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1588	2	14	9	N	13					30
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1831	2	33	9	N	30	56	1			4

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	12	-0-	-191	-0-	9	2	3	9	N	3	13	1			16
03	217	N	34	-0-	-183	-0-	13	2	21	9	N	19	19	1			16
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	123	2	24	9	N	22					38
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	2	8	9	N	7	27	1			18
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	13	2	4	9	N	4					22
07	155	N	17	-0-	-138	-0-	15	2	2	9	N	2	22	1			2

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	808	-0-	-381	-0-	784	2	24	9	N	22	46	1			13
03	1147	N	794	-0-	-353	-0-	743	2	51	9	N	46	58	1			1
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	709	2	36	9	N	33					34
05	868	N	717	-0-	-151	-0-	694	2	23	9	N	21	50	1			5
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	2	14	9	N	13					18
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	885	2	33	9	N	30	44	1			4

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					111
03	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					111
04	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					111
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					111
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					111
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					111

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	195	1	1139	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	16	-0-	-1069	-0-	15	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	210	1	1800	2	N	-0-					20
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	382	1	1311	2	N	-0-					20
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
05	1178	X	455	-0-	-723	-0-	60	1	395	2	N	-0-					20
06	1140	X	858	-0-	-282	-0-	120	1	738	2	N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10500	X	8246	-0-	-2254	-0-	526	1	7717	3	Y	3					9
							3	9									
10	10850	X	5524	-0-	-5326	-0-	399	1	5124	3	Y	1					10
							1	9									
11	8460	X	7625	-0-	-835	-0-	583	1	7040	3	Y	2					12
							2	9									
12	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	672	1	8159	3	Y	1					13
							1	9									
01	8525	X	5990	-0-	-2535	-0-	512	1	5472	3	Y	5					18
							6	9									
02	7975	X	6067	-0-	-1908	-0-	516	1	5549	3	Y	2					20
							2	9									
03	8835	X	6191	-0-	-2644	-0-	547	1	5644	3	Y	-0-					20
04	8550	X	6940	-0-	-1610	-0-	584	1	6356	3	Y	-0-					20
05	8835	X	5045	-0-	-3790	-0-	432	1	4610	3	Y	3					23
							3	9									
*06	6270	X	5417	-0-	-853	-0-	486	1	4931	3	Y	-0-					23
*07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	691	1	7203	3	Y	-0-	19	1			4

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3420	X	2817	-0-	-603	-0-	292	1	2525	3	Y	-0-					46
10	3503	X	2383	-0-	-1120	-0-	267	1	2116	3	Y	-0-					46
11	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	279	1	2510	3	Y	-0-					46
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					46
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					46
02	2726	X	-0-	-0-	-2726	-0-					Y	-0-					46
03	2883	X	1767	-0-	-1116	-0-	151	1	1616	3	Y	-0-					46
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	345	1	3442	3	Y	-0-					46
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	269	1	2632	3	Y	-0-					46
*06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	183	1	2273	3	Y	-0-					46
*07	3162	X	1978	-0-	-1184	-0-	163	1	1815	3	Y	-0-					46

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					13
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					13
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					13
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					13
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					13
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6750	X	5055	-0-		-1695	-0-		322	1	4715	3	Y	16					86
									18	9									
10	6975	X	4761	-0-		-2214	-0-		342	1	4395	3	Y	22					108
									24	9									
11	5010	X	3952	-0-		-1058	-0-		301	1	3634	3	Y	15					123
									17	9									
12	5239	X	3493	-0-		-1746	-0-		265	1	3221	3	Y	6					129
									7	9									
01	5239	X	3918	-0-		-1321	-0-		331	1	3541	3	Y	42					171
									46	9									
02	4901	X	3746	-0-		-1155	-0-		319	1	3423	3	Y	4	108	1			67
									4	9									
03	4774	X	3808	-0-		-966	-0-		336	1	3471	3	Y	1					68
									1	9									
04	3960	X	3649	-0-		-311	-0-		306	1	3335	3	Y	7					75
									8	9									
05	3999	X	3735	-0-		-264	-0-		319	1	3401	3	Y	14					89
									15	9									
*06	3870	X	3839	-0-		-31	-0-		343	1	3485	3	Y	10					99
									11	9									
*07	3999	X	3715	-0-		-284	-0-		324	1	3374	3	Y	15					114
									17	9									

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3270	X	2345	-0-		-925	-0-		150	1	2195	3	Y	-0-					173
10	2480	X	2011	-0-		-469	-0-		145	1	1866	3	Y	-0-					173
11	2340	X	2315	-0-		-25	-0-		166	1	1998	3	Y	137	159	1			151
									151	9									
12	2418	X	2289	-0-		-129	-0-		174	1	2115	3	Y	-0-					151
01	2418	X	2196	-0-		-222	-0-		188	1	2008	3	Y	-0-					151
02	2233	N	2060	-0-		-173	-0-		172	1	1849	3	Y	35					186
									39	9									
03	2294	N	2156	-0-		-138	-0-		184	1	1899	3	Y	66					252
									73	9									
04	2130	N	2090	-0-		-40	-0-		176	1	1914	3	Y	-0-					252
05	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-		229	1	2442	3	Y	12					264
									13	9									
*06	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-		203	1	2060	3	Y	-0-					264
*07	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-		208	1	2172	3	Y	-0-					264

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	329	1	4829	3	Y	155	154	1			80
							171	9									
10	6634	X	4237	-0-	-2397	-0-	295	1	3785	3	Y	143	158	1			65
							157	9									
11	6420	X	1691	-0-	-4729	-0-	123	1	1487	3	Y	74					139
							81	9									
12	6634	X	2420	-0-	-4214	-0-	180	1	2189	3	Y	46	153	1			32
							51	9									
01	5518	X	4999	-0-	-519	-0-	410	1	4384	3	Y	186	154	1			64
							205	9									
02	5162	X	3745	-0-	-1417	-0-	305	1	3274	3	Y	151	150	1			65
							166	9									
03	4247	X	610	-0-	-3637	-0-	47	1	487	3	Y	69					134
							76	9									
04	4830	X	1127	-0-	-3703	-0-	86	1	933	3	Y	98	154	1			78
							108	9									
05	4991	X	2543	-0-	-2448	-0-	210	1	2239	3	Y	85					163
							94	9									
*06	4830	X	2870	-0-	-1960	-0-	246	1	2493	3	Y	119	155	1			127
							131	9									
*07	3999	X	3159	-0-	-840	-0-	266	1	2771	3	Y	111	141	1			97
							122	9									

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

*09	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	1752	1	13176	3	Y	68	76	1			104
							75	9									
10	15252	X	14659	-0-	-593	-0-	1837	1	12732	3	Y	82	102	1			84
							90	9									
11	14640	X	13514	-0-	-1126	-0-	1556	1	11934	3	Y	22					106
							24	9									
12	15500	X	11366	-0-	-4134	-0-	1096	1	10258	3	Y	11	74	1			43
							12	9									
01	15500	X	12600	-0-	-2900	-0-	1319	1	11267	3	Y	13					56
							14	9									
02	14500	X	13629	-0-	-871	-0-	1369	1	12246	3	Y	13	35	1			34
							14	9									
03	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	1454	1	13212	3	Y	21	29	1			26
							23	9									
04	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	1629	1	13939	3	Y	89					115
							98	9									
05	14570	X	6175	-0-	-8395	-0-	652	1	5418	3	Y	95	71	1			139
							105	9									
*06	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	1489	1	15630	3	Y	69					208
							76	9									
*07	16151	X	12765	-0-	-3386	-0-	1204	1	11475	3	Y	78	228	1			58
							86	9									

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3870	X	3460	-0-	-410	-0-	469	1	2977	3	Y	13	14	1			7
							14	9									
10	3813	X	3372	-0-	-441	-0-	500	1	2860	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
11	3480	X	3089	-0-	-391	-0-	485	1	2595	3	Y	8					13
							9	9									
12	3596	X	2937	-0-	-659	-0-	479	1	2450	3	Y	7	15	1			5
							8	9									
01	3596	X	2771	-0-	-825	-0-	491	1	2265	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
02	3335	X	2927	-0-	-408	-0-	485	1	2429	3	Y	12	12	1			5
							13	9									
03	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	532	1	2661	3	Y	6					11
							7	9									
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	603	1	3625	3	Y	11	13	1			9
							12	9									
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	599	1	3410	3	Y	5					14
							6	9									
*06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	558	1	2934	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
*07	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	552	1	2848	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	160	1	1546	2	N	8					43
							9	9									
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	181	1	1714	2	N	24					67
							26	9									
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1588	2	N	10					77
							11	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1776	2	N	5					82
							6	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	98	1	1705	2	N	-0-					82
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	92	1	1617	2	N	21					103
							23	9									

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	#	3162	-0-	-173	-0-	139	1	3023	2	N	-0-					122
03	3441	#	3383	-0-	-58	-0-	149	1	3228	2	N	5					127
							6	9									
04	3180	#	3143	-0-	-37	-0-	138	1	3003	2	N	2	2	8			127
							2	9									
05	3379	#	3096	-0-	-283	-0-	137	1	2959	2	N	-0-					127
06	3270	#	2973	-0-	-297	-0-	132	1	2841	2	N	-0-					127
07	3379	#	2015	-0-	-1364	-0-	90	1	1925	2	N	-0-					127

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	583	1	5631	2	N	-0-					29
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	668	1	6347	2	N	-0-					29
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	261	1	5588	2	N	-0-					29
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	279	1	5160	2	N	-0-					29
06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	309	1	5359	2	N	-0-					29
*07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	302	1	5329	2	N	-0-					29

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					32
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					32
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					32
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					32
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					32
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					32

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	949	1	9166	2	Y	14	45	1			14
							15	9									
03	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	1131	1	10737	2	Y	13					27
							14	9									
04	9750	X	7386	-0-	-2364	-0-	329	1	7048	2	Y	8					35
							9	9									
05	10075	X	6849	-0-	-3226	-0-	351	1	6495	2	Y	3					38
							3	9									
06	9750	X	7461	-0-	-2289	-0-	406	1	7049	2	Y	5	35	1			8
							6	9									
07	10075	X	9224	-0-	-851	-0-	494	1	8721	2	Y	8					16
							9	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	412	1	3977	2	Y	6	18	1			6
							7	9									
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	452	1	4293	2	Y	5					11
							6	9									
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	195	1	4173	2	Y	5					16
							6	9									
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	237	1	4386	2	Y	2					18
							2	9									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	249	1	4328	2	Y	3	17	1			4
							3	9									
*07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	278	1	4917	2	Y	4					8
							4	9									

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

02	2929	X	2539	-0-	-390	-0-	238	1	2298	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	3180	2	Y	4					7
							4	9									
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	156	1	3346	2	Y	4					11
							4	9									
05	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	114	1	2120	2	Y	1					12
							1	9									
06	3030	X	2325	-0-	-705	-0-	127	1	2196	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
07	3131	X	2337	-0-	-794	-0-	125	1	2210	2	Y	2					5
							2	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19651	X	19651	-0-	-0-	-0-	1840	1	17781	2	Y	27	68	1			18
							30	9									
03	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	1718	1	16321	2	Y	20					38
							22	9									
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	746	1	15974	2	Y	17					55
							19	9									
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	679	1	12580	2	Y	6					61
							7	9									
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	559	1	9707	2	Y	7	59	1			9
							8	9									
*07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	511	1	9029	2	Y	8					17
							9	9									

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	914	-0-	-362	-0-	86	1	827	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
03	1395	N	980	-0-	-415	-0-	93	1	886	2	Y	1					4
							1	9									
04	1260	N	997	-0-	-263	-0-	44	1	952	2	Y	1					5
							1	9									
05	992	N	807	-0-	-185	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					5
06	960	N	753	-0-	-207	-0-	41	1	711	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	1023	N	862	-0-	-161	-0-	46	1	815	2	Y	1					3
							1	9									

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	532	1	5144	2	Y	8	24	1			8
							9	9									
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	585	1	5557	2	Y	6					14
							7	9									
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	231	1	4938	2	Y	5					19
							6	9									
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	254	1	4714	2	Y	3					22
							3	9									
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	262	1	4555	2	Y	4	21	1			5
							4	9									
*07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	271	1	4784	2	Y	4					9
							4	9									

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	188	1	1817	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	169	1	1606	2	Y	2					4
							2	9									
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	82	1	1763	2	Y	2					6
							2	9									
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	138	1	2558	2	Y	1					7
							1	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	70	1	1241	2	Y	1					2
							1	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18302	X	4802	-0-	-13500	-0-	622	1	4125	2	N	50					187
							55	9									
03	3968	X	1787	-0-	-2181	-0-	212	1	1552	2	N	21					208
							23	9									
04	3060	X	1762	-0-	-1298	-0-	60	1	1681	2	N	19	177	1			50
							21	9									
05	4588	X	2633	-0-	-1955	-0-	120	1	2493	2	N	18					68
							20	9									
*06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	9					77
07	4588	X	272	-0-	-4316	-0-	10	1	244	2	N	16					93
							18	9									

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	81	1	442	2	N	-0-					187
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	121	1	951	2	N	3					190
							3	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	116	1	759	2	N	20					210
							22	9									
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	816	2	8	9	N	7					217
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	213	1	1388	2	N	-0-					217
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	233	1	1849	2	N	-0-					217

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

02	1421	N	1198	-0-	-223	-0-	185	1	1013	2	N	-0-					107
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	220	1	1732	2	N	-0-					107
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	131	1	857	2	N	-0-					107
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					107
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					107
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					107

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2014 - P/A 12-18-2014

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	430	1	2347	2	N	-0-					44
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	403	1	3181	2	N	-0-					44
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	473	1	3086	2	N	1					45
							1	9									
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					45
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	507	1	3304	2	N	-0-					45
*07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	511	1	4048	2	N	-0-					45

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3187	-0-	-728	-0-	841	1	2340	2	N	5					71
							6	9									
03	4061	X	289	-0-	-3772	-0-	264	1	25	2	N	-0-					71
04	3600	X	705	-0-	-2895	-0-	330	1	375	2	N	-0-					71
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	N	5					76
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	330	1	3668	2	N	88					164
							97	9									
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	65	1	3561	2	N	-0-					164

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

02	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		71	-0-	71	203	71	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					10
03	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					10
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					10
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					10
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	2			N	-0-					10
07	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					10

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					27
03	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	1066	2			N	-0-					27
04	1080	N	545	-0-	-535	-0-	545	2			N	-0-					27
05	1302	N	521	-0-	-781	-0-	521	2			N	-0-					27
06	1020	N	672	-0-	-348	-0-	672	2			N	-0-					27
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					135
03	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8019	2			N	-0-					135
04	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9721	2	20	9	N	18					153
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9141	2	11	9	N	10					163
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8610	2	19	9	N	17					180
*07	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6688	2	9	9	N	8					188

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
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4743	2	25	9	N	23					173
03	5549	X	5001	-0-	-548	-0-	4995	2	6	9	N	5					178
04	5370	X	4586	-0-	-784	-0-	4586	2			N	-0-					178
05	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	4682	2			N	-0-					178
06	4920	X	4176	-0-	-744	-0-	4176	2			N	-0-					178
07	5084	X	4345	-0-	-739	-0-	4345	2			N	-0-					178

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					103
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					103
04	1830	X	1519	-0-	-311	-0-	1519	2			N	-0-					103
05	1891	X	1192	-0-	-699	-0-	1192	2			N	-0-					103
06	1830	X	1603	-0-	-227	-0-	1603	2			N	-0-					103
07	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6741	2	6	9	N	5					35
03	7998	X	7170	-0-	-828	-0-	7156	2	14	9	N	13					48
04	7740	X	6685	-0-	-1055	-0-	6675	2	10	9	N	9					57
05	7595	X	7016	-0-	-579	-0-	7016	2			N	-0-					57
06	7350	X	7014	-0-	-336	-0-	7013	2	1	9	N	1					58
*07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7869	2	37	9	N	34					92

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2129	2	8	9	N	7	344	1			22
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					22
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2386	2	36	9	N	33					55
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2167	2	11	9	N	10					65
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					65
*07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2421	2	2	9	N	2					67

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					50
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					50
04	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7355	2	6	9	N	5					55
05	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					55
06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7093	2	2	9	N	2					57
*07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					57

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					80
03	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					80
04	960	X	255	-0-	-705	-0-	255	2			N	-0-					80
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					80
06	1200	X	165	-0-	-1035	-0-	165	2			N	-0-					80
*07	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					35
03	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4211	2			N	-0-					35
04	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	3960	2			N	-0-					35
05	4309	X	3715	-0-	-594	-0-	3715	2			N	-0-					35
06	4170	X	3260	-0-	-910	-0-	3260	2			N	-0-					35
07	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2			N	-0-					35

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	2	3	9	N	3					240
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					240
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					240
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					240
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					240
*07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5711	2	11	9	N	10					250

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7040	2	3	9	N	3					188
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7188	2	24	9	N	22					210
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7287	2	9	9	N	8					218
05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7637	2	2	9	N	2					220
06	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7303	2	9	9	N	8					228
*07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					228

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					213
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					213
*07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					213

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					168
03	6727	X	4840	-0-	-1887	-0-	4840	2			N	-0-					168
04	6240	X	4540	-0-	-1700	-0-	4534	2	6	9	N	5					173
05	6138	X	4381	-0-	-1757	-0-	4381	2			N	-0-					173
06	5520	X	4035	-0-	-1485	-0-	4035	2			N	-0-					173
07	5704	X	4036	-0-	-1668	-0-	4036	2			N	-0-					173

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					110
03	10509	X	9271	-0-	-1238	-0-	9232	2	39	9	N	35					145
04	10170	X	9698	-0-	-472	-0-	9670	2	28	9	N	25					170
05	10013	X	9972	-0-	-41	-0-	9959	2	13	9	N	12					182
06	9540	X	9351	-0-	-189	-0-	9342	2	9	9	N	8					190
07	10013	X	9741	-0-	-272	-0-	9711	2	30	9	N	27					217

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					17
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			Y	-0-					17
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	2			Y	-0-					17
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	683	2			Y	-0-					17
06	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	2			Y	-0-					17
07	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7100	2	6	9	N	5					200
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7418	2	33	9	N	30					230
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7719	2	11	9	N	10					240
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7844	2	13	9	N	12					252
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7501	2	6	9	N	5					257
*07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7623	2	3	9	N	3	185	1			75

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7795	2	2	9	N	2					65
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8509	2	40	9	N	36					101
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8024	2	39	9	N	35					136
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8368	2	8	9	N	7					143
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					143
*07	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8499	2	24	9	N	22					165

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					180
03	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6215	2	11	9	N	10					190
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					190
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					190
06	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					190
*07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6867	2	33	9	N	30					220

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					162
03	3968	X	3906	-0-	-62	-0-	3905	2	1	9	N	1					163
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	3604	2			N	-0-					163
05	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	2			N	-0-					163
06	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	3506	2			N	-0-					163
07	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	3747	2			N	-0-					163

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					63
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					63
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					63
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					123
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					123
05	4774	X	3882	-0-	-892	-0-	3882	2			N	-0-					123
06	4620	X	1981	-0-	-2639	-0-	1981	2			N	-0-					123
07	4557	X	2504	-0-	-2053	-0-	2504	2			N	-0-					123

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	195	1	734	2	N	1			63
							1	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	330	1	698	2	N	14			77
							15	9							
04	540	N	126	-0-	-414	-0-	126	2			N	-0-			77
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	N	-0-			77
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	60	1	467	2	N	-0-			77
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	308	1	1214	2	N	-0-			77

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			35
03	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	1883	2			N	-0-			35
04	3300	X	2356	-0-	-944	-0-	2356	2			N	-0-			35
05	2821	X	1780	-0-	-1041	-0-	1780	2			N	-0-			35
06	2730	X	1589	-0-	-1141	-0-	1589	2			N	-0-			35
07	2821	X	1527	-0-	-1294	-0-	1527	2			N	-0-			35

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
04	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-			198
03	5146	X	4064	-0-	-1082	-0-	4064	2			N	-0-			198
04	4980	X	4549	-0-	-431	-0-	4549	2			N	-0-			198
05	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-			198
06	4620	X	4314	-0-	-306	-0-	4314	2			N	-0-			198
07	4712	X	4404	-0-	-308	-0-	4404	2			N	-0-			198

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					33
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					33
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					33
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					33
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					33
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

02	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15387	2	3	9	N	3					130
03	18197	X	16237	-0-	-1960	-0-	16198	2	39	9	N	35					165
04	17130	X	15543	-0-	-1587	-0-	15512	2	31	9	N	28					193
05	17050	X	15830	-0-	-1220	-0-	15791	2	39	9	N	35					228
06	16170	X	14989	-0-	-1181	-0-	14974	2	15	9	N	14	143	1			99
07	16461	X	14629	-0-	-1832	-0-	14629	2			N	-0-					99

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

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

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7316	2	8	9	N	7					147
03	6913	X	6896	-0-	-17	-0-	6867	2	29	9	N	26					173
04	6690	X	6423	-0-	-267	-0-	6412	2	11	9	N	10					183
05	6913	X	5929	-0-	-984	-0-	5919	2	10	9	N	9					192
06	6690	X	5515	-0-	-1175	-0-	5481	2	34	9	N	31	189	1			34
07	6913	X	4511	-0-	-2402	-0-	4509	2	2	9	N	2					36

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					28
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					28
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					28
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					28
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					28
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					32
03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					32
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					32
05	4805	X	4669	-0-	-136	-0-	4669	2			N	-0-					32
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					32
07	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	4694	2			N	-0-					32

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					63
03	6169	X	5955	-0-	-214	-0-	5955	2			N	-0-					63
04	5970	X	5703	-0-	-267	-0-	5703	2			N	-0-					63
05	6076	X	5837	-0-	-239	-0-	5837	2			N	-0-					63
06	5850	X	5519	-0-	-331	-0-	5519	2			N	-0-					63
07	6045	X	5951	-0-	-94	-0-	5951	2			N	-0-					63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					162
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					162
04	2130	X	1658	-0-	-472	-0-	1658	2			N	-0-					162
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					162
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					162
07	1705	X	191	-0-	-1514	-0-	191	2			N	-0-					162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					82
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					82
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
05	3100	N	4771	-0-	1671	1671	4771	2			N	-0-					82
06	3000	N	3373	-0-	373	2044	3373	2			N	-0-					82
*07	2492	N	448	-0-	-2044	-0-	448	2			N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					52
03	3100	N	3387	-0-	287	287	3387	2			N	-0-					52
04	869	N	582	-0-	-287	-0-	582	2			N	-0-					52
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					52
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					52
*07	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					52

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					150
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					150
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	2	1	9	N	1	1	8			150
05	2604	X	673	-0-	-1931	-0-	673	2			N	-0-					150
06	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	2208	2			N	-0-					150
07	2604	X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

02	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					87
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					87
04	900	X	521	-0-	-379	-0-	521	2			N	-0-					87
05	1364	X	282	-0-	-1082	-0-	282	2			N	-0-					87
06	1320	X	123	-0-	-1197	-0-	123	2			N	-0-					87
07	1364	X	275	-0-	-1089	-0-	275	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					10
03	1984	N	510	-0-	-1474	-0-	510	2			N	-0-					10
04	1920	N	1262	-0-	-658	-0-	1262	2			N	-0-					10
05	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					10
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					10
07	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-					10

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					38
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					38
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	514	2			N	-0-					38
05	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					38
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					38
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

02	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					38
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					38
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					38
05	3162	X	2643	-0-	-519	-0-	2643	2			N	-0-					38
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					38
*07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					38

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					20
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					20
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					20
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					20
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					20
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					20

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
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					57
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					57
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			57
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					57
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					57
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					83
03	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	3176	2			N	-0-					83
04	3390	X	3003	-0-	-387	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			83
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2			N	-0-					83
06	3210	X	2689	-0-	-521	-0-	2689	2			N	-0-					83
07	3255	X	2872	-0-	-383	-0-	2872	2			N	-0-					83

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

02	2900	N	2319	-0-	-581	889	2319	2			N	-0-					52
03	2214	N	1325	-0-	-889	-0-	1325	2			N	-0-					52
04	1470	X	1172	-0-	-298	-0-	1172	2			N	-0-					52
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					52
06	1470	X	1048	-0-	-422	-0-	1048	2			N	-0-					52
07	1519	X	866	-0-	-653	-0-	866	2			N	-0-					52

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					95
03	3255	X	2975	-0-	-280	-0-	2975	2			N	-0-					95
04	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			95
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					95
06	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2819	2			N	-0-					95
07	3038	X	3017	-0-	-21	-0-	3017	2			N	-0-					95

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57
03	465	N	223	-0-	-242	-0-	223	2			N	-0-					57
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					57
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					57
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					57
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					57

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
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					57
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					57
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	2942	2	3	9	N	3					60
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3128	2			N	-0-					60
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					60
07	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-					60

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					33
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					33
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					33
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					33
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					33
*07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					33

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
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					147
03	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2			N	-0-					147
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	2927	2	9	9	N	8					155
05	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	2			N	-0-					155
06	3090	X	2655	-0-	-435	-0-	2655	2			N	-0-					155
07	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	2831	2			N	-0-					155

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
02	2900	N	4891	-0-	1991	6019	4889	2	2	9	N	2	174	1			28
03	11025	X	5006	-0-	-6019	-0-	5006	2			N	-0-					28
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					28
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					28
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4155	2	1	9	N	1					29
*07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					29

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					230
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					230
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					230
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

INNOVO RESOURCES GROUP, INC. 424752
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
INNOVO RESOURCES GROUP, INC. //CONT.// 424752
CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	5916	1	1817	3	N	-0-					33
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	6324	1	1760	3	N	-0-					33
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	6120	1	1145	3	N	-0-					33
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	6324	1	1166	3	N	-0-					33
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6120	1	962	3	N	-0-					33
07	6386	X	2181	-0-	-4205	-0-	791	1	1390	3	N	-0-					33

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

02	2900	N	5546	-0-	2646	2646	3495	1	2051	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5842	-0-	2742	5388	3737	1	2105	3	Y	-0-					-0-
04	10850	X	5462	-0-	-5388	-0-	1865	1	3597	3	Y	-0-					-0-
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	3717	1	1971	3	Y	-0-					-0-
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	3616	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	448	1	1786	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

02	2900	N	3893	-0-	993	993	2453	1	1440	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4099	-0-	999	1992	2622	1	1477	3	Y	-0-					-0-
04	5824	X	3832	-0-	-1992	-0-	2523	1	1309	3	Y	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	2607	1	1383	3	Y	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	2537	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*07	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	298	1	1186	3	Y	-0-					-0-

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

02	2900	N	7192	-0-	4292	9279	5916	1	1276	3	N	-0-					20
03	3100	N	8166	-0-	5066	14345	6324	1	1842	3	N	-0-					20
04	22086	X	7741	-0-	-14345	-0-	6120	1	1621	3	N	-0-					20
05	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	6324	1	1055	3	N	-0-					20
06	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	6120	1	1088	3	N	2					22
							2	9									
07	3038	X	1928	-0-	-1110	-0-	601	1	1327	3	N	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	2					17
							2	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	666	3	Y	2					19
							2	9									
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	3					22
							3	9									
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	50	1	609	3	Y	3					25
							3	9									
01	713	N	446	-0-	-267	-0-	38	1	405	3	Y	3					28
							3	9									
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-	27	1			1
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	690	N	547	-0-	-143	-0-	35	1	512	3	N	-0-					13
10	899	N	415	-0-	-484	-0-	30	1	385	3	N	-0-					13
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	96	1	1160	3	N	2					15
							2	9									
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	75	1	907	3	N	2					17
							2	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	77	1	825	3	N	-0-					17
02	1218	N	992	-0-	-226	-0-	84	1	901	3	N	6					23
							7	9									
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	82	1	847	3	N	-0-					23
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	77	1	843	3	N	2					25
							2	9									
05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	75	1	800	3	N	3					28
							3	9									
*06	900	N	254	-0-	-646	-0-	23	1	229	3	N	2					30
							2	9									
*07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					30

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	604	1 2 9	8855	3	Y	2					18
10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	698	1 3 9	8958	3	Y	3					21
11	10020	X	9218	-0-	-802	-0-	705	1 3 9	8510	3	Y	3					24
12	10354	X	8509	-0-	-1845	-0-	647	1 1 9	7861	3	Y	1					25
01	10354	X	6793	-0-	-3561	-0-	581	1 6 9	6206	3	Y	5					30
02	9135	X	8247	-0-	-888	-0-	702	1 2 9	7543	3	Y	2					32
03	9672	X	8596	-0-	-1076	-0-	760	1 1 9	7835	3	Y	1					33
04	9210	X	7965	-0-	-1245	-0-	670	1	7295	3	Y	-0-					33
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	790	1 3 9	8421	3	Y	3					36
*06	8520	X	5019	-0-	-3501	-0-	450	1 1 9	4568	3	Y	1					37
*07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	860	1 1 9	8961	3	Y	1	30	1			8

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8340	X	7372	-0-	-968	-0-	471	1	6901	3	N	-0-					46
10	8618	X	7704	-0-	-914	-0-	557	1	7147	3	N	-0-					46
11	8340	X	7377	-0-	-963	-0-	564	1	6813	3	N	-0-					46
12	7688	X	7461	-0-	-227	-0-	568	1	6893	3	N	-0-					46
01	7719	X	6924	-0-	-795	-0-	592	1	6332	3	N	-0-					46
02	7221	X	7167	-0-	-54	-0-	610	1	6557	3	N	-0-					46
03	7719	X	7076	-0-	-643	-0-	625	1	6451	3	N	-0-					46
04	7380	X	6231	-0-	-1149	-0-	524	1	5707	3	N	-0-					46
05	7657	X	6676	-0-	-981	-0-	567	1 59 9	6050	3	N	54					100
*06	7410	X	6481	-0-	-929	-0-	581	1	5900	3	N	-0-					100
*07	7657	X	6556	-0-	-1101	-0-	574	1	5982	3	N	-0-	65	1			35

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
*09	43260	X	28630	-0-	-14630	-0-	1827	1 25 9	26778	3	Y	23	56	1			30
10	44702	X	27712	-0-	-16990	-0-	1999	1 37 9	25676	3	Y	34					64
11	33660	X	25552	-0-	-8108	-0-	1952	1 37 9	23563	3	Y	34	64	1			34
12	32550	X	25137	-0-	-7413	-0-	1910	1 30 9	23197	3	Y	27					61
01	30411	X	23679	-0-	-6732	-0-	2024	1 21 9	21634	3	Y	19	70	1			10
02	27666	X	22386	-0-	-5280	-0-	1903	1 26 9	20457	3	Y	24					34
03	27714	X	22915	-0-	-4799	-0-	2023	1 24 9	20868	3	Y	22					56
04	25560	X	21233	-0-	-4327	-0-	1785	1 20 9	19428	3	Y	18	60	1			14
05	25141	X	21928	-0-	-3213	-0-	1876	1 40 9	20012	3	Y	36					50
*06	23160	X	20866	-0-	-2294	-0-	1868	1 36 9	18962	3	Y	33					83
*07	23932	X	20391	-0-	-3541	-0-	1783	1 25 9	18583	3	Y	23	73	1			33

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5070	X	4777	-0-	-293	-0-	305	1 3 9	4469	3	Y	3	10	1			5
10	5208	X	4665	-0-	-543	-0-	337	1 6 9	4322	3	Y	5					10
11	4860	X	4535	-0-	-325	-0-	347	1 4 9	4184	3	Y	4	10	1			4
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	402	1 4 9	4878	3	Y	4					8
01	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	424	1 2 9	4533	3	Y	2	9	1			1
02	4611	X	4593	-0-	-18	-0-	391	1 4 9	4198	3	Y	4					5
03	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	428	1 3 9	4412	3	Y	3					8
04	5100	X	4651	-0-	-449	-0-	391	1 3 9	4257	3	Y	3	9	1			2
05	5270	X	4896	-0-	-374	-0-	419	1 8 9	4469	3	Y	7					9
*06	4800	X	4784	-0-	-16	-0-	428	1 10 9	4346	3	Y	9					18
*07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	431	1 8 9	4493	3	Y	7	16	1			9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	543	1 56 9	7963	3	Y	51	101	1			62
10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	394	1 46 9	5061	3	Y	42					104
11	7620	X	4083	-0-	-3537	-0-	310	1 35 9	3738	3	Y	32	103	1			33
12	8835	X	7214	-0-	-1621	-0-	545	1 53 9	6616	3	Y	48					81
01	8835	X	6414	-0-	-2421	-0-	546	1 36 9	5832	3	Y	33	97	1			17
02	8265	X	5679	-0-	-2586	-0-	479	1 47 9	5153	3	Y	43					60
03	7223	X	6552	-0-	-671	-0-	575	1 43 9	5934	3	Y	39					99
04	6990	X	5804	-0-	-1186	-0-	486	1 31 9	5287	3	Y	28	106	1			21
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	659	1 59 9	7029	3	Y	54					75
*06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	668	1 35 9	6779	3	Y	32					107
*07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	628	1 25 9	6538	3	Y	23	95	1			35

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3690	X	3328	-0-	-362	-0-	212	1	3105	3	Y	10					84
							11	9									
10	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	251	1	3220	3	Y	6					90
							7	9									
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	259	1	3128	3	Y	4					94
							4	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	263	1	3200	3	Y	2					96
							2	9									
01	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	283	1	3024	3	Y	16					112
							18	9									
02	3277	X	3019	-0-	-258	-0-	257	1	2761	3	Y	1	71	1			42
							1	9									
03	3503	X	3150	-0-	-353	-0-	278	1	2871	3	Y	1					43
							1	9									
04	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	258	1	2814	3	Y	1					44
							1	9									
05	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	270	1	2882	3	Y	6					50
							7	9									
*06	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	265	1	2690	3	Y	10					60
							11	9									
*07	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	262	1	2726	3	Y	13					73
							14	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3510	X	12	-0-	-3498	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	12	1			5
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	637	1	5729	3	Y	92					92
							101	9									
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	388	1	4434	3	Y	76	64	1			104
							84	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	343	1	3511	3	Y	80					184
							88	9									
02	6264	X	3178	-0-	-3086	-0-	268	1	2820	3	Y	82	116	1			150
							90	9									
03	6696	X	3182	-0-	-3514	-0-	262	1	2812	3	Y	98	130	1			118
							108	9									
04	6480	X	2840	-0-	-3640	-0-	258	1	2568	3	Y	13					131
							14	9									
05	4898	X	2508	-0-	-2390	-0-	232	1	2275	3	Y	1	81	1			51
							1	9									
*06	3810	X	2750	-0-	-1060	-0-	205	1	2538	3	Y	6					57
							7	9									
*07	3410	X	2497	-0-	-913	-0-	205	1	2282	3	Y	9	59	1			7
							10	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8280	X	6429	-0-	-1851	-0-	410	1	6017	3	Y	2					17
							2	9									
10	8556	X	6169	-0-	-2387	-0-	446	1	5721	3	Y	2					19
							2	9									
11	9360	X	8289	-0-	-1071	-0-	634	1	7653	3	Y	2					21
							2	9									
12	9672	X	6487	-0-	-3185	-0-	493	1	5993	3	Y	1					22
							1	9									
01	9672	X	6591	-0-	-3081	-0-	563	1	6021	3	Y	6					28
							7	9									
02	8004	X	6557	-0-	-1447	-0-	558	1	5997	3	Y	2					30
							2	9									
03	8556	X	7058	-0-	-1498	-0-	624	1	6433	3	Y	1					31
							1	9									
04	8280	X	6682	-0-	-1598	-0-	562	1	6120	3	Y	-0-					31
05	7006	X	6962	-0-	-44	-0-	597	1	6362	3	Y	3					34
							3	9									
*06	6840	X	6752	-0-	-88	-0-	605	1	6146	3	Y	1					35
							1	9									
*07	7068	X	5862	-0-	-1206	-0-	513	1	5348	3	Y	1	28	1			8
							1	9									

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14430	X	7368	-0-	-7062	-0-	761	1	6583	3	Y	22	61	1			51
							24	9									
10	14012	X	7355	-0-	-6657	-0-	820	1	6506	3	Y	26	50	1			27
							29	9									
11	12930	X	7462	-0-	-5468	-0-	746	1	6707	3	Y	8					35
							9	9									
12	8401	X	8011	-0-	-390	-0-	644	1	7363	3	Y	4	24	1			15
							4	9									
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	829	1	8475	3	Y	5					20
							6	9									
02	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	812	1	8564	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	822	1	8811	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
04	9000	X	4311	-0-	-4689	-0-	391	1	3900	3	Y	18					29
							20	9									
05	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	1440	1	14108	3	Y	2	18	1			13
							2	9									
*06	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	1016	1	12611	3	Y	13					26
							14	9									
*07	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	1043	1	11591	3	Y	19	31	1			14
							21	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6180	X	5977	-0-		-203		-0-		382	1	5593	3	Y	2					19
										2	9									
10	6386	X	5939	-0-		-447		-0-		429	1	5507	3	Y	3					22
										3	9									
11	5730	X	5678	-0-		-52		-0-		434	1	5241	3	Y	3					25
										3	9									
12	6169	X	5702	-0-		-467		-0-		434	1	5267	3	Y	1					26
										1	9									
01	6169	X	5616	-0-		-553		-0-		480	1	5129	3	Y	6					32
										7	9									
02	5771	X	5206	-0-		-565		-0-		443	1	4760	3	Y	3					35
										3	9									
03	5952	X	5408	-0-		-544		-0-		478	1	4929	3	Y	1					36
										1	9									
04	5670	X	4360	-0-		-1310		-0-		367	1	3993	3	Y	-0-					36
05	6196	X	6196	-0-		-0-		-0-		530	1	5658	3	Y	7					43
										8	9									
*06	5430	X	5040	-0-		-390		-0-		451	1	4583	3	Y	5					48
										6	9									
*07	5580	X	5486	-0-		-94		-0-		480	1	5000	3	Y	5	39	1			14
										6	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12688	X	12688	-0-		-0-		-0-		808	1	11843	3	Y	34	27	1			26
										37	9									
10	14694	X	11936	-0-		-2758		-0-		861	1	11057	3	Y	16					42
										18	9									
11	14220	X	11234	-0-		-2986		-0-		857	1	10342	3	Y	32					74
										35	9									
12	14694	X	10881	-0-		-3813		-0-		824	1	10006	3	Y	46					120
										51	9									
01	13454	X	10692	-0-		-2762		-0-		910	1	9726	3	Y	51	146	1			25
										56	9									
02	11948	X	10133	-0-		-1815		-0-		857	1	9215	3	Y	55					80
										61	9									
03	11935	X	11656	-0-		-279		-0-		1024	1	10567	3	Y	59					139
										65	9									
04	12186	X	12186	-0-		-0-		-0-		1020	1	11099	3	Y	61	164	1			36
										67	9									
05	12647	X	12647	-0-		-0-		-0-		1081	1	11527	3	Y	35					71
										39	9									
*06	11479	X	11479	-0-		-0-		-0-		1028	1	10432	3	Y	17					88
										19	9									
*07	12586	X	10901	-0-		-1685		-0-		953	1	9931	3	Y	15	46	1			57
										17	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9780	X	9198	-0-		-582		-0-		586	1 17 9	8595	3	Y	15	74	1			12
10	10106	X	9536	-0-		-570		-0-		689	1 2 9	8845	3	Y	2					14
11	9270	X	9219	-0-		-51		-0-		705	1 4 9	8510	3	Y	4					18
12	9579	X	9346	-0-		-233		-0-		710	1 7 9	8629	3	Y	6					24
01	9548	X	9055	-0-		-493		-0-		774	1 7 9	8274	3	Y	6	27	1			3
02	8932	X	8450	-0-		-482		-0-		719	1 8 9	7723	3	Y	7					10
03	9548	X	8985	-0-		-563		-0-		793	1 8 9	8184	3	Y	7					17
04	9210	X	8610	-0-		-600		-0-		724	1 8 9	7878	3	Y	7	20	1			4
05	9331	X	9182	-0-		-149		-0-		786	1 11 9	8385	3	Y	10					14
*06	8760	X	8683	-0-		-77		-0-		778	1 12 9	7893	3	Y	11					25
*07	9021	X	8952	-0-		-69		-0-		783	1 12 9	8157	3	Y	11	13	1			23

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5370	X	5149	-0-		-221		-0-		328	1 7 9	4814	3	Y	6					83
10	5549	X	5411	-0-		-138		-0-		390	1 11 9	5010	3	Y	10					93
11	5252	X	5252	-0-		-0-		-0-		401	1 11 9	4840	3	Y	10					103
12	5332	X	5321	-0-		-11		-0-		404	1 15 9	4902	3	Y	14					117
01	5425	X	5157	-0-		-268		-0-		440	1 17 9	4700	3	Y	15					132
02	5075	X	4845	-0-		-230		-0-		411	1 13 9	4421	3	Y	12	125	1			19
03	5425	X	5130	-0-		-295		-0-		452	1 17 9	4661	3	Y	15					34
04	5250	X	4986	-0-		-264		-0-		418	1 17 9	4551	3	Y	15					49
05	5332	X	5221	-0-		-111		-0-		446	1 14 9	4761	3	Y	13					62
*06	5029	X	5029	-0-		-0-		-0-		450	1 14 9	4565	3	Y	13					75
*07	5242	X	5242	-0-		-0-		-0-		458	1 17 9	4767	3	Y	15					90

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2250	X	1953	-0-		-297		-0-	201	1	1737	3	Y	14	25	1			26
									15	9									
10	2325	X	1846	-0-		-479		-0-	205	1	1630	3	Y	10	25	1			11
									11	9									
11	2250	X	2191	-0-		-59		-0-	219	1	1969	3	Y	3					14
									3	9									
12	2232	X	2002	-0-		-230		-0-	161	1	1839	3	Y	2	10	1			6
									2	9									
01	2232	X	2062	-0-		-170		-0-	183	1	1877	3	Y	2					8
									2	9									
02	2117	X	2117	-0-		-0-		-0-	183	1	1932	3	Y	2	5	1			5
									2	9									
03	2263	X	1986	-0-		-277		-0-	169	1	1814	3	Y	3	4	1			4
									3	9									
04	2190	X	1447	-0-		-743		-0-	131	1	1302	3	Y	13					17
									14	9									
05	2394	X	2394	-0-		-0-		-0-	222	1	2172	3	Y	-0-	10	1			7
*06	2190	X	2008	-0-		-182		-0-	149	1	1852	3	Y	6					13
									7	9									
*07	2263	X	1839	-0-		-424		-0-	151	1	1677	3	Y	10	16	1			7
									11	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

*09	1470	N	1222	-0-		-248		-0-	127	1	1095	3	Y	-0-					41
10	1643	N	1383	-0-		-260		-0-	155	1	1228	3	Y	-0-					41
11	1343	N	1343	-0-		-0-		-0-	134	1	1209	3	Y	-0-					41
12	1422	N	1422	-0-		-0-		-0-	114	1	1308	3	Y	-0-					41
01	1395	N	1346	-0-		-49		-0-	120	1	1226	3	Y	-0-					41
02	1305	N	967	-0-		-338		-0-	84	1	883	3	Y	-0-					41
03	1426	N	1102	-0-		-324		-0-	94	1	1008	3	Y	-0-					41
04	1290	N	569	-0-		-721		-0-	52	1	517	3	Y	-0-					41
05	1023	N	645	-0-		-378		-0-	60	1	585	3	Y	-0-					41
*06	1080	N	719	-0-		-361		-0-	54	1	665	3	Y	-0-					41
*07	771	N	771	-0-		-0-		-0-	64	1	707	3	Y	-0-					41

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					130

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SND OPERATING, L.L.C. 797127
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					5
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					5
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					5
05	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					5
06	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					5
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					5
03	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					5
04	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	1592	2			N	-0-					5
05	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1717	2			N	-0-					5
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					5
*07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					5

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	52468					N	NO RPT					34

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1958	-0-	-246	-0-	86	1	1872	2	Y	-0-					2
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	105	1	2299	2	Y	-0-					2
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	94	1	2069	2	Y	-0-					2
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	95	1	2095	2	Y	-0-					2
06	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	93	1	1982	2	Y	-0-					2
*07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	-0-					2

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2023	-0-	-7	-0-	86	1	1937	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	93	1	2076	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	90	1	2042	2	Y	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	98	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	86	1	1870	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	105	1	1780	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2854	-0-	-336	-0-	125	1	2729	2	Y	-0-					5
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	157	1	3423	2	Y	-0-					5
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	143	1	3167	2	Y	-0-					5
05	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	147	1	3243	2	Y	-0-					5
06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	139	1	2965	2	Y	-0-					5
07	3410	X	2068	-0-	-1342	-0-	115	1	1953	2	Y	-0-					5

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
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	92	1	2000	2	Y	-0-					3
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	106	1	2325	2	Y	-0-					3
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	98	1	2165	2	Y	-0-					3
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	104	1	2309	2	Y	-0-					3
06	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-					3
07	2325	N	1421	-0-	-904	-0-	79	1	1342	2	Y	-0-					3

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	878	2	Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	953	-0-	-67	-0-	40	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	38	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	504	-0-	-456	-0-	22	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	643	-0-	-349	-0-	36	1	607	2	Y	-0-					-0-

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
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	111	1	2504	2	Y	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	115	1	2554	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	104	1	2339	2	Y	-0-					-0-
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	120	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	2	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2162	-0-	-349	-0-	120	1	2042	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	64	1	1229	2	N	-0-					20
03	1116	N	723	-0-	-393	-0-	40	1	683	2	N	-0-					20
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	-0-					20
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	N	-0-					20
06	690	N	67	-0-	-623	-0-	4	1	63	2	N	-0-					20
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	79	1	1063	2	N	-0-					20

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
02	6612	X	6207	-0-	-405	-0-	272	1	5935	2	Y	-0-					13
03	7781	X	7479	-0-	-302	-0-	328	1	7151	2	Y	-0-					13
04	7530	X	6638	-0-	-892	-0-	287	1	6351	2	Y	-0-					13
05	7781	X	7235	-0-	-546	-0-	313	1	6922	2	Y	-0-					13
06	7230	X	7076	-0-	-154	-0-	317	1	6759	2	Y	-0-					13
07	7471	X	4562	-0-	-2909	-0-	253	1	4309	2	Y	-0-					13

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
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	203	1	4419	2	Y	-0-					9
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	266	1	5812	2	Y	-0-					9
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	215	1	4756	2	Y	-0-					9
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	218	1	4821	2	Y	-0-					9
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	222	1	4748	2	Y	-0-					9
07	4557	X	2945	-0-	-1612	-0-	163	1	2782	2	Y	-0-					9

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
02	3799	X	3258	-0-	-541	-0-	160	1	3098	2	N	-0-					27
03	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	188	1	3181	2	N	-0-					27
04	3930	X	3066	-0-	-864	-0-	165	1	2901	2	N	-0-					27
05	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	169	1	3541	2	N	-0-					27
06	3510	X	2012	-0-	-1498	-0-	132	1	1880	2	N	-0-					27
*07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	247	1	3315	2	N	-0-					27

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1758	-0-	-156	-0-	86	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	105	1	1771	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1470	-0-	-510	-0-	79	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	75	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	629	-0-	-1201	-0-	41	1	588	2	N	-0-					-0-
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	136	1	1831	2	N	-0-					-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	5198	-0-	-457	-0-	228	1	4970	2	Y	-0-					11
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	294	1	6429	2	Y	-0-					11
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	259	1	5717	2	Y	-0-					11
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	276	1	6112	2	Y	-0-					11
06	5850	X	5269	-0-	-581	-0-	236	1	5033	2	Y	-0-					11
07	6045	X	3403	-0-	-2642	-0-	189	1	3214	2	Y	-0-					11

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	170	1	3281	2	N	-0-					58
03	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	168	1	2844	2	N	-0-					58
04	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	167	1	2926	2	N	-0-					58
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	155	1	3255	2	N	-0-					58
06	3270	X	2267	-0-	-1003	-0-	149	1	2118	2	N	-0-					58
07	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	225	1	3026	2	N	-0-					58

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	73	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	892	-0-	-398	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	992	-0-	-268	-0-	65	1	927	2	N	-0-					-0-
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	75	1	1015	2	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7830	X	7156	-0-	-674	-0-	314	1	6842	2	Y	-0-					12
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	392	1	8559	2	Y	-0-					12
04	8100	X	7883	-0-	-217	-0-	341	1	7542	2	Y	-0-					12
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	367	1	8118	2	Y	-0-					12
06	8100	X	6800	-0-	-1300	-0-	304	1	6496	2	Y	-0-					12
07	8370	X	4066	-0-	-4304	-0-	226	1	3840	2	Y	-0-					12

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4931	-0-	-28	-0-	242	1	4689	2	N	-0-					39
03	5301	X	4605	-0-	-696	-0-	257	1	4348	2	N	-0-					39
04	5130	X	4519	-0-	-611	-0-	244	1	4275	2	N	-0-					39
05	5301	X	4980	-0-	-321	-0-	226	1	4754	2	N	-0-					39
06	5100	X	3153	-0-	-1947	-0-	207	1	2946	2	N	-0-					39
07	5270	X	5101	-0-	-169	-0-	353	1	4748	2	N	-0-					39

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
02	4408	X	4048	-0-	-360	-0-	172	1	3876	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	180	1	3997	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	172	1	3886	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3836	-0-	-690	-0-	162	1	3674	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3125	-0-	-1255	-0-	137	1	2988	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3006	-0-	-1334	-0-	167	1	2839	2	Y	-0-					-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4644	-0-	-83	-0-	204	1	4440	2	Y	-0-					15
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	256	1	5579	2	Y	-0-					15
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	220	1	4859	2	Y	-0-					15
05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	243	1	5371	2	Y	-0-					15
06	4890	X	4631	-0-	-259	-0-	207	1	4424	2	Y	-0-					15
07	5053	X	2607	-0-	-2446	-0-	145	1	2462	2	Y	-0-					15

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
02	4959	X	4669	-0-	-290	-0-	199	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4822	-0-	-355	-0-	208	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4853	-0-	-157	-0-	206	1	4647	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	192	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3744	-0-	-1146	-0-	164	1	3580	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4033	-0-	-989	-0-	224	1	3809	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	3962	-0-	-591	-0-	169	1	3793	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4099	-0-	-303	-0-	177	1	3922	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	179	1	4044	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	172	1	3902	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3174	-0-	-1116	-0-	139	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	3281	-0-	-1090	-0-	182	1	3099	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	5655	X	3945	-0-	-1710	-0-	173	1	3772	2	Y	-0-					9
03	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	260	1	5675	2	Y	-0-					9
04	5850	X	5484	-0-	-366	-0-	237	1	5247	2	Y	-0-					9
05	6045	X	4562	-0-	-1483	-0-	197	1	4365	2	Y	-0-					9
06	5850	X	5480	-0-	-370	-0-	245	1	5235	2	Y	-0-					9
07	5921	X	2246	-0-	-3675	-0-	125	1	2121	2	Y	-0-					9

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2688	-0-	-502	-0-	132	1	2556	2	N	-0-					65
03	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	151	1	2561	2	N	-0-					65
04	3300	X	2363	-0-	-937	-0-	128	1	2235	2	N	-0-					65
05	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	139	1	2919	2	N	-0-					65
06	2970	X	1742	-0-	-1228	-0-	114	1	1628	2	N	-0-					65
07	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	176	1	2373	2	N	-0-					65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	5080	-0-	-343	-0-	250	1	4830	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4973	-0-	-824	-0-	277	1	4696	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4924	-0-	-686	-0-	266	1	4658	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5258	-0-	-353	-0-	239	1	5019	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3943	-0-	-1487	-0-	259	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	348	1	4677	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10179	X	9807	-0-	-372	-0-	417	1	9365	2	N	23					138
							25	9									
03	10974	X	10103	-0-	-871	-0-	435	1	9668	2	N	-0-					138
04	10620	X	10012	-0-	-608	-0-	424	1	9575	2	N	12					150
							13	9									
05	10974	X	10305	-0-	-669	-0-	436	1	9869	2	N	-0-					150
06	10350	X	8539	-0-	-1811	-0-	374	1	8165	2	N	-0-					150
07	10478	X	7926	-0-	-2552	-0-	440	1	7486	2	N	-0-					150

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		13308	-0-	13308	13308	13262	2	46	9	N	42	184	1			31
03	T. A.		17017	-0-	17017	30325	16982	2	35	9	N	32					63
04	T. A.		14571	-0-	14571	44896	14537	2	34	9	N	31					94
05	16154		16154	-0-	-0-	44896	16093	2	61	9	N	55					149
06	15870		9632	-0-	-6238	38658	9607	2	25	9	N	23					172
07	16399		4067	-0-	-12332	26326	4067	2			N	-0-					172

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	70	1	941	2	N	-0-					110
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	388	1	1962	2	N	-0-					110
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	303	1	3178	2	N	-0-					110
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	171	1	2902	2	N	-0-					110
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	503	1	2975	2	N	-0-					110
07	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	414	1	3008	2	N	-0-					110

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	181	-0-	-51	-0-	181	2			N	-0-					71
03	248	X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					71
04	240	X	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-					71
05	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					71
06	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					71
07	186	X	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					71

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					83
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					83
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					83
05	1860	N	864	-0-	-996	-0-	864	2			N	-0-					83
06	1800	N	1095	-0-	-705	-0-	1093	2	2	9	N	2					85
07	1860	N	484	-0-	-1376	-0-	484	2			N	-0-					85

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	135	1	562	2	N	43					266
							47	9									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	170	1	579	2	N	61					327
							67	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	219	1	583	2	N	36					363
							40	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	194	1	587	2	N	34	161	1			236
							37	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	134	1	613	2	N	74					310
							81	9									
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	203	1	589	2	N	35	187	1			158
							39	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SKY LAND & ENERGY RESOURCES LLC 786411
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	74	-0-	-71	-0-	74	2			N	-0-					48
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					48
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48
*05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					48
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					48
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					48

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUMA ENERGY, LLC 412715
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HUMA ENERGY, LLC 412715
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					60
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					60
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					60
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					60
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					60
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		2831	-0-	2831	2831	2831	2			N	-0-					-0-
04	0		615	-0-	615	3446	615	2			N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3446					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3446					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3446					N	NO RPT					-0-

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10					85
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	213	2	28	9	N	25					110
04	240	X	231	-0-	-9	-0-	187	2	44	9	N	40					150
05	248	X	217	-0-	-31	-0-	200	2	17	9	N	15	125	1			40
06	240	X	219	-0-	-21	-0-	202	2	17	9	N	15					55
07	248	X	215	-0-	-33	-0-	204	2	11	9	N	10					65

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	3710	-0-	-1133	-0-	3666	2	44	9	N	40					154
03	5022	X	4850	-0-	-172	-0-	4821	2	29	9	N	26					180
04	5220	X	4897	-0-	-323	-0-	4841	2	56	9	N	51	191	1			40
05	5332	X	4873	-0-	-459	-0-	4845	2	28	9	N	25					65
*06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4774	2	28	9	N	25					90
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					90

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CREST ENGINEERING SERVICES,INC. //CONT.// 189896
GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3385	-0-	-791	-0-	3360	2	25	9	N	23					100
03	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	3916	2	25	9	N	23					123
04	4260	X	4141	-0-	-119	-0-	4106	2	35	9	N	32					155
05	4402	X	4350	-0-	-52	-0-	4287	2	63	9	N	57	155	1			57
*06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4514	2	39	9	N	35					92
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					92

D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	407	-0-	-956	-0-	406	2	1	9	N	1					79
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1303	2	1	9	N	1					80
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1327	2	1	9	N	1					81
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	2	1	9	N	1					82
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1					83
07	1364	N	1029	-0-	-335	-0-	1028	2	1	9	N	1					84

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900		2193	-0-	-707	8645	2193	2			N	-0-					-0-
03	3100		-0-	-0-	-3100	5545					N	-0-					-0-
04	3000		-0-	-0-	-3000	2545					N	-0-					-0-
05	3100		-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000		-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	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-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	#	22	-0-	-94	-0-	22	1			N	-0-					42
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					42
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	734	R	734	-0-	-0-	-0-	731	3	3	9	N	3					3
04	510	#	9	-0-	-501	-0-	9	3			N	-0-					3
05	539	R	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	N	2					5
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					5
07	744	#	338	-0-	-406	-0-	336	3	2	9	N	2					7

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1879	2	20	9	N	18					18
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					18
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					18
*06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	2	1	9	N	1	1	8			18
*07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					18

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

02	667 N	340	-0-	-327	-0-	340	2			Y	-0-					12
03	806 N	551	-0-	-255	-0-	551	2			Y	-0-	12	1			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	32	1	38	2	N	-0-					86
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					86
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					86
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					86
*06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					86
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	401	1	1677	2	N	-0-					436
03	1705	N	3	-0-	-1702	-0-	3	1			N	-0-	133	1			303
04	1650	N	3	-0-	-1647	-0-	3	1			N	-0-					303
05	1705	N	24	-0-	-1681	-0-	6	1	18	2	N	-0-					303
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					303
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	425	1	694	2	N	-0-					303

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1820	2	56	9	Y	51	187	1			147
03	1581	X	635	-0-	-946	-0-	635	2			Y	-0-					147
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					147
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					147
06	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	1849	2	4	9	Y	4					151
07	2015	X	723	-0-	-1292	-0-	714	2	9	9	Y	8					159

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

02	1885	N	781	-0-	-1104	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	580	-0-	-660	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
*07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 7092

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 8140

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

02	406	N	2	-0-	-404	-0-	2	3			N	-0-					21
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

02	290	N	269	-0-	-21	-0-	269	2			Y	-0-					3
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	RUSHING UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 104621						COMPL. DATE 12/12/1983			TOTAL DEPTH 8582		PERF. 6519 - 8441
02	754	X	557	-0-	-197	-0-	256	1	301	2	N	-0-					58
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	281	1	393	2	N	69					127
							76	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					127
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					127
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					127
	PRICE, J.S. "B" GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 106504						COMPL. DATE 06/23/1983			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6372 - 6482
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
	LOWE, E.L. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 106644						COMPL. DATE 07/29/1985			TOTAL DEPTH 8634		PERF. 6541 - 8463
02	3016	X	1467	-0-	-1549	-0-	1446	3	21	9	Y	19	181	1			8
03	2945	X	1787	-0-	-1158	-0-	1787	3			Y	-0-					8
04	2070	X	1728	-0-	-342	-0-	1728	3			Y	-0-					8
05	1984	X	1816	-0-	-168	-0-	1816	3			Y	-0-					8
06	1800	X	1638	-0-	-162	-0-	1638	3			Y	-0-					8
07	1798	X	1656	-0-	-142	-0-	1656	3			Y	-0-					8
	BROOKS, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 107888						COMPL. DATE 08/21/1984			TOTAL DEPTH 8673		PERF. 7402 - 8633
02	3103	X	10	-0-	-3093	-0-	10	3			Y	-0-					40
03	3317	X	18	-0-	-3299	-0-	12	3	6	9	Y	5					45
04	3210	X	54	-0-	-3156	-0-	18	3	36	9	Y	33					78
05	868	X	243	-0-	-625	-0-	12	3	231	9	Y	210	176	1			112
*06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	19	3	127	9	Y	115	172	1			55
*07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	10	3	58	9	Y	53					108
	HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #: 1 T	RRCID -> 118348						COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 8780		PERF. 6237 - 7965
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	290	-0-	290	290	290	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	233	2	22	9	Y	20					194
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	Y	1					195
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	697	2	4	9	Y	4					199
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					199
*06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					199
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	Y	4	165	1			38

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	670	-0-	-606	-0-	670	3			N	-0-					9
03	1364	N	429	-0-	-935	-0-	429	3			N	-0-					9
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					9
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					9
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					9
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					9

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	623	-0-	-44	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	3493	-0-	-973	-0-	3493	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			Y	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
05	4619	X	2837	-0-	-1782	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	2406	-0-	-1884	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	2475	-0-	-2299	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	525	-0-	-287	-0-	525	3			Y	-0-					19
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			Y	-0-					19
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					19
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					19
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					19
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					19

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	3429	-0-	-1153	-0-	3376	3	53	9	Y	48	187	1			30
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7326	3	4	9	Y	4					34
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5373	3	19	9	Y	17	18	1			33
05	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			Y	-0-					33
*06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					40
07	5828	X	4446	-0-	-1382	-0-	4446	3			Y	-0-	3	1			37

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	437	-0-	-288	-0-	437	3			Y	-0-					155
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	483	3	1	9	Y	1					156
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					156
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					156
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					156
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					156

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	260	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	1911	-0-	-1801	-0-	1911	2			Y	-0-					25
03	3534	X	1991	-0-	-1543	-0-	1991	2			Y	-0-	25	1			-0-
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
*06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			Y	-0-					-0-
*07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2396	-0-	-475	-0-	2372	2	24	9	Y	22					138
03	2759	X	2332	-0-	-427	-0-	2160	2	172	9	Y	156	271	1			23
04	2580	X	700	-0-	-1880	-0-	700	2			Y	-0-					23
05	2573	X	85	-0-	-2488	-0-	85	3			Y	-0-					23
06	2490	X	29	-0-	-2461	-0-	29	3			Y	-0-					23
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					23

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	92	-0-	-6404	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	8			3
03	6479	X	253	-0-	-6226	-0-	253	3			Y	-0-					3
04	4680	X	327	-0-	-4353	-0-	327	3			Y	-0-					3
05	3627	X	295	-0-	-3332	-0-	295	3			Y	-0-					3
*06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					3
*07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					3

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					189
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	25	153	1			61
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					61
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					61
*06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					17
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3551	-0-	-596	-0-	3541	2	10	9	N	9	4	8			40
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3750	2	131	9	N	119					159
04	3480	X	3040	-0-	-440	-0-	3033	2	7	9	N	6					165
05	3782	X	2253	-0-	-1529	-0-	2247	2	6	9	N	5					170
06	3660	X	1996	-0-	-1664	-0-	1986	2	10	9	N	9					179
07	3875	X	2799	-0-	-1076	-0-	2793	2	6	9	N	5	146	1			38

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	444	-0-	-136	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

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

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

02	2378	X	1217	-0-	-1161	-0-	1217	2			Y	-0-					23
03	2046	X	1345	-0-	-701	-0-	1345	2			Y	-0-	23	1			-0-
04	1410	X	1397	-0-	-13	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
05	1302	X	593	-0-	-709	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*06	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
*07	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

02	2204	X	244	-0-	-1960	-0-	244	3			N	-0-					112
03	2108	X	61	-0-	-2047	-0-	61	3			N	-0-					112
04	750	X	239	-0-	-511	-0-	225	3	14	9	N	13					125
05	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					125
06	330	X	100	-0-	-230	-0-	100	3			N	-0-					125
07	248	X	35	-0-	-213	-0-	35	3			N	-0-					125

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

02	3335	X	1628	-0-	-1707	-0-	1572	2	56	9	N	51	3	8			149
03	2325	X	1417	-0-	-908	-0-	1413	2	4	9	N	4	118	1			35
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2359	2	17	9	N	15					50
05	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1573	2	13	9	N	12					62
06	1710	X	1441	-0-	-269	-0-	1427	2	14	9	N	13					75
07	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	1669	2	22	9	N	20					95

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

02	464	N	283	-0-	-181	-0-	283	2			N	-0-					53
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					53
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					53
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			N	-0-					53
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					53
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					53

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	2357	-0-	-2370	-0-	667	1	1683	3	Y	6	6	8			143
							7	9									
*03	5053	X	2831	-0-	-2222	-0-	389	1	2434	3	Y	7	15	1	5	8	130
							8	9									
*04	4320	X	3453	-0-	-867	-0-	584	1	2868	3	Y	1					131
							1	9									
*05	2511	X	1594	-0-	-917	-0-	1594	3			Y	-0-					131
*06	2430	X	1350	-0-	-1080	-0-	1350	3			Y	-0-					131
07	2821	X	1211	-0-	-1610	-0-	1211	3			Y	-0-					131

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2631	3	2	9	N	2					199
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4065	3	20	9	N	18					217
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3881	3	32	9	N	29					246
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3358	3	19	9	N	17	1	8			262
*06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3074	3	11	9	N	10	171	1			101
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3734	3	2	9	N	2					103

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	N	3					190
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					190
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4					194
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	30	3	18	9	N	16					210

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5241	3	34	9	Y	31					31
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5046	3	47	9	Y	43					74
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4584	3	47	9	Y	43					117
*07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4450	3	31	9	Y	28	87	1			58

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					119
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					199
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					199
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					199
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					199

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					42
*03	T. A.		80	-0-	80	105	80	3			Y	-0-	5	1			37
*04	T. A.		67	-0-	67	172	67	3			Y	-0-					37
*05	T. A.		25	-0-	25	197	25	3			Y	-0-					37
*06	261	X	64	-0-	-197	-0-	64	3			Y	-0-					37
*07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					37

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					16
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1					17
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					17
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					17
*06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					17
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	X	1168	-0-	-224	-0-	1168	2			Y	-0-					28
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-	28	1			-0-
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	1488	X	1229	-0-	-259	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
*07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	2611	-0-	-1565	-0-	2543	3	68	9	Y	62	138	1	2	8	159
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4206	3	53	9	Y	48					207
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3516	3	36	9	Y	33	172	1			68
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3722	3	26	9	Y	24					92
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2894	3	28	9	Y	25					117
07	4247	X	2810	-0-	-1437	-0-	2792	3	18	9	Y	16	87	1			46

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					22
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					22
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10					75
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					75
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					75
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	N	2					77
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	3364	X	1920	-0-	-1444	-0-	1902	3	18	9	N	16	3	8			148
03	3224	X	2345	-0-	-879	-0-	2343	3	2	9	N	2					150
04	3120	X	2755	-0-	-365	-0-	2755	3			N	-0-					150
05	2697	X	2182	-0-	-515	-0-	2182	3			N	-0-					150
06	2280	X	2158	-0-	-122	-0-	2158	3			N	-0-					150
07	2356	X	2292	-0-	-64	-0-	2292	3			N	-0-					150

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
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

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
02	348	X	230	-0-	-118	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

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
02	116	N	44	-0-	-72	-0-	44	3			Y	-0-					102
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					102
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					102
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					102
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					102
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					102

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1785	-0-	-332	-0-	1785	2			N	-0-					140
03	2263	X	983	-0-	-1280	-0-	983	2			N	-0-					140
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					140
05	1922	X	1451	-0-	-471	-0-	1451	2			N	-0-					140
06	1860	X	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-					140
07	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	1676	2	2	9	N	2	121	1			21

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2168	-0-	-645	-0-	2165	3	3	9	N	3	3	8			28
03	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2872	3	2	9	N	2					30
04	2910	X	2856	-0-	-54	-0-	2845	3	11	9	N	10					40
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					40
06	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	2541	3			N	-0-					40
07	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2531	3			N	-0-					40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					178
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					178
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	3			Y	-0-					133
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					133
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					133
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	3	2	9	N	2	2	8			124
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3			N	-0-	114	1			10
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	3	8	9	N	7					17
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1174	3	6	9	N	5					22
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					22
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					235
03	961	N	346	-0-	-615	-0-	305	3	41	9	Y	37					272
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					272
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	789	3	114	9	Y	104	97	8			30
*06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2698	3	13	9	Y	12	11	8			10
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					10

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	7	1	33	2	Y	3					75
							3	9									
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	64	1			11
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	26					37
							29	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					39
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	5					44
							6	9									

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	32	-0-	-55	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

02	14B2 EXT		132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		199	-0-	199	331	199	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		116	-0-	116	447	116	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		179	-0-	179	626	179	3			Y	-0-					-0-
*06	738	X	112	-0-	-626	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	431	1	1174	3	Y	4					90
							4	9									
03	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	298	1	1699	3	Y	3	84	1			9
							3	9									
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	482	1	1603	3	Y	-0-					9
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	677	3	Y	7					16
							8	9									
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	262	1	1325	3	Y	6					22
							7	9									
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	474	1	1262	3	Y	1					23
							1	9									

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

02	1798	X	946	-0-	-852	-0-	224	1	710	3	Y	11	7	8			93
							12	9									
03	1860	X	847	-0-	-1013	-0-	162	1	682	3	Y	3	86	1			10
							3	9									
04	1800	X	1232	-0-	-568	-0-	191	1	1041	3	Y	-0-					10
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	672	1	2468	3	Y	7					17
							8	9									
06	2610	X	1691	-0-	-919	-0-	382	1	1303	3	Y	5					22
							6	9									
07	1023	X	824	-0-	-199	-0-	239	1	585	3	Y	-0-					22

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					100

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					84
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-	64	1			20
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					20
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					20
06	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	3630	3			N	-0-					20
07	5301	X	3755	-0-	-1546	-0-	3755	3			N	-0-					20

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					122
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4994	3	54	9	N	49	6	8			175
03	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7290	3	21	9	N	19					194
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6857	3	3	9	N	3					197
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7070	3	2	9	N	2					199
*06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6878	3	14	9	N	13					212
*07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6597	3	11	9	N	10					222

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

02	3219	X	2779	-0-	-440	-0-	2768	3	11	9	N	10	3	8			12
03	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3438	3	1	9	N	1					13
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3375	3	2	9	N	2					15
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3471	3	3	9	N	3					18
06	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3239	3	79	9	N	72					90
07	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	3360	3	9	9	N	8					98

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1788	3	33	9	N	30	2	8			173
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-	146	1			27
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2304	3	1	9	N	1					28
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2313	3	10	9	N	9					37
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2158	3	7	9	N	6					43
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2225	3	8	9	N	7					50

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	69	-0-	-1497	-0-	69	3			N	-0-					25
03	620	X	157	-0-	-463	-0-	157	3			N	-0-					25
04	150	X	22	-0-	-128	-0-	22	3			N	-0-					25
05	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					25
06	120	X	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					25
07	155	X	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6699	X	5565	-0-	-1134	-0-	994	1	4503	2	Y	62	2	8			135
							68	9									
03	7161	X	5082	-0-	-2079	-0-	872	1	4201	2	Y	8	116	1			27
							9	9									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	1018	1	4905	2	Y	43					70
							47	9									
05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1085	1	5644	2	Y	-0-					70
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1046	1	5174	2	Y	-0-					73
*07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1082	1	5020	2	Y	10					83
							11	9									

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10759	X	7475	-0-	-3284	-0-	7420	3	55	9	N	50	192	1	5	8	45
03	11067	X	9676	-0-	-1391	-0-	9676	3			N	-0-					45
04	10560	X	9173	-0-	-1387	-0-	9173	3			N	-0-					45
05	10447	X	9274	-0-	-1173	-0-	9274	3			N	-0-					45
06	9420	X	8560	-0-	-860	-0-	8557	3	3	9	N	3					48
07	9672	X	8847	-0-	-825	-0-	8826	3	21	9	N	19					67

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10440	X	7160	-0-	-3280	-0-	7120	3	40	9	N	36	188	1			17
03	10974	X	9707	-0-	-1267	-0-	9687	3	20	9	N	18					35
04	10620	X	9214	-0-	-1406	-0-	9206	3	8	9	N	7					42
05	10323	X	9321	-0-	-1002	-0-	9318	3	3	9	N	3					45
06	9570	X	8570	-0-	-1000	-0-	8539	3	31	9	N	28					73
07	9703	X	8799	-0-	-904	-0-	8787	3	12	9	N	11					84

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12296	X	8197	-0-	-4099	-0-	8097	3	100	9	N	91	181	1			72
03	13082	X	10366	-0-	-2716	-0-	10362	3	4	9	N	4	57	1			19
04	12660	X	9843	-0-	-2817	-0-	9842	3	1	9	N	1					20
05	11687	X	10130	-0-	-1557	-0-	10122	3	8	9	N	7					27
06	10590	X	9240	-0-	-1350	-0-	9197	3	43	9	N	39					66
07	10354	X	9287	-0-	-1067	-0-	9283	3	4	9	N	4					70

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	29	-0-	-406	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	41	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	Y	-0-					-0-
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	562	-0-	-18	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

02	174	N	29	-0-	-145	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	67	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	830	-0-	-627	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	388	-0-	-1142	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	329	-0-	-1159	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	36	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	37	1	831	2	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	Y	-0-					-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2470	-0-	-82	-0-	105	1	2365	2	Y	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	117	1	2652	2	Y	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	117	1	2505	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2017	-0-	-618	-0-	95	1	1922	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	1993	-0-	-647	-0-	98	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2529	-0-	-168	-0-	125	1	2404	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	166	-0-	-113	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1926	-0-	-133	-0-	82	1	1844	2	Y	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	94	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	76	1	1636	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	79	1	1592	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1671	-0-	-489	-0-	82	1	1589	2	Y	-0-					-0-
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	91	1	1759	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2697	-0-	-493	-0-	110	1	2498	2	Y	81	91	1			25
							89	9									
03	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	116	1	2620	2	Y	56	67	1			14
							62	9									
04	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	107	1	2301	2	Y	49	31	1			32
							54	9									
05	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	118	1	2373	2	Y	41	31	1			42
							45	9									
06	2850	X	2376	-0-	-474	-0-	114	1	2209	2	Y	48	71	1			19
							53	9									
07	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	133	1	2554	2	Y	43	32	1			30
							47	9									

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	223	-0-	-38	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	420	-0-	-44	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	232	-0-	-171	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	2	Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	27	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	15	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	347	-0-	-30	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	16	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	3050	2	Y	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	140	1	3169	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	136	1	2912	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	137	1	2767	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	145	1	2813	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	148	1	2855	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	5039	-0-	-7	-0-	213	1	4826	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	224	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	220	1	4720	2	Y	-0-					-0-
05	5394	X	4839	-0-	-555	-0-	228	1	4611	2	Y	-0-					-0-
06	5220	X	4815	-0-	-405	-0-	236	1	4579	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4891	-0-	-503	-0-	242	1	4649	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4516	-0-	-211	-0-	187	1	4240	2	Y	81	90	1			25
							89	9									
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	235	1	5333	2	Y	56	67	1			14
							62	9									
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	228	1	4882	2	Y	49	31	1			32
							54	9									
05	4836	X	3772	-0-	-1064	-0-	176	1	3556	2	Y	36	37	1			31
							40	9									
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	241	1	4684	2	Y	53	61	1			23
							58	9									
07	5053	X	4965	-0-	-88	-0-	243	1	4674	2	Y	44	36	1			31
							48	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	225	1	5098	2	Y	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	235	1	5325	2	Y	-0-					-0-
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	264	1	5671	2	Y	-0-					-0-
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	263	1	5303	2	Y	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	276	1	5354	2	Y	-0-					-0-
*07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	272	1	5239	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	324	1	7319	2	Y	81	90	1			25
							89	9									
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	316	1	7159	2	Y	113	110	1			28
							124	9									
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	313	1	6706	2	Y	96	61	1			63
							106	9									
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	305	1	6154	2	Y	100	73	1			90
							110	9									
06	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	303	1	5888	2	Y	106	147	1			49
							117	9									
*07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	2	Y	87	73	1			63
							96	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7853 - 7912

02	696	N	139	-0-	-557	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	32	-0-	-178	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					-0-
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	122	1	2758	2	Y	-0-					-0-
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	111	1	2388	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	107	1	2156	2	Y	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	116	1	2225	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

02	22359	X	19876	-0-	-2483	-0-	841	1	19035	2	Y	-0-					-0-
03	23281	X	20699	-0-	-2582	-0-	874	1	19825	2	Y	-0-					-0-
04	22530	X	19364	-0-	-3166	-0-	863	1	18501	2	Y	-0-					-0-
05	21452	X	18666	-0-	-2786	-0-	881	1	17785	2	Y	-0-					-0-
06	20550	X	18591	-0-	-1959	-0-	910	1	17681	2	Y	-0-					-0-
07	21235	X	18715	-0-	-2520	-0-	925	1	17790	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	386	1	8728	2	Y	-0-					-0-
03	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	395	1	8958	2	Y	-0-					-0-
04	8790	X	8255	-0-	-535	-0-	368	1	7887	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	394	1	7964	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8186	-0-	-604	-0-	401	1	7785	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8595	-0-	-488	-0-	425	1	8170	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

02	174	N	161	-0-	-13	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

02	2233	X	1962	-0-	-271	-0-	83	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	94	1	2137	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2119	-0-	-191	-0-	94	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2110	-0-	-153	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	101	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	2064	-0-	-168	-0-	102	1	1962	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

02	7250	X	6017	-0-	-1233	-0-	255	1	5762	2	Y	-0-					-0-
03	7688	X	6171	-0-	-1517	-0-	261	1	5910	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5191	-0-	-1919	-0-	231	1	4960	2	Y	-0-					-0-
05	7006	X	5271	-0-	-1735	-0-	249	1	5022	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	5661	-0-	-789	-0-	277	1	5384	2	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5425	-0-	-992	-0-	268	1	5157	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

02	2117	X	1053	-0-	-1064	-0-	45	1	1008	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1290	-0-	-818	-0-	54	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	963	-0-	-657	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	101	1	1943	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	151	1	3407	2	Y	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	163	1	3687	2	Y	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	Y	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	-0-					-0-
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	185	1	3586	2	Y	-0-					-0-
*07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	199	1	3831	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	199	1	4505	2	Y	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	226	1	5124	2	Y	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	210	1	4498	2	Y	-0-					-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	219	1	4423	2	Y	-0-					-0-
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	234	1	4553	2	Y	-0-					-0-
*07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	262	1	5034	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

02	10092	X	9084	-0-	-1008	-0-	385	1	8699	2	Y	-0-					-0-
03	10788	X	7541	-0-	-3247	-0-	319	1	7222	2	Y	-0-					-0-
04	10440	X	7457	-0-	-2983	-0-	332	1	7125	2	Y	-0-					-0-
05	10788	X	7013	-0-	-3775	-0-	331	1	6682	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	6347	-0-	-3043	-0-	311	1	6036	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	7099	-0-	-2604	-0-	351	1	6748	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	146	1	3314	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3629	-0-	-401	-0-	153	1	3476	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3183	-0-	-717	-0-	142	1	3041	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2960	-0-	-1070	-0-	140	1	2820	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2278	-0-	-1292	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2549	-0-	-1140	-0-	126	1	2423	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2964	-0-	-284	-0-	122	1	2754	2	Y	80	68	1			24
							88	9									
03	3317	X	2499	-0-	-818	-0-	106	1	2393	2	Y	-0-	23	1			1
04	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	101	1	2170	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3162	X	2135	-0-	-1027	-0-	101	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2218	-0-	-842	-0-	109	1	2109	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	123	1	2358	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	524	1	11856	2	Y	-0-					-0-
03	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	530	1	12006	2	Y	-0-					-0-
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	505	1	10829	2	Y	-0-					-0-
05	12679	X	10849	-0-	-1830	-0-	512	1	10337	2	Y	-0-					-0-
06	12270	X	10698	-0-	-1572	-0-	524	1	10174	2	Y	-0-					-0-
07	12679	X	11024	-0-	-1655	-0-	545	1	10479	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					Y	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	11045	-0-	-2759	-0-	464	1	10492	2	Y	81	91	1			25
							89	9									
03	13764	X	11951	-0-	-1813	-0-	505	1	11446	2	Y	-0-	24	1			1
04	13380	X	11290	-0-	-2090	-0-	503	1	10787	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	13826	X	10860	-0-	-2966	-0-	512	1	10348	2	Y	-0-					-0-
06	13380	X	10769	-0-	-2611	-0-	527	1	10242	2	Y	-0-					-0-
07	11966	X	10724	-0-	-1242	-0-	530	1	10194	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	3593	-0-	-438	-0-	152	1	3441	2	Y	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	173	1	3929	2	Y	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	224	1	4809	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	222	1	4490	2	Y	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	219	1	4255	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	3933	-0-	-1275	-0-	194	1	3739	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 8592

02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	119	1	2691	2	Y	81	91	1			25
							89	9									
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	155	1	3506	2	Y	56	67	1			14
							62	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	148	1	3167	2	Y	49	31	1			32
							54	9									
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	157	1	3176	2	Y	51	37	1			46
							56	9									
06	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	170	1	3295	2	Y	53	75	1			24
							58	9									
*07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	213	1	4105	2	Y	44	37	1			31
							48	9									

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

02	6670	X	6390	-0-	-280	-0-	271	1	6119	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6301	-0-	-829	-0-	266	1	6035	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	5673	-0-	-1467	-0-	253	1	5420	2	Y	-0-					-0-
05	7378	X	5270	-0-	-2108	-0-	249	1	5021	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	4935	-0-	-2205	-0-	242	1	4693	2	Y	-0-					-0-
07	6820	X	4194	-0-	-2626	-0-	207	1	3987	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

02	14413	X	10867	-0-	-3546	-0-	460	1	10407	2	Y	-0-					-0-
03	13671	X	10239	-0-	-3432	-0-	433	1	9806	2	Y	-0-					-0-
04	12900	X	9495	-0-	-3405	-0-	423	1	9072	2	Y	-0-					-0-
05	12617	X	9442	-0-	-3175	-0-	446	1	8996	2	Y	-0-					-0-
06	12060	X	9183	-0-	-2877	-0-	450	1	8733	2	Y	-0-					-0-
07	11625	X	9662	-0-	-1963	-0-	477	1	9185	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2098	2	103	9	N	94					346
*03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3869	2	9	9	N	8					354
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2961	2	2	9	N	2	2	8			354
*05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3900	2	3	9	N	3					357
*06	2280	X	450	-0-	-1830	-0-	447	2	3	9	N	3	1	8			359
07	2356	X	450	-0-	-1906	-0-	450	2			N	-0-					359

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 5045 - 5117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2552	3	9	9	Y	8	3	1			5
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	664	3	15	9	Y	14	4	1			15
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1					16
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					16

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	712	-0-	-13	-0-	616	3	96	9	Y	87	67	1			21
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	922	3	122	9	Y	111	101	1			31
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	806	3	107	9	Y	97	95	1			33
05	775	N	577	-0-	-198	-0-	480	3	97	9	Y	88	88	1			33
*06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	560	3	90	9	Y	82	79	1			36
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	421	3	72	9	Y	65	69	1			32

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	X	39	-0-	-483	-0-	39	3			Y	-0-					10
03	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	3			Y	-0-					10
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					10
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	3			Y	-0-					11
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					11
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					11
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					11
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					11
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					11

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	148	-0-	-55	-0-	148	3			N	-0-					32
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	3	3	9	N	3					35
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					35
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					35
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					35
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					35

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1605	-0-	-454	-0-	1602	3	3	9	N	3	169	1	2	8	52
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					52
04	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	1854	3	7	9	N	6					58
05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2085	3	2	9	N	2					60
*06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					60
07	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	1966	3			N	-0-					60

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		70	-0-	70	70	69	3	1	9	Y	1					40
04	T. A.		107	-0-	107	177	107	3			Y	-0-					40
05	T. A.		112	-0-	112	289	112	3			Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	289					Y	-0-					40

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
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-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					47
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					45
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					45
04	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					45
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					45
06	90 #	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					45
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) //CONT.// 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					10
07	14B2	EXT	280	-0-	280	281	9	1	271	2	N	-0-					10

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	600	-0-	-125	-0-	600	2			N	-0-					160
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					160
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					160
*05	885	X	885	-0-	-0-	-0-	812	2	73	9	N	66	171	1			55
*06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					55
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					55

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					60
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	83	1	247	2	Y	5							46
							6	9											
03	217	N	81	-0-	-136	-0-	7	1	72	2	Y	2							48
							2	9											
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	312	2	Y	13			18	1			43
							14	9											
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	Y	7							50
							8	9											
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	3			2	1			51
							3	9											
07	372	N	77	-0-	-295	-0-	15	1	61	2	Y	1							52
							1	9											

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 5816

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	800	1	4514	2	N	-0-					150
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	1699	1	4047	2	N	4					154
							4	9									
04	5190	X	3810	-0-	-1380	-0-	1047	1	2763	2	N	-0-					154
05	5363	X	5328	-0-	-35	-0-	739	1	4589	2	N	-0-					154
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					154
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					154

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1253	1	2556	2	N	-0-					2
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1796	1	2013	2	N	-0-					2
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1564	1	2245	2	N	-0-					2
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	806	1	3003	2	N	-0-					2
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					2
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					2

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	1			N	-0-					250
06	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					250
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					250

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2532	X	1037	-0-	-1495	-0-	1037	2			N	-0-					126
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					126
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					126
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					126
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					126
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					57
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					57
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					57
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					57
06	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					57
*07	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2230	-0-	-322	-0-	2230	2			N	-0-					142
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			N	-0-					142
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					142
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					142
06	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2			N	-0-					142
*07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					142

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

*09	T. A.		4455	-0-	4455	8722	544	1	3911	2	N	-0-					37
10	T. A.		3745	-0-	3745	12467	470	1	3275	2	N	-0-					37
11	16672	X	4205	-0-	-12467	-0-	522	1	3683	2	N	-0-					37
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	601	1	4502	2	N	-0-					37
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	600	1	4349	2	N	-0-					37
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	578	1	4218	2	N	-0-					37
03	5115	X	4968	-0-	-147	-0-	1101	1	3867	2	N	-0-					37
04	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	736	1	5370	2	N	2					39
							2	9									
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	829	1	4492	2	N	-0-					39
*06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	707	1	4320	2	N	-0-					39
*07	6324	X	5235	-0-	-1089	-0-	751	1	4483	2	N	1					40
							1	9									

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

*09	T. A.		3548	-0-	3548	8436	433	1	3115	2	N	-0-					37
10	T. A.		2405	-0-	2405	10841	302	1	2103	2	N	-0-					37
11	13440	X	2599	-0-	-10841	-0-	323	1	2276	2	N	-0-					37
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	294	1	2207	2	N	-0-					37
01	4898	X	2361	-0-	-2537	-0-	286	1	2075	2	N	-0-					37
02	3422	X	2157	-0-	-1265	-0-	260	1	1897	2	N	-0-					37
03	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	480	1	1685	2	N	-0-					37
04	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	1291	1	9419	2	N	-0-					37
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	1081	1	5861	2	N	-0-					37
*06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	985	1	6016	2	N	-0-					37
*07	10323	X	7370	-0-	-2953	-0-	1058	1	6312	2	N	-0-					37

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	-0-					115
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	155	1	3987	2	N	-0-					115
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	151	1	4042	2	N	5					120
							6	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	152	1	3799	2	N	-0-					120
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	129	1	3343	2	N	3					123
							3	9									
*07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	176	1	4487	2	N	2					125
							2	9									

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	282	1	3816	2	N	-0-					88
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	331	1	4146	2	N	7					95
							8	9									
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	335	1	4514	2	N	7					102
							8	9									
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	271	1	3859	2	N	2					104
							2	9									
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	271	1	3735	2	N	-0-					104
*07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	283	1	3923	2	N	3					107
							3	9									

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	82	1	2188	2	N	-0-					74
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	118	1	3020	2	N	-0-					74
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	83	1	2233	2	N	-0-					74
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	117	1	2929	2	N	-0-					74
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	98	1	2537	2	N	2					76
							2	9									
*07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	124	1	3170	2	N	-0-					76

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	259	1	6903	2	N	-0-					202
03	7378	X	7110	-0-	-268	-0-	267	1	6843	2	N	-0-					202
04	7140	X	7072	-0-	-68	-0-	253	1	6791	2	N	25	181	1			46
							28	9									
05	7378	X	7190	-0-	-188	-0-	276	1	6914	2	N	-0-					46
06	7140	X	7059	-0-	-81	-0-	261	1	6787	2	N	10					56
							11	9									
07	7378	X	7315	-0-	-63	-0-	275	1	7034	2	N	5					61
							6	9									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	176	1	4682	2	N	-0-					167
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	199	1	5109	2	N	3					170
							3	9									
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	181	1	4863	2	N	2					172
							2	9									
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	194	1	4859	2	N	-0-					172
06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	184	1	4772	2	N	3					175
							3	9									
*07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	184	1	4709	2	N	-0-					175

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	242	1	3275	2	N	-0-					118
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	217	1	2713	2	N	-0-					118
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	259	1	3493	2	N	7					125
							8	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	220	1	3133	2	N	-0-					125
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	268	1	3689	2	N	8					133
							9	9									
*07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	245	1	3403	2	N	-0-					133

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2832	2	N	5					114
							6	9									
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	125	1	3197	2	N	-0-					114
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	123	1	3312	2	N	-0-					114
05	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	118	1	2947	2	N	-0-					114
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	127	1	3307	2	N	-0-					114
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	137	1	3494	2	N	-0-					114

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2651	2	N	-0-					113
03	3100	N	3127	-0-	27	27	117	1	3010	2	N	-0-					113
04	3000	N	3327	-0-	327	354	119	1	3205	2	N	3					116
							3	9									
05	3100	N	3142	-0-	42	396	121	1	3021	2	N	-0-					116
06	3438	X	3042	-0-	-396	-0-	113	1	2929	2	N	-0-					116
*07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	106	1	2720	2	N	-0-					116

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	158	1	4215	2	N	-0-					72
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	192	1	4929	2	N	8					80
							9	9									
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	185	1	4953	2	N	2					82
							2	9									
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	212	1	5297	2	N	-0-					82
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	201	1	5235	2	N	3					85
							3	9									
*07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	179	1	4574	2	N	-0-					85

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	154	1	4111	2	N	-0-					22
03	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	164	1	4217	2	N	-0-					22
04	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	150	1	4039	2	N	-0-					22
05	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	175	1	4375	2	N	2					24
							2	9									
06	4410	X	4103	-0-	-307	-0-	152	1	3951	2	N	-0-					24
07	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	165	1	4217	2	N	-0-					24

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	153	1	4076	2	N	3					94
							3	9									
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	154	1	3938	2	N	-0-					94
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	137	1	3666	2	N	8					102
							9	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	165	1	4125	2	N	-0-					102
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	146	1	3807	2	N	7					109
							8	9									
*07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	152	1	3880	2	N	8					117
							9	9									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	270	1	3647	2	N	-0-					128
03	4340	X	3085	-0-	-1255	-0-	228	1	2857	2	N	-0-					128
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	277	1	3734	2	N	-0-					128
05	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	257	1	3653	2	N	-0-					128
06	4050	X	3943	-0-	-107	-0-	267	1	3674	2	N	2					130
							2	9									
07	4185	X	3841	-0-	-344	-0-	258	1	3583	2	N	-0-					130

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	208	1	2819	2	N	-0-					106
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	223	1	2789	2	N	-0-					106
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	191	1	2576	2	N	-0-					106
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	181	1	2572	2	N	-0-					106
06	2220	X	1974	-0-	-246	-0-	133	1	1838	2	N	3					109
							3	9									
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	222	1	3086	2	N	-0-					109

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	N	-0-					109
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	91	1	2329	2	N	-0-					109
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	76	1	2027	2	N	-0-					109
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	88	1	2211	2	N	-0-					109
06	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	71	1	1836	2	N	-0-					109
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	86	1	2199	2	N	-0-					109

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	378	1	10074	2	N	-0-					117
03	11563	X	10744	-0-	-819	-0-	403	1	10341	2	N	-0-					117
04	11130	X	10219	-0-	-911	-0-	367	1	9852	2	N	-0-					117
05	11439	X	10647	-0-	-792	-0-	408	1	10211	2	N	25					142
							28	9									
06	10980	X	10226	-0-	-754	-0-	379	1	9847	2	N	-0-					142
07	11160	X	10798	-0-	-362	-0-	407	1	10391	2	N	-0-					142

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	142	1	3786	2	N	3			166
							3	9							
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	157	1	4016	2	N	-0-			166
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	140	1	3744	2	N	-0-			166
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	141	1	3525	2	N	3			169
							3	9							
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	124	1	3215	2	N	-0-			169
*07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	149	1	3819	2	N	-0-			169

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	227	1	6093	2	N	-0-			90
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	300	1	7688	2	N	-0-			90
04	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	248	1	6653	2	N	-0-			90
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	280	1	7008	2	N	-0-			90
06	7470	X	6926	-0-	-544	-0-	257	1	6669	2	N	-0-			90
07	7719	X	6737	-0-	-982	-0-	254	1	6483	2	N	-0-			90

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	191	1	2587	2	N	3			203
							3	9							
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	294	1	3682	2	N	-0-			203
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	252	1	3398	2	N	5			208
							6	9							
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	234	1	3327	2	N	-0-			208
06	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	220	1	3038	2	N	-0-			208
*07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	254	1	3525	2	N	-0-			208

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	120	1	3206	2	N	3			31
							3	9							
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	153	1	3912	2	N	-0-			31
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	132	1	3530	2	N	-0-			31
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	135	1	3392	2	N	-0-			31
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	104	1	2706	2	N	-0-			31
*07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	141	1	3609	2	N	-0-			31

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	241	1	6432	2	N	-0-			121
03	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	305	1	7809	2	N	-0-			121
04	7860	X	6291	-0-	-1569	-0-	226	1	6065	2	N	-0-			121
05	7719	X	6272	-0-	-1447	-0-	241	1	6031	2	N	-0-			121
06	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	327	1	8489	2	N	3			124
							3	9							
07	8122	X	6873	-0-	-1249	-0-	259	1	6614	2	N	-0-			124

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	252	1	6723	2	N	-0-			14
03	8215	X	6584	-0-	-1631	-0-	247	1	6337	2	N	-0-			14
04	7980	X	6461	-0-	-1519	-0-	232	1	6229	2	N	-0-			14
05	8246	X	6586	-0-	-1660	-0-	253	1	6333	2	N	-0-			14
06	7980	X	7446	-0-	-534	-0-	276	1	7170	2	N	-0-			14
07	7471	X	7105	-0-	-366	-0-	268	1	6837	2	N	-0-			14

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	61	1	1614	2	N	-0-					71
03	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	45	1	1155	2	N	-0-					71
04	1950	N	1189	-0-	-761	-0-	43	1	1146	2	N	-0-					71
05	1798	N	1571	-0-	-227	-0-	60	1	1511	2	N	-0-					71
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	2	N	-0-					71
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	56	1	1440	2	N	-0-					71

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

02	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	243	1	6505	2	N	-0-					84
03	7068	X	6951	-0-	-117	-0-	261	1	6690	2	N	-0-					84
04	6840	X	6685	-0-	-155	-0-	240	1	6432	2	N	12					96
							13	9									
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	271	1	6804	2	N	3					99
							3	9									
06	6840	X	6530	-0-	-310	-0-	241	1	6287	2	N	2					101
							2	9									
*07	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	298	1	7611	2	N	40					141
							44	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	158	1	4211	2	N	-0-					93
03	5022	X	3677	-0-	-1345	-0-	138	1	3539	2	N	-0-					93
04	4860	X	4498	-0-	-362	-0-	161	1	4326	2	N	10					103
							11	9									
05	4681	X	4445	-0-	-236	-0-	171	1	4274	2	N	-0-					103
06	4530	X	4070	-0-	-460	-0-	151	1	3919	2	N	-0-					103
07	4681	X	4033	-0-	-648	-0-	152	1	3881	2	N	-0-					103

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	112	1	2982	2	N	5					96
							6	9									
03	3627	X	2998	-0-	-629	-0-	113	1	2885	2	N	-0-					96
04	3420	X	2713	-0-	-707	-0-	97	1	2616	2	N	-0-					96
05	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	94	1	2366	2	N	-0-					96
06	3420	X	3348	-0-	-72	-0-	122	1	3226	2	N	-0-					96
07	3317	X	2645	-0-	-672	-0-	100	1	2545	2	N	-0-					96

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

02	1334	N	660	-0-	-674	-0-	24	1	636	2	N	-0-					58
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	66	1	1687	2	N	-0-					58
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	60	1	1617	2	N	-0-					58
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	67	1	1678	2	N	-0-					58
06	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	58	1	1507	2	N	-0-					58
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	72	1	1831	2	N	-0-					58

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	114	1	3038	2	N	-0-					101
03	3410	X	2435	-0-	-975	-0-	91	1	2344	2	N	-0-					101
04	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	86	1	2297	2	N	-0-					101
05	3379	X	2362	-0-	-1017	-0-	91	1	2268	2	N	3					104
							3	9									
06	3270	X	2370	-0-	-900	-0-	87	1	2270	2	N	12					116
							13	9									
07	3379	X	1193	-0-	-2186	-0-	45	1	1148	2	N	-0-					116

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

02	116	N	102	-0-	-14	-0-	4	1	98	2	N	-0-					2
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	4	1	101	2	N	13					15
							14	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	8					23
							9	9									
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	N	-0-					23
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	3	1	81	2	N	-0-					23
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	2	N	-0-					23

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

02	1450	N	1236	-0-	-214	-0-	87	1	1149	2	N	-0-					32
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	85	1	952	2	N	-0-					32
04	1500	N	1177	-0-	-323	-0-	87	1	1083	2	N	6					38
							7	9									
05	1302	N	971	-0-	-331	-0-	60	1	911	2	N	-0-					38
06	990	N	495	-0-	-495	-0-	31	1	464	2	N	-0-					38
07	1209	N	465	-0-	-744	-0-	18	1	445	2	N	2					40
							2	9									

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

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
02	4118	X	3943	-0-	-175	-0-	142	1	3793	2	N	7					133
							8	9									
03	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	155	1	3967	2	N	5					138
							6	9									
04	4170	X	3887	-0-	-283	-0-	139	1	3742	2	N	5					143
							6	9									
05	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	157	1	3935	2	N	7					150
							8	9									
06	4110	X	3846	-0-	-264	-0-	142	1	3695	2	N	8					158
							9	9									
07	4216	X	4045	-0-	-171	-0-	152	1	3893	2	N	-0-					158

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

02	1363	X	970	-0-	-393	-0-	35	1	929	2	N	5					266
							6	9									
03	1457	X	1208	-0-	-249	-0-	45	1	1163	2	N	-0-	175	1			91
04	1290	X	1083	-0-	-207	-0-	38	1	1032	2	N	12					103
							13	9									
05	1333	X	1151	-0-	-182	-0-	43	1	1072	2	N	33					136
							36	9									
06	1290	X	985	-0-	-305	-0-	36	1	932	2	N	15					151
							17	9									
*07	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1166	2	N	45					196
							50	9									

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

02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1640	2	35	9	N	32					143
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	777	2	141	9	N	128	183	1			88
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1321	2	22	9	N	20					108
05	1798	N	1343	-0-	-455	-0-	1308	2	35	9	N	32					140
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1167	2	24	9	N	22					162
07	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			N	-0-					162

OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	18	2	7	9	N	6					86
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	2	1	9	N	1					87
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					87
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	11	2	2	9	N	2					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					89

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	983	2	25	9	N	23					190
03	837	N	489	-0-	-348	-0-	458	2	31	9	N	28	1	8			217
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	775	2	24	9	N	22					239
05	1116	N	644	-0-	-472	-0-	615	2	29	9	N	26	173	1			92
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					95
07	837	N	656	-0-	-181	-0-	638	2	18	9	N	16	1	8			110

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2941					N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4920	X	4123	-0-		-797	-0-	192	1	3929	2	Y	2					10
								2	9									
10	5084	X	4277	-0-		-807	-0-	212	1	4065	2	Y	-0-					10
11	5430	X	4535	-0-		-895	-0-	215	1	4317	2	Y	3					13
								3	9									
12	5611	X	4829	-0-		-782	-0-	232	1	4595	2	Y	2					15
								2	9									
01	5611	X	4386	-0-		-1225	-0-	208	1	4176	2	Y	2					17
								2	9									
02	4379	X	3941	-0-		-438	-0-	192	1	3747	2	Y	2					19
								2	9									
*03	4836	X	4351	-0-		-485	-0-	214	1	4137	2	Y	-0-					19
*04	4680	X	3832	-0-		-848	-0-	193	1	3639	2	Y	-0-					19
*05	4836	X	4211	-0-		-625	-0-	211	1	3999	2	Y	1					20
								1	9									
*06	4230	X	3924	-0-		-306	-0-	208	1	3716	2	Y	-0-					20
*07	4340	X	3827	-0-		-513	-0-	221	1	3606	2	Y	-0-					20

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6420	X	5660	-0-		-760	-0-	263	1	5397	2	N	-0-					15
10	7047	X	7047	-0-		-0-	-0-	349	1	6696	2	N	2					17
								2	9									
11	6223	X	6223	-0-		-0-	-0-	296	1	5926	2	N	1					18
								1	9									
12	5952	X	5536	-0-		-416	-0-	266	1	5268	2	N	2					20
								2	9									
01	7037	X	5680	-0-		-1357	-0-	269	1	5409	2	N	2					22
								2	9									
02	6583	X	5558	-0-		-1025	-0-	271	1	5287	2	N	-0-					22
03	7037	X	5698	-0-		-1339	-0-	280	1	5418	2	N	-0-					22
04	6864	X	6864	-0-		-0-	-0-	345	1	6519	2	N	-0-					22
05	8398	X	8398	-0-		-0-	-0-	420	1	7978	2	N	-0-					22
*06	6714	X	6714	-0-		-0-	-0-	356	1	6358	2	N	-0-					22
*07	7099	X	6482	-0-		-617	-0-	374	1	6108	2	N	-0-					22

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4260	X	3961	-0-		-299	-0-	949	1	3009	2	N	3					38
								3	9									
10	4371	X	1715	-0-		-2656	-0-	345	1	1370	2	N	-0-					38
11	4326	X	4326	-0-		-0-	-0-	1005	1	3319	2	N	2					40
								2	9									
12	4916	X	4916	-0-		-0-	-0-	1035	1	3878	2	N	3					43
								3	9									
01	5002	X	5002	-0-		-0-	-0-	1038	1	3962	2	N	2					45
								2	9									
02	4785	X	4785	-0-		-0-	-0-	968	1	3815	2	N	2					47
								2	9									
03	5124	X	5124	-0-		-0-	-0-	1037	1	4087	2	N	-0-					47
04	5268	X	5268	-0-		-0-	-0-	1074	1	4194	2	N	-0-					47
05	5331	X	5331	-0-		-0-	-0-	1113	1	4217	2	N	1					48
								1	9									
*06	4987	X	4987	-0-		-0-	-0-	1077	1	3906	2	N	4					52
								4	9									
*07	5456	X	5079	-0-		-377	-0-	1106	1	3970	2	N	3					55
								3	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1086	2	N	3					120
							3	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	1228	2	N	3					123
							3	9									
11	870	N	828	-0-	-42	-0-	39	1	789	2	N	-0-					123
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	4					127
							4	9									
01	899	N	646	-0-	-253	-0-	31	1	614	2	N	1	108	1			20
							1	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	N	-0-					20
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	984	2	N	5					25
							6	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	N	3					28
							3	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	2	N	-0-					28
*06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	2	N	2					30
							2	9									
*07	899	N	744	-0-	-155	-0-	42	1	683	2	N	17					47
							19	9									

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
*09	11370	X	7243	-0-	-4127	-0-	337	1	6904	2	Y	2					12
							2	9									
10	10261	X	6510	-0-	-3751	-0-	323	1	6187	2	Y	-0-					12
11	9930	X	5150	-0-	-4780	-0-	245	1	4904	2	Y	1					13
							1	9									
12	9207	X	6706	-0-	-2501	-0-	322	1	6382	2	Y	2					15
							2	9									
01	8122	X	7243	-0-	-879	-0-	343	1	6899	2	Y	1					16
							1	9									
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	362	1	7056	2	Y	2					18
							2	9									
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	387	1	7498	2	Y	3					21
							3	9									
04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	504	1	9512	2	Y	4					25
							4	9									
05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	738	1	14027	2	Y	1					26
							1	9									
*06	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	551	1	9842	2	Y	-0-					26
*07	10354	X	9641	-0-	-713	-0-	557	1	9083	2	Y	1					27
							1	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	134	1	2741	2	Y	1					7
							1	9									
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					7
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	173	1	3456	2	Y	-0-					7
12	3255	X	1087	-0-	-2168	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					7
01	2976	X	1922	-0-	-1054	-0-	91	1	1831	2	Y	-0-					7
02	3509	X	883	-0-	-2626	-0-	43	1	840	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	3751	X	2646	-0-	-1105	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	1251	-0-	-2379	-0-	63	1	1185	2	Y	3					3
							3	9									
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	134	1	2542	2	Y	23					26
							25	9									
*06	2550	X	1788	-0-	-762	-0-	94	1	1687	2	Y	6					32
							7	9									
*07	2635	X	1750	-0-	-885	-0-	100	1	1636	2	Y	13	18	1			27
							14	9									

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
*09	8880	X	7713	-0-	-1167	-0-	359	1	7354	2	Y	-0-					14
10	8835	X	7640	-0-	-1195	-0-	379	1	7261	2	Y	-0-					14
11	8460	X	7243	-0-	-1217	-0-	344	1	6899	2	Y	-0-					14
12	8742	X	7668	-0-	-1074	-0-	367	1	7269	2	Y	29					43
							32	9									
01	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	354	1	7116	2	Y	4					47
							4	9									
02	7453	X	6874	-0-	-579	-0-	335	1	6537	2	Y	2					49
							2	9									
03	7657	X	7302	-0-	-355	-0-	358	1	6941	2	Y	3					52
							3	9									
04	7410	X	6870	-0-	-540	-0-	345	1	6515	2	Y	9					61
							10	9									
05	7657	X	6938	-0-	-719	-0-	347	1	6588	2	Y	3					64
							3	9									
*06	7230	X	6451	-0-	-779	-0-	342	1	6106	2	Y	3					67
							3	9									
*07	7347	X	7001	-0-	-346	-0-	404	1	6594	2	Y	3					70
							3	9									

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
*09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	257	1	5265	2	N	3					23
							3	9									
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	265	1	5077	2	N	4					27
							4	9									
11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	224	1	4489	2	N	3					30
							3	9									
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	187	1	3709	2	N	5					35
							6	9									
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	335	1	6722	2	N	9					44
							10	9									
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	228	1	4445	2	N	-0-					44
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	275	1	5330	2	N	1					45
							1	9									
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	273	1	5147	2	N	-0-					45
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	258	1	4893	2	N	-0-					45
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	196	1	3505	2	N	-0-					45
*07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	287	1	4682	2	N	-0-					45

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.		2804	-0-	2804	5909	308	1	2496	2	N	-0-					45
10	T. A.		2713	-0-	2713	8622	311	1	2402	2	N	-0-					45
11	12528	X	3906	-0-	-8622	-0-	358	1	3548	2	N	-0-					45
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	380	1	3234	2	N	-0-					45
01	3100	X	2757	-0-	-343	-0-	262	1	2495	2	N	-0-					45
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	326	1	3744	2	N	-0-					45
03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	384	1	3588	2	N	2					47
							2	9									
04	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	341	1	3328	2	N	-0-					47
05	4340	X	3329	-0-	-1011	-0-	424	1	2905	2	N	-0-					47
*06	4200	X	3156	-0-	-1044	-0-	300	1	2856	2	N	-0-					47
*07	4340	X	3667	-0-	-673	-0-	374	1	3293	2	N	-0-					47

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	309	1	6335	2	Y	-0-					10
10	6727	X	5175	-0-	-1552	-0-	257	1	4918	2	Y	-0-					10
11	6510	X	5611	-0-	-899	-0-	267	1	5344	2	Y	-0-					10
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	337	1	6685	2	Y	22					32
							24	9									
01	6851	X	6043	-0-	-808	-0-	286	1	5754	2	Y	3					35
							3	9									
02	6409	X	5079	-0-	-1330	-0-	248	1	4828	2	Y	3					38
							3	9									
03	7037	X	5837	-0-	-1200	-0-	286	1	5543	2	Y	7					45
							8	9									
04	6810	X	5995	-0-	-815	-0-	300	1	5669	2	Y	24					69
							26	9									
05	7037	X	5567	-0-	-1470	-0-	278	1	5276	2	Y	12					81
							13	9									
*06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	327	1	5841	2	Y	8					89
							9	9									
*07	6200	X	5628	-0-	-572	-0-	325	1	5296	2	Y	6					95
							7	9									

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13543 PERF. 13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	786	-0-	-345	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	923	-0-	-286	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	810	X	177	-0-	-633	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	303	-0-	-74	-0-	303	2			N	-0-					242
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					242
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					242
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					242
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					242
07	1643	N	251	-0-	-1392	-0-	251	2			N	-0-					242

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	9	N	2					84
03	1147	N	675	-0-	-472	-0-	673	2	2	9	N	2	1	8			85
04	1680	N	719	-0-	-961	-0-	716	2	3	9	N	3	1	8			87
05	2139	N	937	-0-	-1202	-0-	934	2	3	9	N	3	1	8			89
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	566	2	4	9	N	4	1	8			92
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1	1	8			92

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	824	-0-	-191	-0-	824	2			N	-0-					59
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					59
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					59
05	868	N	330	-0-	-538	-0-	330	2			N	-0-					59
06	1230	N	507	-0-	-723	-0-	507	2			N	-0-					59
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					59

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					17
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					17
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					17
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					17
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					17

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

02	10643	X	9432	-0-	-1211	-0-	9217	2	215	9	Y	195	176	1	6	8	38
03	10881	X	9984	-0-	-897	-0-	9797	2	187	9	Y	170	184	1	8	8	16
04	10500	X	9615	-0-	-885	-0-	9400	2	215	9	Y	195	190	1	9	8	12
05	10571	X	9948	-0-	-623	-0-	9713	2	235	9	Y	214	179	1	9	8	38
06	10140	X	9609	-0-	-531	-0-	9400	2	209	9	Y	190	182	1	17	8	29
07	10075	X	9891	-0-	-184	-0-	9713	2	178	9	Y	162	91	1	7	8	93

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

02	17690	X	17125	-0-	-565	-0-	16909	2	216	9	Y	196	176	1	6	8	41
03	18910	X	17807	-0-	-1103	-0-	17621	2	186	9	Y	169	184	1	7	8	19
04	17940	X	17029	-0-	-911	-0-	16816	2	213	9	Y	194	189	1	9	8	15
05	18538	X	17197	-0-	-1341	-0-	16962	2	235	9	Y	214	178	1	8	8	43
06	17730	X	15949	-0-	-1781	-0-	15740	2	209	9	Y	190	181	1	17	8	35
07	18321	X	15576	-0-	-2745	-0-	15397	2	179	9	Y	163	91	1	7	8	100

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5031	2	178	9	N	162	182	1	9	8	38
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5310	2	221	9	N	201	181	1	10	8	48
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5131	2	194	9	N	176	13	8			211
05	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5445	2	211	9	N	192	360	1	12	8	31
06	5400	X	4950	-0-	-450	-0-	4724	2	226	9	N	205	183	1	21	8	32
07	5580	X	3933	-0-	-1647	-0-	3922	2	11	9	N	10	10	8			32

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

02	1131	N	622	-0-	-509	-0-	576	2	46	9	N	42					139
03	1147	N	770	-0-	-377	-0-	709	2	61	9	N	55	2	8			192
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	654	2	53	9	N	48	1	8			239
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	634	2	41	9	N	37	188	1			88
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	523	2	31	9	N	28	2	8			114
07	744	N	470	-0-	-274	-0-	437	2	33	9	N	30					144

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

02	4321	X	3753	-0-	-568	-0-	3573	2	180	9	N	164	182	1	9	8	37
03	4588	X	2272	-0-	-2316	-0-	2054	2	218	9	N	198	183	1	4	8	48
04	4440	X	3920	-0-	-520	-0-	3722	2	198	9	N	180	178	1	13	8	37
05	4588	X	3484	-0-	-1104	-0-	3277	2	207	9	N	188	179	1	7	8	39
06	3870	X	3190	-0-	-680	-0-	2975	2	215	9	N	195	175	1	20	8	39
07	4061	X	2849	-0-	-1212	-0-	2639	2	210	9	N	191	11	8			219

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2756	2	22	9	N	20					60
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3434	2	169	9	N	154	174	1			40
04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2525	2	37	9	N	34					74
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3035	2	34	9	N	31					105
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5463	2	89	9	N	81	186	1			-0-
*07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3591	2	46	9	N	42					42

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5370	-0-	-314	-0-	5356	3	14	9	N	13					190
03	6076	X	5679	-0-	-397	-0-	5662	3	17	9	N	15					205
04	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5479	3	11	9	N	10	173	1			42
05	5735	X	5630	-0-	-105	-0-	5613	3	17	9	N	15					57
06	5550	X	5408	-0-	-142	-0-	5383	3	25	9	N	23					80
07	5735	X	5305	-0-	-430	-0-	5295	3	10	9	N	9					89

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	7189	-0-	-322	-0-	7176	3	13	9	N	12					188
03	8029	X	7814	-0-	-215	-0-	7771	3	43	9	N	39	5	8			222
04	7770	X	7352	-0-	-418	-0-	7324	3	28	9	N	25	189	1			58
05	7781	X	7635	-0-	-146	-0-	7605	3	30	9	N	27					85
06	7500	X	7304	-0-	-196	-0-	7274	3	30	9	N	27					112
07	7812	X	7452	-0-	-360	-0-	7424	3	28	9	N	25					137

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
02	1943	N	1873	-0-	-70	-0-	1870	3	3	9	N	3					190
03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1999	3	7	9	N	6	160	1			36
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1907	3	8	9	N	7					43
05	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1975	3	1	9	N	1					44
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	3	4	9	N	4					48
*07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	3	3	9	N	3					51

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8323	X	7887	-0-	-436	-0-	7848	3	39	9	N	35	5	8			199
03	8835	X	8325	-0-	-510	-0-	8288	3	37	9	N	34	6	8			227
04	8550	X	7917	-0-	-633	-0-	7903	3	14	9	N	13	188	1			52
05	8556	X	8121	-0-	-435	-0-	8085	3	36	9	N	33					85
06	8160	X	7745	-0-	-415	-0-	7719	3	26	9	N	24					109
07	8432	X	7886	-0-	-546	-0-	7863	3	23	9	N	21					130

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16342	3	56	9	N	51	190	1	15	8	40
03	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	16996	3	84	9	N	76	6	8			110
04	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	16661	3	63	9	N	57					167
05	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16883	3	55	9	N	50					217
*06	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16019	3	83	9	N	75	188	1			104
*07	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16595	3	55	9	N	50					154

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

02	8294	X	7702	-0-	-592	-0-	7680	3	22	9	N	20	5	8			119
03	8866	X	8176	-0-	-690	-0-	8161	3	15	9	N	14	6	8			127
04	8460	X	7857	-0-	-603	-0-	7848	3	9	9	N	8					135
05	8432	X	7809	-0-	-623	-0-	7792	3	17	9	N	15					150
06	7980	X	7718	-0-	-262	-0-	7708	3	10	9	N	9					159
07	8246	X	7959	-0-	-287	-0-	7941	3	18	9	N	16					175

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

02	9483	X	8730	-0-	-753	-0-	8710	3	20	9	N	18	9	8			109
03	9920	X	9124	-0-	-796	-0-	9091	3	33	9	N	30					139
04	9600	X	8184	-0-	-1416	-0-	8150	3	34	9	N	31					170
05	9362	X	8292	-0-	-1070	-0-	8263	3	29	9	N	26					196
06	9060	X	7426	-0-	-1634	-0-	7397	3	29	9	N	26					222
07	9331	X	7920	-0-	-1411	-0-	7884	3	36	9	N	33	176	1			79

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

02	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18836	3	42	9	N	38	193	1	5	8	239
03	22537	X	19356	-0-	-3181	-0-	19198	3	158	9	N	144	190	1	19	8	174
04	21810	X	18686	-0-	-3124	-0-	18565	3	121	9	N	110					284
05	22537	X	18916	-0-	-3621	-0-	18809	3	107	9	N	97	188	1			193
06	20130	X	17794	-0-	-2336	-0-	17671	3	123	9	N	112					305
07	20181	X	18545	-0-	-1636	-0-	18459	3	86	9	N	78	173	1			210

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

02	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	23860	3	111	9	N	101	184	1	9	8	180
03	24769	X	24398	-0-	-371	-0-	24241	3	157	9	N	143	149	1	21	8	153
04	23970	X	22355	-0-	-1615	-0-	22254	3	101	9	N	92					245
05	26443	X	21571	-0-	-4872	-0-	21466	3	105	9	N	95	177	1			163
06	25590	X	21208	-0-	-4382	-0-	21077	3	131	9	N	119	170	1			112
07	25637	X	22221	-0-	-3416	-0-	22122	3	99	9	N	90					202

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

02	24128	X	21284	-0-	-2844	-0-	21190	3	94	9	N	85	191	1	4	8	70
03	25017	X	22096	-0-	-2921	-0-	21995	3	101	9	N	92					162
04	24210	X	20384	-0-	-3826	-0-	20296	3	88	9	N	80	180	1			62
05	23746	X	22244	-0-	-1502	-0-	22164	3	80	9	N	73					135
06	22290	X	20718	-0-	-1572	-0-	20633	3	85	9	N	77					212
07	22754	X	21140	-0-	-1614	-0-	21071	3	69	9	N	63	173	1			102

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1496	2	39	9	N	35					130
03	0	W	1167	-0-	1167	1167	1167	2			N	-0-					130
04	2374	N	1207	-0-	-1167	-0-	1207	2			N	-0-					130
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					130
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					130
*07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1624	2	23	9	N	21					151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

02	9657	X	9391	-0-	-266	-0-	1453	1	7938	2	N	-0-					94
03	10323	X	9820	-0-	-503	-0-	1564	1	8256	2	N	-0-					94
04	9990	X	9662	-0-	-328	-0-	1539	1	7783	2	N	309	363	1			40
							340	9									
05	10044	X	9430	-0-	-614	-0-	1519	1	7839	2	N	65	6	8			99
							72	9									
06	9720	X	8922	-0-	-798	-0-	1450	1	7369	2	N	94	137	1	12	8	44
							103	9									
07	10044	X	9393	-0-	-651	-0-	1529	1	7796	2	N	62	21	8			85
							68	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	125	1	2108	2	N	15	15	8			30
							17	9									
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	204	1	1830	2	N	5	5	8			30
							6	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	171	1	2207	2	N	67	14	8			83
							74	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	178	1	2356	2	N	17					100
							19	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	164	1	2351	2	N	34	2	8			132
							37	9									
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	136	1	2206	2	N	2	2	8			132
							2	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

02	1392	X	1106	-0-	-286	-0-	520	1	572	2	Y	13	8	1	3	8	9
							14	9									
03	1488	X	541	-0-	-947	-0-	490	1	43	2	Y	7	12	1	3	8	1
							8	9									
04	1440	X	1159	-0-	-281	-0-	571	1	576	2	Y	11	4	8			8
							12	9									
05	1395	X	1373	-0-	-22	-0-	590	1	769	2	Y	13	9	1	2	8	10
							14	9									
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	532	1	1904	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
*07	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	519	1	1301	2	Y	9	1	8			12
							10	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	1058	-0-	-189	-0-	119	1	938	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
03	1457	X	800	-0-	-657	-0-	110	1	670	2	Y	18	53	1	1	8	67
							20	9									
04	1410	X	1052	-0-	-358	-0-	163	1	888	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	1457	X	835	-0-	-622	-0-	281	1	553	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
06	1080	X	930	-0-	-150	-0-	68	1	862	2	Y	-0-					67
*07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1128	2	Y	-0-					67

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	921	-0-	-210	-0-	375	1	532	2	Y	13	1	8			59
							14	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	467	1	601	2	Y	14	62	1	2	8	9
							15	9									
04	1170	N	593	-0-	-577	-0-	390	1	156	2	Y	43	2	8			50
							47	9									
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	470	1	1048	2	Y	44	1	8			93
							48	9									
06	1050	N	444	-0-	-606	-0-	316	1	104	2	Y	22	86	1			29
							24	9									
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	447	1	992	2	Y	29					58
							32	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	2732	-0-	-1473	-0-	440	1	2286	2	Y	5	1	8			20
							6	9									
03	4061	X	1377	-0-	-2684	-0-	450	1	921	2	Y	5	21	1	1	8	3
							6	9									
04	3930	X	3153	-0-	-777	-0-	512	1	2624	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
05	4061	X	2445	-0-	-1616	-0-	483	1	1945	2	Y	15	1	8			31
							17	9									
06	3390	X	2044	-0-	-1346	-0-	458	1	1577	2	Y	8	29	1			10
							9	9									
07	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	478	1	2002	2	Y	9					19
							10	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2464	-0-	-465	-0-	110	1	2354	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	121	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	158	1	3080	2	Y	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	154	1	3068	2	Y	-0-					-0-
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	180	1	3373	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	276	1	531	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	364	1	1574	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	371	1	1958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	625	-0-	-243	-0-	308	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	380	1	595	2	Y	-0-					-0-
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	424	1	1102	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	124	1	2652	2	N	2	2	8			87
							2	9									
03	2511	N	405	-0-	-2106	-0-	19	1	379	2	N	6	6	8			87
							7	9									
04	2400	N	1370	-0-	-1030	-0-	67	1	1295	2	N	7	7	8			87
							8	9									
05	2697	N	1488	-0-	-1209	-0-	71	1	1417	2	N	-0-					87
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	N	2	2	8			87
							2	9									
*07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	138	1	2584	2	N	3	3	8			87
							3	9									

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
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	406	1	1795	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1767	X	917	-0-	-850	-0-	378	1	537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	387	1	2016	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2418	X	1989	-0-	-429	-0-	382	1	1606	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2340	X	824	-0-	-1516	-0-	387	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1933	-0-	-547	-0-	442	1	1490	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	3190	X	3177	-0-	-13	-0-	526	1	2650	2	N	1	1	8			107
							1	9									
03	3596	X	2543	-0-	-1053	-0-	550	1	1962	2	N	28	121	1	1	8	13
							31	9									
04	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	510	1	2450	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	626	1	2865	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	3330	X	2198	-0-	-1132	-0-	543	1	1607	2	N	44					57
							48	9									
07	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	625	1	2667	2	N	-0-					57

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	485	1	2418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1984	X	1970	-0-	-14	-0-	473	1	1495	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	510	1	2111	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	568	1	2873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	479	1	1547	2	N	-0-					-0-
*07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	639	1	4120	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

02	2755	X	2597	-0-	-158	-0-	116	1	2481	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2276	-0-	-669	-0-	103	1	2173	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2705	-0-	-145	-0-	132	1	2573	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	128	1	2540	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1947	-0-	-753	-0-	96	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	126	1	2351	2	Y	-0-					-0-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

02	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	114	1	2446	2	N	30					140
							33	9									
03	2790	N	1590	-0-	-1200	-0-	74	1	1514	2	N	2	1	8			141
							2	9									
04	2700	N	2372	-0-	-328	-0-	114	1	2211	2	N	43	152	1	1	8	31
							47	9									
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	2	N	37					68
							41	9									
06	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	67	1	1289	2	N	27					95
							30	9									
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	127	1	2385	2	N	48					143
							53	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	77	1	1863	2	Y	25	147	1			27
							28	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	168	1	3952	2	Y	21	1	8			47
							23	9									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	137	1	3416	2	Y	92	1	8			138
							101	9									
05	2108	X	1773	-0-	-335	-0-	71	1	1662	2	Y	36	133	1			41
							40	9									
06	3570	X	3055	-0-	-515	-0-	140	1	2847	2	Y	62					103
							68	9									
07	3689	X	3117	-0-	-572	-0-	145	1	2928	2	Y	40					143
							44	9									

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, 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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, 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
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

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
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	267	1	162	2	N	-0-					35
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	39	1	38	2	N	-0-					35
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	40	1	35	2	N	-0-					35
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	41	1	42	2	N	-0-					35
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	104	1	104	2	N	-0-					35
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	100	1	100	2	N	-0-					35

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	133	-0-	-99	-0-	83	1	50	2	N	-0-					125
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	65	1	62	2	N	-0-					125
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	99	1	101	2	N	-0-					125
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	33	1	33	2	N	-0-					125
*06	120	N	66	-0-	-54	-0-	33	1	33	2	N	-0-					125
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	50	1	50	2	N	-0-					125

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	392	1	238	2	N	-0-					20
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	266	1	258	2	N	20					40
							22	9									
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	277	1	283	2	N	-0-					40
05	589	N	167	-0-	-422	-0-	83	1	84	2	N	-0-					40
*06	540	N	180	-0-	-360	-0-	90	1	90	2	N	-0-					40
07	558	N	180	-0-	-378	-0-	90	1	90	2	N	-0-					40

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	396	1	241	2	N	-0-					47
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	294	1	285	2	N	-0-					47
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	276	1	282	2	N	-0-					47
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	286	1	292	2	N	-0-					47
*06	570	N	445	-0-	-125	-0-	223	1	222	2	N	-0-					47
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	220	1	225	2	N	-0-					47

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	448	1	272	2	N	-0-					27
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	418	1	404	2	N	-0-					27
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	361	1	370	2	N	-0-					27
05	1550	N	766	-0-	-784	-0-	379	1	387	2	N	-0-					27
*06	810	N	792	-0-	-18	-0-	397	1	395	2	N	-0-					27
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	400	1	400	2	N	-0-					27

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

02	1276	N	1145	-0-	-131	-0-	708	1	430	2	N	6	3	8			45
							7	9									
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	629	1	608	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	1350	N	1081	-0-	-269	-0-	532	1	546	2	N	3					48
							3	9									
05	1333	N	1019	-0-	-314	-0-	504	1	513	2	N	2					50
							2	9									
*06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	699	1	694	2	N	8	3	8			55
							9	9									
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	700	1	700	2	N	5					60
							6	9									

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

02	232	N	225	-0-	-7	-0-	140	1	85	2	N	-0-					8
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	92	1	89	2	N	-0-					8
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	95	1	97	2	N	-0-					8
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	99	1	100	2	N	-0-					8
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	110	1	109	2	N	-0-					8
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	110	1	125	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

02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2751	2	61	9	N	55	35	1	2	8	148
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	39	1	8			186
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3280	2	51	9	N	46	33	1			199
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2561	2	31	9	N	28	1	8			226
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2681	2	43	9	N	39	4	8			261
*07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2557	2	32	9	N	29					290

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3839	-0-	-279	-0-	3813	2	26	9	N	24	3	8			237
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	19	3	8			253
04	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	3782	2	15	9	N	14	4	8			263
05	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	3001	2	14	9	N	13	3	8			273
06	3990	X	3567	-0-	-423	-0-	3480	2	87	9	N	79	58	8			294
07	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	3853	2	20	9	N	18					312

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	3282	-0-	-2083	-0-	3207	2	75	9	N	68	37	1	7	8	200
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	53	176	1	4	8	73
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3224	2	77	9	N	70	34	1	11	8	98
05	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3219	2	73	9	N	66	7	8			157
06	3390	X	2792	-0-	-598	-0-	2730	2	62	9	N	56	15	8			198
07	3503	X	2669	-0-	-834	-0-	2625	2	44	9	N	40					238

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2257	-0-	-34	-0-	2178	2	79	9	N	72					246
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	47	4	8			289
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2514	2	50	9	N	45	184	1	4	8	146
05	2511	X	2316	-0-	-195	-0-	2264	2	52	9	N	47	4	8			189
06	2430	X	2105	-0-	-325	-0-	2072	2	33	9	N	30	8	8			211
07	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	2260	2	50	9	N	45					256

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	5454	-0-	-665	-0-	5351	2	103	9	N	94	21	8			340
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	84	21	8			403
04	6330	X	4950	-0-	-1380	-0-	4854	2	96	9	N	87	161	1	26	8	303
05	6169	X	5717	-0-	-452	-0-	5577	2	140	9	N	127	28	8			402
06	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5706	2	47	9	N	43					445
07	5828	X	5807	-0-	-21	-0-	5799	2	8	9	N	7	180	1			272

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11803	X	11368	-0-	-435	-0-	11130	2	238	9	N	216	107	1	18	8	253
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	224	186	1	18	8	273
04	12210	X	10180	-0-	-2030	-0-	9945	2	235	9	N	214	309	1	21	8	157
05	12152	X	7642	-0-	-4510	-0-	7487	2	155	9	N	141	15	8			283
06	11760	X	8027	-0-	-3733	-0-	7856	2	171	9	N	155	38	8			400
07	12152	X	7083	-0-	-5069	-0-	6897	2	186	9	N	169	369	1			200

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2	9	N	2					47
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					48
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	141	2	2	9	N	2					50
05	372	N	13	-0-	-359	-0-	9	2	4	9	N	4	2	8			52
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					52
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	65	2	2	9	N	2	1	8			53

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1943	-0-	-87	-0-	1864	2	79	9	N	72	162	1			60
03	2356	N	1940	-0-	-416	-0-	1861	2	79	9	N	72					132
04	2280	N	1900	-0-	-380	-0-	1805	2	95	9	N	86	121	1			97
05	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	1866	2	73	9	N	66	139	1			24
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1799	2	168	9	N	153	152	1			25
07	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1800	2	138	9	N	125					150

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2463	-0-	-350	-0-	2279	2	184	9	N	167	161	1			40
03	3007	X	2298	-0-	-709	-0-	2275	2	23	9	N	21					61
04	2850	X	2339	-0-	-511	-0-	2207	2	132	9	N	120	162	1			19
05	2914	X	2462	-0-	-452	-0-	2280	2	182	9	N	165	122	1			62
*06	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	2199	2	92	9	N	84	126	1			20
07	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	2200	2	88	9	N	80					100

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	6			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	35	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	430	1	1095	2	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	438	1	1261	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	396	1	1499	2	Y	6	6	1	2	8	3
							7	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	492	1	1353	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	440	1	1723	2	Y	2					9
							2	9									
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	472	1	1784	2	Y	3	7	1			5
							3	9									

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	305	1	413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	338	1	2264	2	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	300	1	470	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	366	1	2070	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4338	-0-	1338	1338	498	1	3840	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	6536	-0-	3436	4774	533	1	6003	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	144	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	275	1	767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	390	N	141	-0-	-249	-0-	113	1	27	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	279	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	415	-0-	-605	-0-	317	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	52	1	32	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	334	1	627	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	338	1	103	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	312	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1023	N	871	-0-	-152	-0-	330	1	540	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	335	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	685	-0-	-524	-0-	383	1	302	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	433	1	1501	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	414	1	584	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3030	X	1086	-0-	-1944	-0-	426	1	659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3131	X	1267	-0-	-1864	-0-	442	1	824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3030	X	867	-0-	-2163	-0-	369	1	498	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	1615	-0-	-462	-0-	467	1	1148	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

02	522	N	354	-0-	-168	-0-	308	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	249	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	216	-0-	-174	-0-	134	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	106	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	210	1	92	2	Y	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

02	2262	N	1914	-0-	-348	-0-	425	1	1488	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	421	1	1155	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	439	1	1019	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
05	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	462	1	1353	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	393	1	861	2	Y	-0-					4
07	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	416	1	650	2	Y	-0-	2	1			2

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1303	-0-		-1307	-0-	398	1	881	2	Y	22	46	1	1	8	20
								24	9									
03	954	X	954	-0-		-0-	-0-	404	1	532	2	Y	16	1	8			35
								18	9									
04	2160	X	1238	-0-		-922	-0-	427	1	774	2	Y	34	44	1	2	8	23
								37	9									
05	1953	X	895	-0-		-1058	-0-	414	1	452	2	Y	26	1	8			48
								29	9									
06	1830	X	395	-0-		-1435	-0-	337	1	39	2	Y	17					65
								19	9									
*07	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	475	1	1175	2	Y	14	46	1			33
								15	9									

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1587	-0-		-298	-0-	427	1	1136	2	Y	22	2	8			243
								24	9									
03	927	N	927	-0-		-0-	-0-	388	1	537	2	Y	2	2	8			243
								2	9									
04	1590	N	1127	-0-		-463	-0-	421	1	704	2	Y	2	2	8			243
								2	9									
05	1705	N	1234	-0-		-471	-0-	433	1	800	2	Y	1	1	8			243
								1	9									
06	900	N	698	-0-		-202	-0-	365	1	313	2	Y	18					261
								20	9									
*07	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	489	1	1508	2	Y	6	146	1			121
								7	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	1703	2	1	9	N	1	1	8			89
03	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	1253	2	44	9	N	40	101	1	1	8	27
04	1350	N	324	-0-		-1026	-0-	324	2			N	-0-					27
05	1829	N	1735	-0-		-94	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1780	N	1780	-0-		-0-	-0-	1749	2	31	9	N	28					55
*07	1894	N	1894	-0-		-0-	-0-	1873	2	21	9	N	19					74

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1049	-0-		-807	-0-	430	1	617	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	649	N	649	-0-		-0-	-0-	407	1	240	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
04	780	N	468	-0-		-312	-0-	300	1	166	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	1116	N	514	-0-		-602	-0-	204	1	309	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	630	N	302	-0-		-328	-0-	299	1	3	2	N	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-		-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	361	1	556	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	355	1	505	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	360	1	663	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	366	1	779	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	302	1	462	2	N	-0-					-0-
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	391	1	792	2	N	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	243	1	1456	2	N	-0-					27
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	201	1	1611	2	N	-0-					27
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	173	1	1804	2	N	-0-					27
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	174	1	2016	2	N	13					40
							14	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	N	4					44
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1					45

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	502	1	2049	2	Y	18	33	1	3	8	14
							20	9									
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	436	1	1593	2	Y	14	3	8			25
							15	9									
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	498	1	2489	2	Y	28	32	1	4	8	17
							31	9									
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	522	1	2460	2	Y	19	2	8			34
							21	9									
06	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	404	1	1783	2	Y	13					47
							14	9									
*07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	547	1	2560	2	Y	10	33	1	1	8	23
							11	9									

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	304	1	670	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	357	1	953	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	321	1	601	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	403	1	1497	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3000	N	4355	-0-	1355	1355	545	1	3810	2	Y	-0-					-0-
*07	1724	N	369	-0-	-1355	-0-	357	1	11	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	383	1	813	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	369	1	517	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	426	1	2370	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	435	1	793	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	344	1	495	2	Y	-0-					4
07	2883	N	731	-0-	-2152	-0-	433	1	297	2	Y	1	2	1	1	8	2
							1	9									

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
02	957	N	480	-0-	-477	-0-	336	1	143	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	369	1	44	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	350	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	413	1	202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	373	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	596	-0-	-427	-0-	342	1	254	2	Y	-0-					-0-

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
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	618	1	5027	2	Y	13	20	1	3	8	9
							14	9									
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	637	1	4413	2	Y	9	3	8			15
							10	9									
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	450	1	2577	2	Y	18	19	1	4	8	10
							20	9									
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	502	1	4279	2	Y	13	2	8			21
							14	9									
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	612	1	3752	2	Y	7					28
							8	9									
*07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	600	1	1988	2	Y	7	20	1	1	8	14
							8	9									

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
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	365	1	143	2	Y	11	20	1	1	8	9
							12	9									
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	404	1	466	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	367	1	211	2	Y	15	19	1	1	8	10
							17	9									
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	426	1	247	2	Y	12	1	8			21
							13	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	278	1	479	2	Y	7					28
							8	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	393	1	777	2	Y	7	20	1			15
							8	9									

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
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	423	1	431	2	Y	19	22	1	1	8	17
							21	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	402	1	473	2	Y	6	20	1			3
							7	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	472	1	457	2	Y	15	1	8			17
							17	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	478	1	509	2	Y	17	18	1			16
							19	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	558	1	76	2	Y	13	21	1			8
							14	9									
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	490	1	373	2	Y	16					24
							18	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	424	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	425	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	423	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	402	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	285	1	29	2	Y	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	338	1	29	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	2834	-0-	-936	-0-	483	1	2338	2	Y	12	1	8			50
							13	9									
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	452	1	1114	2	Y	10	52	1	1	8	7
							11	9									
04	3900	X	3222	-0-	-678	-0-	514	1	2668	2	Y	36	2	8			41
							40	9									
05	4030	X	2857	-0-	-1173	-0-	534	1	2281	2	Y	38	1	8			78
							42	9									
06	3510	X	1983	-0-	-1527	-0-	405	1	1559	2	Y	17	71	1			24
							19	9									
07	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	520	1	2570	2	Y	24					48
							26	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	105	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	178	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	117	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	376	1	30	2	Y	10	12	1	1	8	9
							11	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	348	1	191	2	Y	8	13	1	1	8	3
							9	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	371	1	76	2	Y	8	1	8			10
							9	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	399	1	33	2	Y	12	11	1	1	8	10
							13	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	319	1	280	2	Y	6	12	1			4
							7	9									
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	393	1	87	2	Y	8					12
							9	9									

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
02	1247	X	1233	-0-	-14	-0-	429	1	772	2	Y	29	36	1	1	8	27
							32	9									
03	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	393	1	902	2	Y	35	39	1	1	8	22
							39	9									
04	1170	N	863	-0-	-307	-0-	389	1	450	2	Y	22	2	8			42
							24	9									
05	1333	N	804	-0-	-529	-0-	427	1	341	2	Y	33	45	1	1	8	29
							36	9									
06	1290	N	602	-0-	-688	-0-	338	1	243	2	Y	19	36	1			12
							21	9									
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	480	1	1010	2	Y	25					37
							28	9									

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

02	522	N	399	-0-	-123	-0-	325	1	48	2	Y	24	30	1	1	8	22
							26	9									
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	325	1	33	2	Y	30	33	1	1	8	18
							33	9									
04	1140	N	410	-0-	-730	-0-	342	1	47	2	Y	19	2	8			35
							21	9									
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	406	1	110	2	Y	27	37	1	1	8	24
							30	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	341	1	65	2	Y	16	30	1			10
							18	9									
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	415	1	181	2	Y	21					31
							23	9									

FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

02	1450	X	868	-0-	-582	-0-	392	1	474	2	Y	2	2	8			72
							2	9									
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	366	1	274	2	Y	3	3	8			72
							3	9									
04	1410	X	683	-0-	-727	-0-	424	1	256	2	Y	3	3	8			72
							3	9									
05	1271	X	451	-0-	-820	-0-	358	1	91	2	Y	2	2	8			72
							2	9									
06	900	X	469	-0-	-431	-0-	287	1	182	2	Y	-0-					72
07	930	X	354	-0-	-576	-0-	88	1	265	2	Y	1	1	8			72
							1	9									

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
02	14B2 EXT		1620	-0-	1620	1620	458	1 6 9	1156	2	Y	5	5	8			-0-
03	14B2 EXT		4044	-0-	4044	5664	524	1 7 9	3513	2	Y	6	6	8			-0-
04	14B2 EXT		1964	-0-	1964	7628	544	1 9 9	1411	2	Y	8	8	8			-0-
05	9380	X	1752	-0-	-7628	-0-	609	1 4 9	1139	2	Y	4	4	8			-0-
06	3900	X	2755	-0-	-1145	-0-	540	1 1 9	2214	2	Y	1	1	8			-0-
07	4030	X	1547	-0-	-2483	-0-	577	1 2 9	968	2	Y	2	2	8			-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	366	1 24 9	371	2	Y	22	24	1	3	8	18
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	389	1 29 9	355	2	Y	26	26	1	4	8	14
04	1050	N	787	-0-	-263	-0-	394	1 21 9	372	2	Y	19	5	8			28
05	806	N	681	-0-	-125	-0-	392	1 25 9	264	2	Y	23	30	1	2	8	19
06	750	N	533	-0-	-217	-0-	321	1 14 9	198	2	Y	13	24	1			8
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	437	1 20 9	470	2	Y	18	1	8			25

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	1526	2	N	2	2	8			108
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	53	1 20 9	1778	2	N	18	7	8			119
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	1490	2	N	4	4	8			119
05	1674	N	381	-0-	-1293	-0-	9	1 2 9	370	2	N	2	2	8			119
06	1800	N	310	-0-	-1490	-0-	2	1 8 9	300	2	N	7	100	1			26
07	1581	N	226	-0-	-1355	-0-	2	1 1 9	223	2	N	1	1	8			26

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	389	1	56	2	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	384	1	48	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	396	1	68	2	Y	6	6	1	2	8	3
							7	9									
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	406	1	29	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	351	1	69	2	Y	2					9
							2	9									
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	19	1	359	2	Y	3	7	1			5
							3	9									

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	87	1			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

02	1769	N	1035	-0-	-734	-0-	435	1	591	2	Y	8	13	1	2	8	6
							9	9									
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	415	1	724	2	Y	6	2	8			10
							7	9									
04	2100	X	1451	-0-	-649	-0-	460	1	977	2	Y	13	13	1	3	8	7
							14	9									
05	2170	X	1161	-0-	-1009	-0-	498	1	654	2	Y	8	1	8			14
							9	9									
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	382	1	1010	2	Y	5					19
							6	9									
07	1488	X	969	-0-	-519	-0-	445	1	520	2	Y	4	13	1	1	8	9
							4	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	50	-0-	-37	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3068	2	102	9	N	93					118
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3176	2	111	9	N	101	194	1			25
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3164	2	66	9	N	60					85
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3221	2	151	9	N	137	191	1			31
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3117	2	191	9	N	174	186	1			19
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3149	2	73	9	N	66					85

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

02	3915	X	3583	-0-	-332	-0-	3533	2	50	9	N	45					90
03	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	3558	2	57	9	N	52					142
04	4050	X	3639	-0-	-411	-0-	3548	2	91	9	N	83	189	1			36
05	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3604	2	46	9	N	42					78
06	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	3569	2	33	9	N	30					108
07	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3528	2	34	9	N	31					139

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	232	1	3302	2	N	96	180	1			190
							106	9									
03	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	232	1	3827	2	N	95					285
							105	9									
04	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	240	1	3995	2	N	125	178	1			232
							138	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	248	1	4076	2	N	120	177	1			175
							132	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	240	1	3779	2	N	98	163	1			110
							108	9									
07	4526	X	3208	-0-	-1318	-0-	88	1	3063	2	N	52					162
							57	9									

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STAUB, LARRY, INC. 816451
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					35
03	82		82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4					39
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	N	4					43
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	2	3	9	N	3					46
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1492	2	2	9	N	2					48
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					51

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					70
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					70
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					70
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					70

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	217	2	239	9	N	217	172	1			220
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	306	2	48	9	N	44					264
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	247	2	48	9	N	44	113	1			195
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	327	2	62	9	N	56					251
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	289	2	26	9	N	24					275
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	304	2	30	9	N	27					302

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	CONNER				WELL #: 2	RRCID -> 280163	COMPL. DATE 09/12/2015					TOTAL DEPTH 11842			PERF.10606 - 10614		
*02	348	X	291	-0-	-57	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*03	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

02	87	N	46	-0-	-41	-0-	46	2			N	-0-					217
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					217
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					217
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					217
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					217
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					217
	WITT BROTHERS				WELL #: 1	RRCID -> 185780	COMPL. DATE 09/13/2001					TOTAL DEPTH 11200			PERF.10820 - 10954		
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	215	2	24	9	N	22					122
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	N	8					130
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31					161
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					161
06	1320	N	491	-0-	-829	-0-	491	2			N	-0-					161
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					161
	CONNER, W. T.				WELL #: 1	RRCID -> 187632	COMPL. DATE 02/05/2002					TOTAL DEPTH 11280			PERF.10920 - 11162		
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					29
03	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	2			N	-0-					29
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					29
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					29
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					29
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
	FELKER				WELL #: 1	RRCID -> 188862	COMPL. DATE 05/01/2002					TOTAL DEPTH 11250			PERF.10896 - 11028		
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					161
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					161
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					161
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					161
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					161
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					161

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	149	-0-	-721	-0-	149	2			N	-0-					38
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					38
04	1440	N	49	-0-	-1391	-0-	49	2			N	-0-					38
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					38
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					38
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					38

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-					32
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					32
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					32
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					32
06	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			N	-0-					32
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					32

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2582	2	17	9	N	15					205
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14					219
04	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	1255	2	69	9	N	63					282
05	2759	N	969	-0-	-1790	-0-	963	2	6	9	N	5	177	1			110
06	1200	N	433	-0-	-767	-0-	425	2	8	9	N	7					117
07	1364	N	676	-0-	-688	-0-	676	2			N	-0-					117

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	96	-0-	-919	-0-	96	2			N	-0-					164
03	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					164
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					164
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					164
06	960	N	610	-0-	-350	-0-	610	2			N	-0-					164
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					164

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	144	-0-	-30	-0-	144	2			Y	-0-					43
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					43
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					43
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	86	2	9	9	Y	8	42	1			9
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	56	2	1	9	Y	1					10
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					10

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	428	2	19	9	N	17					114
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	2	7	9	N	6					120
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					120
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					120
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			120
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			120

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			55
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					133
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					133
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					133
05	682	N	279	-0-	-403	-0-	247	2	32	9	Y	29	137	1			25
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	298	2	6	9	Y	5					30
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					30

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
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					165
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					165
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					165
05	961	N	180	-0-	-781	-0-	110	2	70	9	N	64	163	1			66
06	510	N	153	-0-	-357	-0-	149	2	4	9	N	4					70
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					70

LINN OPERATING, INC. 501545
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	496	-0-	-258	-0-	60	1	434	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	233	1	1565	2	Y	13	7	1			8
							14	9									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	374	1	2284	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	340	1	2213	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
*06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	332	1	2013	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
*07	2759	N	2332	-0-	-427	-0-	321	1	1992	2	Y	17	22	1			6
							19	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	98	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	115	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	123	1	701	2	Y	-0-					-0-
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	157	1	860	2	Y	-0-					-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	109	1	676	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6061	X	5375	-0-	-686	-0-	650	1	4688	2	Y	34	42	1			12
							37	9									
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	843	1	5666	2	Y	42	24	1			30
							46	9									
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	827	1	5044	2	Y	41	47	1			24
							45	9									
05	6386	X	5872	-0-	-514	-0-	777	1	5052	2	Y	39	44	1			19
							43	9									
*06	6330	X	5816	-0-	-514	-0-	817	1	4955	2	Y	40	34	1			25
							44	9									
*07	6541	X	5742	-0-	-799	-0-	791	1	4906	2	Y	41	51	1			15
							45	9									

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
02	T. A.		17	-0-	17	17	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		146	-0-	146	163	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		98	-0-	98	261	14	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		107	-0-	107	368	14	1	93	2	Y	-0-					-0-
*06	443	X	75	-0-	-368	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
*07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2795					Y	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					70
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					70
04	390	N	91	-0-	-299	-0-	91	2			N	-0-					70
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					70
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					70
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					70

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1228	2	Y	19	23	1					8
							21	9											
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	204	1	1368	2	Y	22	13	1					17
							24	9											
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	222	1	1356	2	Y	21	24	1					14
							23	9											
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	194	1	1265	2	Y	22	24	1					12
							24	9											
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	177	1	1072	2	Y	21	18	1					15
							23	9											
*07	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	182	1	1132	2	Y	22	27	1					10
							24	9											

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	254	1	1829	2	Y	19	24	1					3
							21	9											
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	261	1	1752	2	Y	22	13	1					12
							24	9											
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	323	1	1969	2	Y	22	24	1					10
							24	9											
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	361	1	2352	2	Y	22	24	1					8
							24	9											
*06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	342	1	2074	2	Y	21	18	1					11
							23	9											
*07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	331	1	2051	2	Y	22	27	1					6
							24	9											

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	91	1	611	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	177	1	1082	2	Y	24	20	1			11
							26	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	145	1	945	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	121	1	737	2	Y	23	20	1			15
							25	9									
*07	1054	N	821	-0-	-233	-0-	110	1	685	2	Y	24	29	1			10
							26	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	443	-0-	-572	-0-	52	1	374	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	160	1	1063	2	Y	25	15	1			16
							28	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	2	Y	24	27	1			13
							26	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	163	1	1057	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	160	1	973	2	Y	23	20	1			15
							25	9									
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	160	1	992	2	Y	24	29	1			10
							26	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1958	-0-	-275	-0-	239	1	1694	2	Y	23	30	1			9
							25	9									
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	368	1	2447	2	Y	28	16	1			21
							31	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	322	1	1938	2	Y	26	30	1			17
							29	9									
05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	369	1	2403	2	Y	27	30	1			14
							30	9									
*06	2520	N	1767	-0-	-753	-0-	246	1	1495	2	Y	24	22	1			16
							26	9									
*07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	396	1	2456	2	Y	27	33	1			10
							30	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3980	X	3285	-0-	-695	-0-	391	1	2818	2	Y	69	87	1			24
							76	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	423	1	2846	2	Y	83	49	1			58
							91	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	313	1	1908	2	Y	75	89	1			44
							83	9									
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	347	1	2256	2	Y	82	89	1			37
							90	9									
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	399	1	2419	2	Y	78	68	1			47
							86	9									
*07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	387	1	2399	2	Y	76	96	1			27
							84	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	293	1	2116	2	Y	22	28	1			8
							24	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	345	1	2317	2	Y	27	16	1			19
							30	9									
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	403	1	2459	2	Y	26	30	1			15
							29	9									
05	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	394	1	2564	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	336	1	2037	2	Y	22	20	1			15
							24	9									
*07	3100	N	4183	-0-	1083	1083	577	1	3582	2	Y	22	28	1			9
							24	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2283	-0-	-327	-0-	277	1	1969	2	Y	34	43	1			11
							37	9									
03	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	292	1	1938	2	Y	41	24	1			28
							45	9									
04	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	379	1	2288	2	Y	39	45	1			22
							43	9									
05	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	360	1	2345	2	Y	40	44	1			18
							44	9									
*06	2850	X	2314	-0-	-536	-0-	321	1	1951	2	Y	38	34	1			22
							42	9									
*07	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	326	1	2021	2	Y	40	49	1			13
							44	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

02	3654	X	1343	-0-	-2311	-0-	156	1	1096	2	Y	83	109	1			27
							91	9									
03	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	385	1	2563	2	Y	107	63	1			71
							118	9									
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	787	1	4779	2	Y	110	122	1			59
							121	9									
05	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	909	1	5887	2	Y	112	121	1			50
							123	9									
*06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1011	1	6115	2	Y	106	92	1			64
							117	9									
*07	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	854	1	5271	2	Y	114	138	1			40
							125	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	214	1	1545	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
03	1922	N	1652	-0-	-270	-0-	211	1	1421	2	Y	18	11	1			11
							20	9									
04	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	249	1	1518	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
05	1891	N	1317	-0-	-574	-0-	173	1	1124	2	Y	18	20	1			6
							20	9									
*06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	196	1	1187	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	271	1	1678	2	Y	19	23	1			5
							21	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1061	-0-		-99	-0-	118	1	848	2	Y	86	113	1			32
								95	9									
03	1457	N	1305	-0-		-152	-0-	154	1	1038	2	Y	103	62	1			73
								113	9									
04	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	190	1	1156	2	Y	111	122	1			62
								122	9									
05	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	191	1	1240	2	Y	111	121	1			52
								122	9									
*06	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	352	1	2134	2	Y	105	92	1			65
								116	9									
*07	3100	N	4087	-0-		987	987	550	1	3415	2	Y	111	135	1			41
								122	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3586	-0-		-97	-0-	428	1	3090	2	Y	62	79	1			22
								68	9									
03	4371	X	3876	-0-		-495	-0-	492	1	3304	2	Y	73	44	1			51
								80	9									
04	4230	X	3915	-0-		-315	-0-	540	1	3297	2	Y	71	81	1			41
								78	9									
05	4371	X	4242	-0-		-129	-0-	555	1	3608	2	Y	72	79	1			34
								79	9									
*06	4170	X	3993	-0-		-177	-0-	554	1	3363	2	Y	69	60	1			43
								76	9									
*07	4096	X	4096	-0-		-0-	-0-	558	1	3459	2	Y	72	88	1			27
								79	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1314	-0-		-368	-0-	158	1	1139	2	Y	15	17	1			5
								17	9									
03	1860	N	1576	-0-		-284	-0-	202	1	1355	2	Y	17	11	1			11
								19	9									
04	1740	N	1675	-0-		-65	-0-	233	1	1423	2	Y	17	19	1			9
								19	9									
05	1408	N	1408	-0-		-0-	-0-	185	1	1205	2	Y	16	18	1			7
								18	9									
*06	1530	N	1520	-0-		-10	-0-	212	1	1290	2	Y	16	14	1			9
								18	9									
*07	1736	N	1314	-0-		-422	-0-	180	1	1115	2	Y	17	20	1			6
								19	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	186	1	1342	2	Y	49	62	1			15
								54	9									
03	1736	N	1670	-0-		-66	-0-	208	1	1398	2	Y	58	35	1			38
								64	9									
04	1620	N	1597	-0-		-23	-0-	216	1	1319	2	Y	56	65	1			29
								62	9									
05	1705	N	1655	-0-		-50	-0-	212	1	1379	2	Y	58	63	1			24
								64	9									
*06	1620	N	1560	-0-		-60	-0-	212	1	1287	2	Y	55	48	1			31
								61	9									
*07	1643	N	1567	-0-		-76	-0-	209	1	1295	2	Y	57	71	1			17
								63	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	203	1	1463	2	Y	20	26	1			10
							22	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	229	1	1542	2	Y	23	14	1			19
							25	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	242	1	1474	2	Y	23	26	1			16
							25	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	235	1	1526	2	Y	23	26	1			13
							25	9									
*06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	243	1	1473	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	240	1	1491	2	Y	23	28	1			11
							25	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

02	1327	N	-0-	-0-	-1327	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	79	1	529	2	Y	19	8	1			11
							21	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	225	1	1373	2	Y	32	28	1			15
							35	9									
05	3100	N	4388	-0-	1288	1288	580	1	3771	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
*06	3000	N	4273	-0-	1273	2561	599	1	3638	2	Y	33	28	1			20
							36	9									
*07	3100	N	4783	-0-	1683	4244	659	1	4088	2	Y	33	40	1			13
							36	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	91	1	612	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	217	1	1326	2	Y	46	36	1			17
							51	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	172	1	1118	2	Y	47	46	1			18
							52	9									
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	141	1	858	2	Y	45	38	1			25
							50	9									
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	112	1	693	2	Y	47	57	1			15
							52	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	109	1	783	2	Y	30	39	1			12
							33	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	120	1	810	2	Y	36	21	1			27
							40	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	137	1	835	2	Y	35	40	1			22
							39	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	137	1	889	2	Y	36	40	1			18
							40	9									
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	137	1	831	2	Y	34	30	1			22
							37	9									
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	137	1	849	2	Y	36	44	1			14
							40	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	241	1	1708	2	Y	19	24	1			7
							21	9									
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	274	1	1812	2	Y	22	13	1			16
							24	9									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	311	1	1876	2	Y	21	24	1			13
							23	9									
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	324	1	2109	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
*06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	308	1	1871	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
*07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	323	1	2001	2	Y	22	27	1			9
							24	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	152	1	1020	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	356	1	2172	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
05	900	N	1595	-0-	695	695	212	1	1379	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
*06	T. A.		2917	-0-	2917	3612	411	1	2494	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
*07	T. A.		3049	-0-	3049	6661	421	1	2615	2	Y	12	13	1			4
							13	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	206	1	1487	2	Y	29	36	1			11
							32	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	227	1	1526	2	Y	34	20	1			25
							37	9									
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	231	1	1409	2	Y	33	38	1			20
							36	9									
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	210	1	1369	2	Y	31	36	1			15
							34	9									
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	244	1	1480	2	Y	32	28	1			19
							35	9									
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	238	1	1478	2	Y	33	40	1			12
							36	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-	7	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		75	-0-	75	75	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	T. A.		264	-0-	264	339	37	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		36	-0-	36	375	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
*06	522	X	147	-0-	-375	-0-	21	1	126	2	Y	-0-					-0-
*07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	157	1	1136	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	177	1	1191	2	Y	15	8	1			12
							17	9									
04	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	167	1	1016	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	147	1	958	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
*06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	157	1	955	2	Y	13	12	1			8
							14	9									
*07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	152	1	940	2	Y	14	18	1			4
							15	9									

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

02	T. A.		5158	-0-	5158	5158	611	1	4405	2	Y	129	163	1			48
							142	9									
03	T. A.		5518	-0-	5518	10676	693	1	4657	2	Y	153	91	1			110
							168	9									
04	T. A.		5443	-0-	5443	16119	744	1	4537	2	Y	147	169	1			88
							162	9									
05	T. A.		5550	-0-	5550	21669	717	1	4667	2	Y	151	165	1			74
							166	9									
*06	27147	X	5478	-0-	-21669	-0-	753	1	4568	2	Y	143	125	1			92
							157	9									
*07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	775	1	4810	2	Y	150	184	1			58
							165	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

02	1160	N	730	-0-	-430	-0-	83	1	596	2	Y	46	58	1			15
							51	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	282	1	1897	2	Y	54	32	1			37
							59	9									
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	298	1	1817	2	Y	52	60	1			29
							57	9									
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	289	1	1878	2	Y	54	59	1			24
							59	9									
*06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	299	1	1813	2	Y	51	44	1			31
							56	9									
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	300	1	1864	2	Y	53	65	1			19
							58	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

02	580	N	419	-0-	-161	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	60	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	58	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	65	1	397	2	Y	-0-					-0-
*07	434	N	427	-0-	-7	-0-	59	1	368	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	847	1	6111	2	Y	38	48	1			15
							42	9									
03	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	994	1	6684	2	Y	45	27	1			33
							50	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	1092	1	6664	2	Y	43	50	1			26
							47	9									
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1092	1	7106	2	Y	44	48	1			22
							48	9									
*06	7800	X	7661	-0-	-139	-0-	1077	1	6538	2	Y	42	36	1			28
							46	9									
*07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	1124	1	6971	2	Y	44	54	1			18
							48	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	3929	-0-	3929	64026	475	1	3422	2	N	29	38	1			10
							32	9									
03	0	W	2562	-0-	2562	66588	327	1	2196	2	N	35	20	1			25
							39	9									
04	0	W	3983	-0-	3983	70571	556	1	3390	2	N	34	39	1			20
							37	9									
05	0	W	3918	-0-	3918	74489	517	1	3362	2	N	35	38	1			17
							39	9									
06	0	W	3450	-0-	3450	77939	483	1	2931	2	N	33	28	1			22
							36	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77939					N	NO RPT					22

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321		3870	-0-	-451	-0-	3600	2	270	9	N	245	187	1			195
03	4309	#	3096	-0-	-1213	-0-	2988	2	108	9	N	98	183	1			110
04	4080	#	3086	-0-	-994	-0-	2988	2	98	9	N	89	2	8			197
05	4123	#	3086	-0-	-1037	-0-	2988	2	98	9	N	89	191	1	1	8	94
06	3990	#	3082	-0-	-908	-0-	2988	2	94	9	N	85					179
07	4123	#	3802	-0-	-321	-0-	3723	2	79	9	N	72	183	1			68

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	#	835	-0-	-6	-0-	76	1	759	2	N	-0-					49
03	1116	#	299	-0-	-817	-0-	26	1	273	2	N	-0-					49
04	1080	#	500	-0-	-580	-0-	48	1	452	2	N	-0-					49
05	1116	#	206	-0-	-910	-0-	19	1	187	2	N	-0-					49
06	960	#	594	-0-	-366	-0-	50	1	544	2	N	-0-					49
*07	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	78	1	943	2	N	-0-					49

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236	N	NO RPT	60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236	N	NO RPT	60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236	N	NO RPT	60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236	N	NO RPT	60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236	N	NO RPT	60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	236	N	NO RPT	60

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3631	2	22	9	N	20					140
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	2	22	9	N	20					160
04	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	3336	2	25	9	N	23					183
05	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	3562	2	18	9	N	16	66	1			133
06	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	3591	2	19	9	N	17					150
07	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	3636	2	3	9	N	3	128	1			25

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
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					55
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					56
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					57
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	N	1					58
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					59
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					60

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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					40
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					40
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					40
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					40
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					40
07	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					40

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
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	129	2	7	9	N	6					66
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	N	3					69
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	2	6	9	N	5					74
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	2	7	9	N	6					80
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	132	2	10	9	N	9					89
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	159	2	4	9	N	4					93

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1171	2	45	9	N	41					228
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	910	2	30	9	N	27	182	1			73
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1358	2	75	9	N	68					141
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1291	2	69	9	N	63					204
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	916	2	58	9	N	53					257
07	1085	N	786	-0-	-299	-0-	755	2	31	9	N	28					285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	126	-0-	-164	-0-	126	2			N	-0-					36
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					36
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					36
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					36
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					36
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	249	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	287	1	2673	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					6
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					6
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					6
05	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					6
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					6
*07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					6

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3175	-0-	-1175	-0-	3164	2	11	9	N	10					271
03	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	4019	2			N	-0-					271
04	4500	X	4002	-0-	-498	-0-	3995	2	7	9	N	6					277
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4102	2	55	9	N	50					327
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					327
07	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2			N	-0-					327

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					43
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					43
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					43
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					43
*06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					43
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					43

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3386	-0-	-7	-0-	3386	2			N	-0-					33
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					33
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					33
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					33
06	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	3811	2			N	-0-					33
07	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	3811	2	8	9	N	7					40

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5268	-0-	-822	-0-	325	1	4943	2	N	-0-					100
03	6479	X	5516	-0-	-963	-0-	335	1	5181	2	N	-0-					100
04	6240	X	4317	-0-	-1923	-0-	297	1	4020	2	N	-0-					100
05	6448	X	4226	-0-	-2222	-0-	301	1	3925	2	N	-0-					100
06	6240	X	4884	-0-	-1356	-0-	277	1	4607	2	N	-0-					100
07	5642	X	4754	-0-	-888	-0-	278	1	4476	2	N	-0-					100

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1501	-0-	-819	-0-	86	1	1415	2	N	-0-					134
03	2480	X	484	-0-	-1996	-0-	37	1	447	2	N	-0-					134
04	2400	X	905	-0-	-1495	-0-	48	1	857	2	N	-0-					134
05	1612	X	967	-0-	-645	-0-	81	1	886	2	N	-0-					134
06	1560	X	479	-0-	-1081	-0-	30	1	404	2	N	41					175
							45	9									
07	1612	X	416	-0-	-1196	-0-	30	1	386	2	N	-0-					175

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	3678	-0-	-1107	-0-	212	1	3466	2	N	-0-					70
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	399	1	4777	2	N	-0-					70
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	328	1	5836	2	N	-0-					70
05	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	301	1	3312	2	N	-0-					70
06	4950	X	4634	-0-	-316	-0-	319	1	4315	2	N	-0-					70
07	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	331	1	4341	2	N	3					73
							3	9									

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	251	1	3818	2	N	-0-					85
03	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	266	1	4109	2	N	-0-					85
04	4620	X	3854	-0-	-766	-0-	265	1	3589	2	N	-0-					85
05	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	272	1	3542	2	N	-0-					85
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	262	1	4352	2	N	-0-					85
*07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	280	1	4503	2	N	-0-					85

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	462	1	7561	2	N	-0-					175
03	5673	X	4872	-0-	-801	-0-	376	1	4496	2	N	-0-					175
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	410	1	7280	2	N	-0-					175
05	5673	X	5154	-0-	-519	-0-	430	1	4724	2	N	-0-					175
06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	437	1	5921	2	N	57					232
							63	9									
*07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	451	1	5913	2	N	-0-					232

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	2979	-0-	-791	-0-	184	1	2795	2	N	-0-					108
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	211	1	3253	2	N	-0-					108
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	224	1	3025	2	N	-0-					108
05	3565	X	3352	-0-	-213	-0-	239	1	3113	2	N	-0-					108
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	247	1	4115	2	N	-0-					108
*07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	254	1	4095	2	N	-0-					108

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	275	1	3929	2	Y	-0-					24
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	297	1	4102	2	Y	-0-					24
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	279	1	4012	2	Y	-0-					24
05	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	279	1	4029	2	Y	-0-					24
06	4260	X	4209	-0-	-51	-0-	269	1	3940	2	Y	-0-					24
07	4402	X	3992	-0-	-410	-0-	272	1	3720	2	Y	-0-					24

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	62	1	1573	2	Y	-0-					40
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	116	1	2863	2	Y	-0-					40
04	4740	X	673	-0-	-4067	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					40
05	3999	X	386	-0-	-3613	-0-	15	1	371	2	Y	-0-					40
06	2880	X	753	-0-	-2127	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					40
*07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	215	1	5432	2	Y	-0-					40

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	2	Y	-0-					80
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	63	1	1569	2	Y	-0-					80
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	65	1	1603	2	Y	-0-					80
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	65	1	1566	2	Y	-0-	73	1			7
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	62	1	1489	2	Y	-0-					7
07	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	63	1	1588	2	Y	-0-					7

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	5	1	3880	2	Y	-0-					39
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	5	1	4056	2	Y	-0-					39
04	4350	X	3771	-0-	-579	-0-	5	1	3766	2	Y	-0-					39
05	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	5	1	3986	2	Y	-0-					39
06	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	5	1	3843	2	Y	-0-					39
07	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	5	1	4010	2	Y	-0-					39

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5974	X	5280	-0-	-694	-0-	405	1	4875	2	N	-0-					90
03	5983	X	1363	-0-	-4620	-0-	200	1	1163	2	N	-0-					90
04	5070	X	21	-0-	-5049	-0-	21	1			N	-0-					90
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	310	1	8933	2	N	-0-					90
06	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	392	1	12541	2	N	-0-					90
*07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	484	1	10192	2	N	1	1	8			90
							1	9									

LORAC, INC. 508936
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					41
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					41
04	3030	X	1963	-0-	-1067	-0-	1963	2			N	-0-					41
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					41
*06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					41
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	-0-	-0-	-4321	-0-					N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	2387	-0-	-2232	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	1	-0-	-4618	-0-	1	2			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	222	-0-	-1578	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4056	-0-	1056	1056	4056	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2527	-0-	-573	483	2527	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					28
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					28
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1399	-0-	-1121	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-			-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			-0-
04	780	N	584	-0-	-196	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	Y	15			15
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	789	2	53	9	Y	48			63
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			63

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

02	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			153
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			153
04	3000	N	3569	-0-	569	569	3569	2			N	-0-			153
05	3100	N	3182	-0-	82	651	3182	2			N	-0-			153
06	3000	N	3122	-0-	122	773	3122	2			N	-0-			153
*07	3924	X	3151	-0-	-773	-0-	3151	2			N	-0-			153

BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	194	1	2228	2	N	-0-			10
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	190	1	2491	2	N	-0-			10
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	222	1	2607	2	N	-0-			10
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	211	1	2579	2	N	-0-			10
06	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	151	1	2079	2	N	-0-			10
*07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	248	1	2681	2	N	-0-			10

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

02	5481	X	4873	-0-	-608	-0-	770	1	4103	2	N	-0-			12
03	5859	X	4643	-0-	-1216	-0-	199	1	4444	2	N	-0-			12
04	5670	X	4928	-0-	-742	-0-	231	1	4697	2	N	-0-			12
05	5859	X	3968	-0-	-1891	-0-	185	1	3783	2	N	-0-			12
06	5460	X	3184	-0-	-2276	-0-	153	1	3031	2	N	-0-			12
07	5208	X	3937	-0-	-1271	-0-	191	1	3746	2	N	-0-			12

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

02	6902	X	6021	-0-	-881	-0-	232	1	5789	2	N	-0-			15
03	7161	X	5640	-0-	-1521	-0-	241	1	5399	2	N	-0-			15
04	6930	X	5936	-0-	-994	-0-	278	1	5658	2	N	-0-			15
05	7099	X	6149	-0-	-950	-0-	287	1	5862	2	N	-0-			15
06	6270	X	5946	-0-	-324	-0-	286	1	5660	2	N	-0-			15
07	6448	X	6052	-0-	-396	-0-	293	1	5759	2	N	-0-			15

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2307	-0-	-187	-0-	292	1	2015	2	Y	-0-					30
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	328	1	2125	2	Y	-0-					30
04	2580	X	2137	-0-	-443	-0-	294	1	1843	2	Y	-0-					30
05	2666	X	1123	-0-	-1543	-0-	177	1	946	2	Y	-0-					30
06	2370	N	1227	-0-	-1143	-0-	190	1	1037	2	Y	-0-					30
07	2201	N	1337	-0-	-864	-0-	218	1	1119	2	Y	-0-					30

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

02	2494	X	1774	-0-	-720	-0-	142	1	1632	2	N	-0-					19
03	2666	X	2421	-0-	-245	-0-	172	1	2249	2	N	-0-					19
04	2580	X	1765	-0-	-815	-0-	138	1	1627	2	N	-0-					19
05	2418	X	2049	-0-	-369	-0-	155	1	1894	2	N	-0-					19
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	161	1	2205	2	N	-0-					19
07	2418	X	1459	-0-	-959	-0-	124	1	1335	2	N	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

02	2457	N	1818	-0-	-639	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2640	-0-	-30	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	2945	N	2668	-0-	-277	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

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
02	2117	#	1790	-0-	-327	-0-	1758	2	32	9	N	29					159
03	2263	#	2124	-0-	-139	-0-	2090	2	34	9	N	31					190
04	2190	#	1998	-0-	-192	-0-	1977	2	21	9	N	19	95	1			114
05	2108	#	1959	-0-	-149	-0-	1937	2	22	9	N	20					134
06	2070	#	1989	-0-	-81	-0-	1963	2	26	9	N	24					158
07	2139	#	1895	-0-	-244	-0-	1862	2	33	9	N	30					188

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	124	-0-	-79	-0-	124	2			N	-0-					40
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					40
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					40
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					40
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					40
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2313	-0-	-1500	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	1972	-0-	-1718	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	1453	-0-	-2360	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	504	-0-	-3186	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2544	-0-	-1269	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					21
03	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	2903	2			N	-0-					21
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					21
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					21
06	3180	X	2143	-0-	-1037	-0-	2143	2			N	-0-					21
07	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2			N	-0-					21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					73
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					73
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					73
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					73
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					73
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					184
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	2391	2			N	-0-					184
04	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	2321	2			N	-0-					184
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					184
06	2310	N	1179	-0-	-1131	-0-	1179	2			N	-0-					184
07	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	2142	2			N	-0-					184

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	#	5737	-0-	-1049	-0-	725	1	5012	2	N	-0-					59
03	7130	#	5677	-0-	-1453	-0-	775	1	4902	2	N	-0-					59
04	6300	#	5363	-0-	-937	-0-	750	1	4613	2	N	-0-					59
05	6510	#	5717	-0-	-793	-0-	775	1	4942	2	N	-0-					59
06	6300	#	5484	-0-	-816	-0-	750	1	4734	2	N	-0-					59
07	6138	#	5380	-0-	-758	-0-	725	1	4655	2	N	-0-					59

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					20
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					20
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					20
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					20
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					20

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) //CONT.// 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1113	2	136	9	N	124					281
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					281
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-	160	1			121
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					121
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1502	2			N	-0-					121
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					121

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	497	1	1619	2	N	8	8	8			28
							9	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	380	1	1185	2	N	106	15	8			119
							117	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	232	1	1079	2	N	86	15	8			190
							95	9									
05	2263	N	295	-0-	-1968	-0-	92	1	203	2	N	-0-					190
06	1620	N	295	-0-	-1325	-0-	92	1	203	2	N	-0-					190
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	226	1	1324	2	N	-0-					190

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	5477	-0-	-236	-0-	1283	1	4186	2	N	7	7	8			118
							8	9									
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	1583	1	5056	2	N	136	174	1	15	8	65
							150	9									
04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1583	1	5056	2	N	15	15	8			65
							17	9									
05	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	1860	1	4147	2	N	3					68
							3	9									
06	6360	X	6017	-0-	-343	-0-	1860	1	4147	2	N	9					77
							10	9									
07	6572	X	5409	-0-	-1163	-0-	646	1	4763	2	N	-0-					77

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
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	339	1	1230	2	N	-0-					102
03	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	452	1	1123	2	N	-0-					102
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	452	1	1123	2	N	-0-					102
05	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	456	1	1200	2	N	-0-					102
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	456	1	1200	2	N	-0-					102
07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	424	1	1193	2	N	-0-					102

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
02	2668	X	1801	-0-	-867	-0-	387	1	1404	2	N	9	9	8			40
							10	9									
03	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	685	1	1703	2	N	17	17	8			40
							19	9									
04	2760	X	2407	-0-	-353	-0-	685	1	1703	2	N	17	17	8			40
							19	9									
05	2480	X	2172	-0-	-308	-0-	598	1	1574	2	N	-0-					40
06	2340	X	2172	-0-	-168	-0-	598	1	1574	2	N	-0-					40
07	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	566	1	1591	2	N	-0-					40

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
02	3219	X	2985	-0-	-234	-0-	245	1	2732	2	N	7	7	8			132
							8	9									
03	3379	X	3345	-0-	-34	-0-	365	1	2896	2	N	76	18	8			190
							84	9									
04	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	365	1	2896	2	N	16	16	8			190
							18	9									
05	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	497	1	2691	2	N	4					194
							4	9									
06	3450	X	3188	-0-	-262	-0-	497	1	2691	2	N	-0-					194
07	3379	X	2917	-0-	-462	-0-	175	1	2739	2	N	3					197
							3	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

02	DLQ	G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

02	4640	X	4192	-0-	-448	-0-	4192	2			N	-0-					331
03	4960	X	4541	-0-	-419	-0-	4534	2	7	9	N	6	190	1			147
04	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	4335	2	24	9	N	22					169
05	4836	X	4026	-0-	-810	-0-	4008	2	18	9	N	16					185
06	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	4001	2	21	9	N	19					204
*07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4527	2	24	9	N	22	1	8			225

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1945	3	3	9	N	3					120
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					120
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1773	3	1	9	N	1					121
05	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	1815	3			N	-0-					121
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					121
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					121

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

02	116 #	48	-0-	-68	-0-	5	1	43	2	N	-0-					196
03	124 #	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	N	-0-					196
04	120 #	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	2	N	-0-					196
05	124 #	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	N	-0-					196
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					196
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					196

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

02	87 #	57	-0-	-30	-0-	57	2			N	-0-					173
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					173
04	180 #	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					173
05	186 #	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					173
06	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					173
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					173

LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

02	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					170
03	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					170
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					170
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					170
06	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					170
*07	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

02	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					55
03	465	#	204	-0-	-261	-0-	204	2			Y	-0-					55
04	450	#	200	-0-	-250	-0-	200	2			Y	-0-					55
05	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			Y	-0-					55
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					55
*07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					61
03	372	#	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					61
04	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			Y	-0-					61
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					61
06	390	#	334	-0-	-56	-0-	334	2			Y	-0-					61
*07	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					61

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					29
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					29
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					29
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					29
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					29
*07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	#	253	-0-	-8	-0-	253	2			N	-0-					127
03	279	#	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					127
04	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					127
05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					127
06	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					127
07	527	#	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					127

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	#	1215	-0-	-90	-0-	1200	2	15	9	N	14					39
03	1395	#	1229	-0-	-166	-0-	1226	2	3	9	N	3					42
04	1350	#	927	-0-	-423	-0-	927	2			N	-0-					42
05	1364	#	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					42
06	1260	#	1127	-0-	-133	-0-	1116	2	11	9	N	10					52
*07	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					54

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	#	442	-0-	-22	-0-	442	2			N	-0-					118
03	496	#	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					118
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					118
05	465	#	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					118
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					118
*07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	#	718	-0-	-471	-0-	718	2			N	-0-					177
03	1271	#	1229	-0-	-42	-0-	1222	2	7	9	N	6					183
04	1230	#	658	-0-	-572	-0-	658	2			N	-0-					183
05	1178	#	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					183
06	1200	#	1071	-0-	-129	-0-	1071	2			N	-0-	98	1			85
*07	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					85

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	Y	8	29	1			5
03	372	#	250	-0-	-122	-0-	247	2	3	9	Y	3					8
04	420	#	99	-0-	-321	-0-	99	2			Y	-0-					8
05	434	#	209	-0-	-225	-0-	199	2	10	9	Y	9	17	1			-0-
06	420	#	350	-0-	-70	-0-	338	2	12	9	Y	11					11
*07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					13

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	R	701	-0-	-234	-0-	679	2	22	9	Y	20	44	1			15
03	657	R	657	-0-	-0-	-0-	651	2	6	9	Y	5					20
04	630	#	274	-0-	-356	-0-	274	2			Y	-0-					20
05	744	#	413	-0-	-331	-0-	396	2	17	9	Y	15	34	1			1
06	720	#	686	-0-	-34	-0-	664	2	22	9	Y	20					21
*07	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1529	2	33	9	Y	30					51

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10	9	Y	9	26	1			6
03	341	#	280	-0-	-61	-0-	277	2	3	9	Y	3					9
04	360	#	128	-0-	-232	-0-	128	2			Y	-0-					9
05	372	#	269	-0-	-103	-0-	255	2	14	9	Y	13	22	1			-0-
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	461	2	15	9	Y	14					14
*07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	517	2	4	9	Y	4					18

RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	17	1			3
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	173	2	2	9	Y	2					5
04	240	#	103	-0-	-137	-0-	103	2			Y	-0-					5
05	248	#	209	-0-	-39	-0-	196	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	Y	10					10
*07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					11

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	276	-0-	-43	-0-	179	2	97	9	N	88					
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	226	2	105	9	N	95	172	1			70
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	273	2	83	9	N	75					145
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	151	2	179	9	N	163	178	1			130
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	165	2	169	9	N	154	176	1			108
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	168	2	196	9	N	178	186	1			100

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

02	4193	X	3081	-0-	-1112	-0-	147	1	2934	2	N	-0-					187
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	153	1	3144	2	N	-0-					187
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	143	1	2895	2	N	-0-					187
05	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	168	1	2836	2	N	-0-					187
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	134	1	2984	2	N	-0-					187
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	135	1	2682	2	N	-0-					187

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

02	1305	N	1271	-0-	-34	-0-	1260	2	11	9	N	10					168
03	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1406	2	8	9	N	7					175
04	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	1267	2	2	9	N	2					177
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					177
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1353	2	6	9	N	5					182
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					182

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					53
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	N	-0-					53
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					53
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
*07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					53

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGH PLAINS OPERATING, LLC 385603
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

02	1972	N	1641	-0-	-331	-0-	1641	2			N	-0-					209
03	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					209
04	1920	N	1574	-0-	-346	-0-	1574	2			N	-0-					209
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					209
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					209
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	N	1	1	8			209

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

02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					137
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					137
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					137
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					137
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					137
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					137

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3T RRCID -> 270865 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6136 - 6155

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) //CONT.// 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	131	1	2640	2	N	-0-					37
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	140	1	2594	2	N	-0-					37
04	2640	N	2326	-0-	-314	-0-	130	1	2196	2	N	-0-					37
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	140	1	2825	2	N	-0-					37
*06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	135	1	2614	2	N	4					41
							4	9									
*07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	140	1	2657	2	N	2					43
							2	9									

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 6374

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	783	N	746	-0-	-37	-0-	746	3			N	-0-					89
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					89
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	685	3	2	9	N	2	50	1			41
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			N	-0-					41
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	3			N	-0-					41
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					41

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

02	5684	X	5391	-0-	-293	-0-	5280	3	111	9	N	101					169
03	6076	X	4513	-0-	-1563	-0-	4425	3	88	9	N	80					249
04	5700	X	5003	-0-	-697	-0-	4872	3	131	9	N	119	320	1			48
05	5828	X	5354	-0-	-474	-0-	5221	3	133	9	N	121					169
06	5640	X	4921	-0-	-719	-0-	4838	3	83	9	N	75	187	1			57
07	5766	X	5198	-0-	-568	-0-	5101	3	97	9	N	88					145

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	#	47	-0-	-98	-0-	4	1	43	2	N	-0-					133
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	N	-0-					133
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					133
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					133
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	N	-0-					133
*07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-					133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1037	-0-	-529	-0-	1013	2	24	9	N	22					179
03	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1133	2	47	9	N	43					222
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					222
05	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	993	2	18	9	N	16	184	1			54
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1053	2	11	9	N	10					64
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	968	2	33	9	N	30					94

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1647	2	47	9	N	43					78
*03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1056	2	25	9	N	23					101
*04	1320	N	969	-0-	-351	-0-	950	2	19	9	N	17	1	8			117
*05	1798	N	982	-0-	-816	-0-	959	2	23	9	N	21					138
*06	1200	N	923	-0-	-277	-0-	890	2	33	9	N	30					168
*07	992	N	854	-0-	-138	-0-	755	2	99	9	N	90	164	1			94

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					160
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					178
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					184
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					193
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	167	1			35
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					41

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1509	2	78	9	N	71					138
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1403	2	76	9	N	69	155	1			52
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1314	2	52	9	N	47					99
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1260	2	50	9	N	45					144
06	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1295	2	37	9	N	34	155	1			23
07	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1259	2	61	9	N	55					78

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	561	2	58	9	N	53					207
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	575	2	35	9	N	32	154	1	1	8	84
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	529	2	50	9	N	45					129
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	520	2	37	9	N	34	1	8			162
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	479	2	36	9	N	33	1	8			194
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	436	2	23	9	N	21	163	1			52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	630	-0-	-385	-0-	606	2	24	9	N	22					135
03	1085	X	732	-0-	-353	-0-	701	2	31	9	N	28					163
04	1050	X	1009	-0-	-41	-0-	996	2	13	9	N	12	154	1			21
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	N	20					41
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1050	2	12	9	N	11					52
07	1054	X	826	-0-	-228	-0-	812	2	14	9	N	13					65

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

02	1595	N	1148	-0-	-447	-0-	1079	2	69	9	N	63	182	1			75
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1753	2	54	9	N	49					124
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2346	2	102	9	N	93	173	1			44
05	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	980	2	40	9	N	36					80
06	1740	N	891	-0-	-849	-0-	839	2	52	9	N	47					127
07	2542	N	916	-0-	-1626	-0-	860	2	56	9	N	51					178

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	2	17	9	N	15					205
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	778	2	33	9	N	30	185	1			50
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	790	2	18	9	N	16					66
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	565	2	21	9	N	19					85
06	780	N	474	-0-	-306	-0-	451	2	23	9	N	21					106
*07	837	N	287	-0-	-550	-0-	277	2	10	9	N	9					115

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					121
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					121
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	175	2	6	9	N	5					126
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	217	2	3	9	N	3					129
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					129
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					129

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	868	N	574	-0-	-294	-0-	574	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

*08	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-					100
*09	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-					100
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					100
*11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					100
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					100
*01	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					100
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					100
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					100
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					100
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	N	1	1	8			100
*06	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-					100
*07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					100

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

02	783	N	725	-0-	-58	-0-	718	2	7	9	N	6					107
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	837	2	6	9	N	5					112
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					112
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					112
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					112
07	837	N	732	-0-	-105	-0-	729	2	3	9	N	3					60

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2650	2	52	9	N	47					199
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2584	2	88	9	N	80	160	1			119
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2568	2	42	9	N	38					157
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2830	2	61	9	N	55					212
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8			212
07	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	2206	2			N	-0-					212

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1145	2	34	9	N	31					225
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1783	2	44	9	N	40	181	1			84
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1333	2	6	9	N	5					89
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1388	2	36	9	N	33					122
06	1770	N	959	-0-	-811	-0-	935	2	24	9	N	22					144
07	1395	N	823	-0-	-572	-0-	803	2	20	9	N	18					162

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	#	722	-0-	-61	B -12087	708	2	14	9	N	13					147
03	837	#	781	-0-	-56	B -12143	762	2	19	9	N	17					164
04	810	#	672	-0-	-138	B -12281	672	2			N	-0-					164
05	775	#	534	-0-	-241	B -12522	523	2	11	9	N	10					174
06	750	#	727	-0-	-23	B -12545	727	2			N	-0-					174
*07	775	#	845	-0-	70	B -12475	845	2			N	-0-					174

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2587	S	2587	-0-	-0-	-0-	667	1	1866	2	N	49	173	1			59
							54	9									
03	2218	S	2218	-0-	-0-	-0-	713	1	1387	2	N	107					166
							118	9									
04	2166	S	2166	-0-	-0-	-0-	690	1	1424	2	N	47					213
							52	9									
05	2485	S	2485	-0-	-0-	-0-	713	1	1647	2	N	114	179	1			148
							125	9									
06	2128	S	2128	-0-	-0-	-0-	644	1	1432	2	N	47	2	8			193
							52	9									
07	2077	S	1273	-0-	-804	-0-	575	1	655	2	N	39					232
							43	9									

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2101	2	57	9	N	52					129
03	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2244	2	79	9	N	72					201
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1262	2	24	9	N	22	179	1			44
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1601	2	73	9	N	66					110
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1608	2	62	9	N	56					166
*07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					176

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	X	511	-0-	-98	-0-	503	2	8	9	N	7					245
03	465	X	428	-0-	-37	-0-	407	2	21	9	N	19	159	1			105
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	719	2	13	9	N	12					117
05	682	X	276	-0-	-406	-0-	265	2	11	9	N	10					127
06	660	X	616	-0-	-44	-0-	605	2	11	9	N	10					137
07	744	X	395	-0-	-349	-0-	384	2	11	9	N	10					147

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 13997

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	#	210	-0-	-51	-0-	209	2	1	9	N	1		1	8		-0-
03	279	#	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	270	#	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	217	#	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	210	#	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	217	#	4	-0-	-213	-0-	3	2	1	9	N	1		1	8		-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

02	232	N	154	-0-	-78	-0-	154	2			N	-0-					50
03	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					50
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					50
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					50
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					50
*07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					50

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	3					110
							3	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					110
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					110
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	4					114
							4	9									
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	8					122
							9	9									
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-	102	1			20

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	182	-0-	-398	-0-	168	2	14	9	N	13					132
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	630	2	45	9	N	41	72	1			101
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	550	2	36	9	N	33					134
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	509	2	28	9	N	25					159
06	660	N	177	-0-	-483	-0-	92	2	85	9	N	77					236
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	18					254

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					90
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					90
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	N	10					100
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					100
*06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	916	1	1437	2	N	17					317
							19	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	605	1	1748	2	N	8					325
							9	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	602	1	1751	2	N	5					330
							6	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	422	1	1931	2	N	-0-					330
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					210
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	79	1	1723	2	N	4					37
							4	9									
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	37	1	1868	2	N	8					45
							9	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1387	2	N	5					50
							6	9									
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	114	1	1986	2	N	10					60
							11	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	3206	-0-	-1086	-0-	140	1	3048	2	N	16	1	8			97
							18	9									
03	4371	X	3468	-0-	-903	-0-	68	1	3389	2	N	10					107
							11	9									
04	3690	X	3210	-0-	-480	-0-	200	1	3003	2	N	6	1	8			112
							7	9									
05	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	196	1	3426	2	N	-0-					112
06	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					112
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					112

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7279	X	6355	-0-	-924	-0-	277	1	6064	2	N	13	180	1	2	8	40
							14	9									
03	7440	X	6897	-0-	-543	-0-	135	1	6751	2	N	10					50
							11	9									
04	6990	X	6811	-0-	-179	-0-	423	1	6346	2	N	38	1	8			87
							42	9									
05	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	394	1	6873	2	N	13					100
							14	9									
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					100
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					100

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	130	1	2846	2	N	12	2	8			137
							13	9									
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	54	1	2676	2	N	-0-					137
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	126	1	1896	2	N	-0-					137
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	2	N	-0-					137
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					137
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					137

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	211	1	4604	2	N	12	2	8			323
							13	9									
03	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	100	1	4977	2	N	13					336
							14	9									
04	5100	X	5082	-0-	-18	-0-	317	1	4757	2	N	7	1	8			342
							8	9									
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	296	1	5159	2	N	1	149	1	1	8	193
							1	9									
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					193
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					193

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	414	-0-	-746	-0-	18	1	396	2	N	-0-					130
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	21	1	1024	2	N	-0-					130
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	N	7					137
							8	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	738	2	N	7					144
							8	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10353	X	9326	-0-	-1027	-0-	408	1	8908	2	N	9	2	8			50
							10	9									
03	10509	X	9431	-0-	-1078	-0-	186	1	9239	2	N	5					55
							6	9									
04	10170	X	9242	-0-	-928	-0-	577	1	8640	2	N	23	1	8			77
							25	9									
05	9796	X	9250	-0-	-546	-0-	501	1	8740	2	N	8					85
							9	9									
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					85
07	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					85

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2795	-0-	-801	-0-	121	1	2635	2	N	35	2	8			180
							39	9									
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	61	1	3035	2	N	33	175	1			38
							36	9									
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	194	1	2897	2	N	14					52
							15	9									
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	196	1	3412	2	N	4	1	8			55
							4	9									
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					55
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					55

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

02	5887	X	5241	-0-	-646	-0-	229	1	4994	2	N	16	1	8			95
							18	9									
03	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	109	1	5382	2	N	15					110
							17	9									
04	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	335	1	5032	2	N	5					115
							6	9									
05	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	297	1	5163	2	N	7					122
							8	9									
06	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					122
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					122

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

02	6902	X	5294	-0-	-1608	-0-	231	1	5050	2	N	12					92
							13	9									
03	6851	X	5283	-0-	-1568	-0-	104	1	5162	2	N	15					107
							17	9									
04	6630	X	5425	-0-	-1205	-0-	338	1	5073	2	N	13					120
							14	9									
05	5890	X	4688	-0-	-1202	-0-	254	1	4428	2	N	5					125
							6	9									
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					125
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					125

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

02	3132	X	2745	-0-	-387	-0-	120	1	2611	2	N	13					117
							14	9									
03	3348	X	2651	-0-	-697	-0-	52	1	2591	2	N	7					124
							8	9									
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	162	1	2426	2	N	16					140
							18	9									
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	158	1	2745	2	N	-0-					140
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					140
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					140

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	-0-					28
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1248	3	Y	1					29
							1	9									
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	3	Y	1					30
							1	9									
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	3	Y	75					105
							83	9									
06	1260	N	885	-0-	-375	-0-	41	1	842	3	Y	2	2	1			105
							2	9									
07	1147	N	857	-0-	-290	-0-	40	1	793	3	Y	22	51	1			76
							24	9									

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

02	2000	N	2375	-0-	375	375	101	1	2273	3	Y	1					39
							1	9									
03	3011	N	2636	-0-	-375	-0-	117	1	2518	3	Y	1					40
							1	9									
04	2550	N	2467	-0-	-83	-0-	110	1	2355	3	Y	2					42
							2	9									
05	2542	N	2313	-0-	-229	-0-	103	1	2094	3	Y	105					147
							116	9									
06	2550	N	2096	-0-	-454	-0-	98	1	1995	3	Y	3	3	1			147
							3	9									
07	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	113	1	2257	3	Y	27	71	1			103
							30	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1643	3	Y	1					54
							1	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	3	Y	-0-					54
04	1860	N	670	-0-	-1190	-0-	30	1	639	3	Y	1					55
							1	9									
05	1829	N	530	-0-	-1299	-0-	25	1	505	3	Y	-0-					55
06	960	N	363	-0-	-597	-0-	17	1	346	3	Y	-0-	1	1			54
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					54

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

02	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	319	1	7167	3	Y	1					95
							1	9									
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	349	1	7531	3	Y	-0-					95
04	7650	X	7469	-0-	-181	-0-	331	1	7116	3	Y	20					115
							22	9									
05	7998	X	7703	-0-	-295	-0-	361	1	7342	3	Y	-0-					115
06	7740	X	7417	-0-	-323	-0-	345	1	7065	3	Y	6	8	1			113
							7	9									
07	7998	X	7459	-0-	-539	-0-	357	1	7102	3	Y	-0-					113

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	298	1	2884	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
10	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	313	1	2809	2	Y	-0-					2
11	3180	X	2365	-0-	-815	-0-	237	1	2128	2	Y	-0-					2
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	359	1	3162	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	313	1	2850	2	Y	3					5
							3	9									
02	3074	X	2755	-0-	-319	-0-	283	1	2463	2	Y	8					13
							9	9									
03	3534	X	2909	-0-	-625	-0-	300	1	2596	2	Y	12	4	8			21
							13	9									
04	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	271	1	2407	2	Y	5	20	1			6
							6	9									
05	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	273	1	2451	2	Y	3					9
							3	9									
*06	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	312	1	2510	2	Y	4					13
							4	9									
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	350	1	2780	2	Y	4	13	1			4
							4	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

*09	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	176	1	1706	2	Y	-0-	11	1			1
10	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	192	1	1719	2	Y	-0-					1
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	188	1	1687	2	Y	-0-					1
12	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	187	1	1651	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	1922	N	1661	-0-	-261	-0-	164	1	1495	2	Y	2					3
							2	9									
02	1827	N	1689	-0-	-138	-0-	173	1	1512	2	Y	4					7
							4	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	203	1	1758	2	Y	6	2	8			11
							7	9									
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	224	1	1990	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	230	1	2061	2	Y	4					9
							4	9									
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	245	1	1973	2	Y	4					13
							4	9									
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	250	1	1991	2	Y	3	12	1			4
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	217	1	2104	2	Y	1	14	1			2
							1	9									
10	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	231	1	2075	2	Y	-0-					2
11	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	226	1	2029	2	Y	-0-					2
12	2635	X	2095	-0-	-540	-0-	213	1	1881	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	239	1	2175	2	Y	1					3
							1	9									
02	2175	N	2084	-0-	-91	-0-	214	1	1866	2	Y	4					7
							4	9									
03	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	201	1	1736	2	Y	7	3	8			11
							8	9									
04	2340	N	1876	-0-	-464	-0-	189	1	1681	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
05	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	200	1	1791	2	Y	4					9
							4	9									
*06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	197	1	1589	2	Y	4					13
							4	9									
*07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	298	1	2370	2	Y	7	12	1			8
							8	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	224	1	2169	2	Y	9					34
							10	9									
10	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	231	1	2070	2	Y	18					52
							20	9									
11	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	208	1	1863	2	Y	-0-	36	1			16
12	2387	N	1951	-0-	-436	-0-	199	1	1751	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	2325	N	1919	-0-	-406	-0-	188	1	1713	2	Y	16					32
							18	9									
02	2320	X	1527	-0-	-793	-0-	157	1	1369	2	Y	1					33
							1	9									
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	253	1	2192	2	Y	24	5	8			52
							26	9									
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	252	1	2231	2	Y	-0-	41	1			11
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	252	1	2256	2	Y	1					12
							1	9									
*06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	283	1	2277	2	Y	37					49
							41	9									
*07	2573	X	2566	-0-	-7	-0-	287	1	2279	2	Y	-0-					49

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5670	X	4778	-0-	-892	-0-	447	1	4321	2	Y	9					34
							10	9									
10	5859	X	4703	-0-	-1156	-0-	470	1	4213	2	Y	18					52
							20	9									
11	5400	X	4368	-0-	-1032	-0-	438	1	3930	2	Y	-0-	36	1			16
12	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	450	1	3967	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
01	4743	X	4228	-0-	-515	-0-	416	1	3794	2	Y	16					32
							18	9									
02	4524	X	3800	-0-	-724	-0-	391	1	3408	2	Y	1					33
							1	9									
03	4712	X	4125	-0-	-587	-0-	425	1	3672	2	Y	25	6	8			52
							28	9									
04	4380	X	3877	-0-	-503	-0-	393	1	3484	2	Y	-0-	41	1			11
05	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	431	1	3866	2	Y	1					12
							1	9									
*06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	461	1	3710	2	Y	37					49
							41	9									
*07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	484	1	3845	2	Y	-0-					49

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2610	N	2507	-0-	-103	-0-	235	1	2272	2	Y	-0-					3
10	2697	N	2521	-0-	-176	-0-	250	1	2239	2	Y	29					32
							32	9									
11	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	243	1	2181	2	Y	-0-	29	1			3
12	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	251	1	2213	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	248	1	2260	2	Y	-0-					3
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	242	1	2108	2	Y	10					13
							11	9									
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	267	1	2306	2	Y	21	6	8			28
							23	9									
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	252	1	2236	2	Y	-0-	23	1			5
05	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	247	1	2212	2	Y	16					21
							18	9									
*06	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	257	1	2069	2	Y	2					23
							2	9									
*07	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	271	1	2152	2	Y	12	30	1			5
							13	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1650	N	1374	-0-	-276	-0-		129	1	1245	2	Y	-0-					5
10	1643	N	1476	-0-	-167	-0-		147	1	1319	2	Y	9					14
								10	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		154	1	1380	2	Y	1	12	1			3
								1	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-		159	1	1398	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		154	1	1407	2	Y	10	11	1			2
								11	9									
02	1479	N	1435	-0-	-44	-0-		148	1	1287	2	Y	-0-					2
03	1550	N	1513	-0-	-37	-0-		156	1	1345	2	Y	11	8	1	2	8	3
								12	9									
04	1530	N	1353	-0-	-177	-0-		137	1	1216	2	Y	-0-					3
05	1519	N	1325	-0-	-194	-0-		132	1	1186	2	Y	6					9
								7	9									
*06	1470	N	1260	-0-	-210	-0-		139	1	1115	2	Y	5					14
								6	9									
*07	1395	N	1147	-0-	-248	-0-		128	1	1019	2	Y	-0-	13	1			1

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2220	N	2134	-0-	-86	-0-		200	1	1933	2	Y	1	18	1			7
								1	9									
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-		215	1	1929	2	Y	1					8
								1	9									
11	2220	N	2084	-0-	-136	-0-		209	1	1874	2	Y	1					9
								1	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-		243	1	2145	2	Y	1	1	8			9
								1	9									
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-		224	1	2044	2	Y	3					12
								3	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-		232	1	2023	2	Y	2					14
								2	9									
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-		265	1	2291	2	Y	7	5	8			16
								8	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-		240	1	2128	2	Y	3					19
								3	9									
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-		266	1	2391	2	Y	29	43	1			5
								32	9									
*06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-		281	1	2267	2	Y	-0-					5
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-		258	1	2048	2	Y	12					17
								13	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3540	X	2476	-0-	-1064	-0-	232	1	2244	2	Y	-0-	13	1			4
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	232	1	2079	2	Y	-0-					4
11	3510	X	2117	-0-	-1393	-0-	212	1	1905	2	Y	-0-					4
12	3627	X	2069	-0-	-1558	-0-	211	1	1858	2	Y	-0-					4
01	3193	X	2060	-0-	-1133	-0-	204	1	1856	2	Y	-0-					4
02	2407	X	1898	-0-	-509	-0-	195	1	1703	2	Y	-0-					4
03	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	203	1	1752	2	Y	-0-					4
04	2130	X	1797	-0-	-333	-0-	182	1	1615	2	Y	-0-					4
05	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	180	1	1613	2	Y	-0-	4	1			-0-
*06	1890	N	1644	-0-	-246	-0-	182	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	134	1	1064	2	Y	2					2
							2	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	198	1	1914	2	Y	1					19
							1	9									
10	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	206	1	1850	2	Y	7					26
							8	9									
11	2040	N	1734	-0-	-306	-0-	174	1	1559	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
12	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	194	1	1708	2	Y	5	1	8			8
							6	9									
01	2077	N	1792	-0-	-285	-0-	177	1	1609	2	Y	5					13
							6	9									
02	1682	N	1674	-0-	-8	-0-	172	1	1500	2	Y	2					15
							2	9									
03	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	167	1	1447	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	172	1	1523	2	Y	1					19
							1	9									
05	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	180	1	1616	2	Y	-0-	19	5			-0-
*06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	193	1	1551	2	Y	-0-					-0-
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	198	1	1576	2	Y	6					6
							7	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

*09	14B2 EXT		544	-0-	544	1480	51	1	492	2	Y	1					5
							1	9									
10	14B2 EXT		362	-0-	362	1842	36	1	326	2	Y	-0-					5
11	2124	X	282	-0-	-1842	-0-	28	1	254	2	Y	-0-	4	1			1
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	-0-					1
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					1
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	215	1	2082	2	Y	1	18	1			7
							1	9									
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	225	1	2020	2	Y	1					8
							1	9									
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	219	1	1968	2	Y	1					9
							1	9									
12	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	220	1	1936	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
01	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	211	1	1919	2	Y	2					12
							2	9									
02	2117	N	1958	-0-	-159	-0-	201	1	1754	2	Y	3					15
							3	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	226	1	1952	2	Y	6	5	8			16
							7	9									
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	214	1	1900	2	Y	3					19
							3	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	246	1	2208	2	Y	29	43	1			5
							32	9									
*06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	263	1	2117	2	Y	-0-					5
*07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	246	1	1955	2	Y	12					17
							13	9									

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

*09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	202	1	1954	2	Y	-0-					3
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	233	1	2094	2	Y	29					32
							32	9									
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	229	1	2050	2	Y	-0-	29	1			3
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	237	1	2086	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	223	1	2034	2	Y	-0-					3
02	2204	N	2154	-0-	-50	-0-	221	1	1923	2	Y	9					12
							10	9									
03	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	235	1	2036	2	Y	22	7	8			27
							24	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	228	1	2023	2	Y	-0-	22	1			5
05	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	216	1	1938	2	Y	16					21
							18	9									
*06	2220	N	1926	-0-	-294	-0-	213	1	1712	2	Y	1					22
							1	9									
*07	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	238	1	1889	2	Y	12	29	1			5
							13	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3750	X	3648	-0-	-102	-0-	342	1	3306	2	Y	-0-					11
10	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	370	1	3322	2	Y	18					29
							20	9									
11	3750	X	3534	-0-	-216	-0-	354	1	3180	2	Y	-0-	24	1			5
12	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	367	1	3234	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	354	1	3222	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
02	3538	X	3337	-0-	-201	-0-	344	1	2993	2	Y	-0-					3
03	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	372	1	3216	2	Y	24	16	1	6	8	5
							26	9									
04	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	339	1	3006	2	Y	1					6
							1	9									
05	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	344	1	3085	2	Y	13					19
							14	9									
*06	3510	X	3280	-0-	-230	-0-	361	1	2910	2	Y	8					27
							9	9									
*07	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	373	1	2969	2	Y	-0-	25	1			2

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
*09	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	196	1	1899	2	Y	-0-	13	1			2
10	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	216	1	1936	2	Y	-0-					2
11	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	215	1	1927	2	Y	-0-					2
12	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	210	1	1848	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	212	1	1929	2	Y	1					3
							1	9									
02	2059	N	1956	-0-	-103	-0-	200	1	1747	2	Y	8					11
							9	9									
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	213	1	1838	2	Y	11	3	8			19
							12	9									
04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	193	1	1708	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	200	1	1796	2	Y	4					10
							4	9									
*06	2010	N	1888	-0-	-122	-0-	208	1	1676	2	Y	4					14
							4	9									
*07	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	211	1	1680	2	Y	3	13	1			4
							3	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	108	1	1048	2	Y	-0-					9
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	115	1	1036	2	Y	9					18
							10	9									
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	100	1	896	2	Y	-0-	15	1			3
12	1147	N	947	-0-	-200	-0-	96	1	850	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	96	1	879	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	Y	-0-					2
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	109	1	940	2	Y	11	8	1	2	8	3
							12	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	110	1	979	2	Y	-0-					3
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	121	1	1084	2	Y	6					9
							7	9									
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	126	1	1016	2	Y	4					13
							4	9									
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	125	1	993	2	Y	-0-	12	1			1

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
*09	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	152	1	1469	2	Y	-0-					9
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1629	2	Y	9					18
							10	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	196	1	1756	2	Y	-0-	15	1			3
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	205	1	1809	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	167	1	1523	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	1885	N	1514	-0-	-371	-0-	156	1	1358	2	Y	-0-					2
03	2015	N	1221	-0-	-794	-0-	125	1	1083	2	Y	12	8	1	3	8	3
							13	9									
04	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	128	1	1134	2	Y	-0-					3
05	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	138	1	1238	2	Y	13					16
							14	9									
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	157	1	1262	2	Y	8					24
							9	9									
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	175	1	1390	2	Y	-0-	22	1			2

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
*09	3870	X	3540	-0-	-330	-0-	332	1	3208	2	Y	-0-					3
10	4154	X	3142	-0-	-1012	-0-	312	1	2798	2	Y	29					32
							32	9									
11	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	281	1	2524	2	Y	-0-	29	1			3
12	4154	X	2727	-0-	-1427	-0-	278	1	2448	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	3844	X	2586	-0-	-1258	-0-	256	1	2330	2	Y	-0-					3
02	3422	X	2843	-0-	-579	-0-	292	1	2540	2	Y	10					13
							11	9									
03	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	315	1	2727	2	Y	19	5	8			27
							21	9									
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	323	1	2865	2	Y	-0-	22	1			5
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	324	1	2904	2	Y	16					21
							18	9									
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	352	1	2839	2	Y	2					23
							2	9									
*07	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	361	1	2871	2	Y	11	29	1			5
							12	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	3300	X	3059	-0-	-241	-0-	286	1	2771	2	Y	2					45
							2	9									
10	3379	X	3350	-0-	-29	-0-	333	1	2992	2	Y	23					68
							25	9									
11	3270	X	3252	-0-	-18	-0-	326	1	2925	2	Y	1	59	1			10
							1	9									
12	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	316	1	2789	2	Y	6	1	8			15
							7	9									
01	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	322	1	2932	2	Y	5					20
							6	9									
02	3132	X	2954	-0-	-178	-0-	304	1	2646	2	Y	4					24
							4	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	357	1	3086	2	Y	14	8	8			30
							15	9									
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	318	1	2825	2	Y	4					34
							4	9									
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	331	1	2968	2	Y	-0-	34	5			-0-
*06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	372	1	2993	2	Y	-0-					-0-
*07	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	368	1	2924	2	Y	11					11
							12	9									

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	319	1	3087	2	Y	-0-	30	1			3
10	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	362	1	3250	2	Y	-0-					3
11	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	367	1	3296	2	Y	-0-					3
12	3875	X	3493	-0-	-382	-0-	356	1	3136	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	343	1	3123	2	Y	2					5
							2	9									
02	3538	X	3049	-0-	-489	-0-	313	1	2727	2	Y	8					13
							9	9									
03	3782	X	3178	-0-	-604	-0-	328	1	2835	2	Y	14	6	8			21
							15	9									
04	3660	X	2921	-0-	-739	-0-	295	1	2619	2	Y	6	21	1			6
							7	9									
05	3503	X	2763	-0-	-740	-0-	277	1	2482	2	Y	4					10
							4	9									
*06	3360	X	2624	-0-	-736	-0-	289	1	2331	2	Y	4					14
							4	9									
*07	3255	X	2727	-0-	-528	-0-	304	1	2416	2	Y	6	13	1			7
							7	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4200	X	3785	-0-	-415	-0-	355	1	3430	2	N	-0-					3
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	365	1	3279	2	N	46					49
							51	9									
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	417	1	3743	2	N	-0-					49
12	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	351	1	3097	2	N	-0-					49
01	3782	X	3323	-0-	-459	-0-	325	1	2965	2	N	30					79
							33	9									
02	4031	X	3241	-0-	-790	-0-	334	1	2907	2	N	-0-					79
03	4309	X	3278	-0-	-1031	-0-	340	1	2936	2	N	2	2	8			79
							2	9									
04	4170	X	2227	-0-	-1943	-0-	226	1	2001	2	N	-0-					79
05	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	339	1	3038	2	N	31	94	1			16
							34	9									
*06	3360	X	3222	-0-	-138	-0-	356	1	2866	2	N	-0-					16
*07	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	360	1	2862	2	N	-0-					16

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	14100	X	14073	-0-	-27	-0-	1318	1	12755	2	N	-0-					8
10	14570	X	13963	-0-	-607	-0-	1394	1	12512	2	N	52					60
							57	9									
11	14100	X	13232	-0-	-868	-0-	1327	1	11905	2	N	-0-					60
12	14446	X	13852	-0-	-594	-0-	1403	1	12363	2	N	78	1	8			137
							86	9									
01	14446	X	13734	-0-	-712	-0-	1353	1	12331	2	N	45	93	1			89
							50	9									
02	13601	X	12857	-0-	-744	-0-	1324	1	11533	2	N	-0-					89
03	13950	X	13843	-0-	-107	-0-	1429	1	12356	2	N	53	119	1	6	8	17
							58	9									
04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	1365	1	12105	2	N	-0-					17
05	13857	X	13734	-0-	-123	-0-	1377	1	12357	2	N	-0-					17
*06	13410	X	13064	-0-	-346	-0-	1433	1	11543	2	N	80					97
							88	9									
*07	13919	X	12953	-0-	-966	-0-	1447	1	11506	2	N	-0-	75	1			22

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3840	X	3085	-0-	-755	-0-	288	1	2789	2	N	7					67
							8	9									
10	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	308	1	2761	2	N	7					74
							8	9									
11	3600	X	2671	-0-	-929	-0-	267	1	2398	2	N	5					79
							6	9									
12	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	222	1	1961	2	N	26					105
							29	9									
01	3596	X	2056	-0-	-1540	-0-	203	1	1846	2	N	6	96	1			15
							7	9									
02	2987	X	1722	-0-	-1265	-0-	177	1	1539	2	N	5					20
							6	9									
03	3069	X	2049	-0-	-1020	-0-	211	1	1825	2	N	12	5	8			27
							13	9									
04	2670	X	1909	-0-	-761	-0-	193	1	1708	2	N	7					34
							8	9									
05	2201	X	1875	-0-	-326	-0-	187	1	1682	2	N	5					39
							6	9									
*06	1980	X	1778	-0-	-202	-0-	196	1	1575	2	N	6					45
							7	9									
*07	2046	X	1631	-0-	-415	-0-	181	1	1442	2	N	7					52
							8	9									

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	2	N	12					163
							13	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	163	1	2041	2	N	10					173
							11	9									
04	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	143	1	1924	2	N	23					196
							25	9									
05	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	138	1	1968	2	N	28	172	1			52
							31	9									
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	134	1	1847	2	N	15					67
							17	9									
07	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	135	1	1876	2	N	10					77
							11	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	209	1	2831	2	N	5					177
							6	9									
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	239	1	2998	2	N	5					182
							6	9									
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	215	1	2893	2	N	15					197
							17	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	206	1	2932	2	N	18					215
							20	9									
06	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	203	1	2801	2	N	17					232
							19	9									
07	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	208	1	2881	2	N	-0-					232

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	2	N	8					31
							9	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	180	1	2248	2	N	5					36
							6	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	162	1	2182	2	N	13					49
							14	9									
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	158	1	2260	2	N	12					61
							13	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	159	1	2188	2	N	-0-					61
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	164	1	2272	2	N	2					63
							2	9									

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	187	1	2524	2	N	5					174
							6	9									
03	3007	X	2904	-0-	-103	-0-	213	1	2671	2	N	18					192
							20	9									
04	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	193	1	2601	2	N	18					210
							20	9									
05	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	187	1	2654	2	N	27	184	1			53
							30	9									
*06	2820	N	2635	-0-	-185	-0-	177	1	2439	2	N	17					70
							19	9									
07	2914	N	2841	-0-	-73	-0-	191	1	2644	2	N	5					75
							6	9									

SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

02	232	N	135	-0-	-97	-0-	5	1	130	2	N	-0-					134
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	5	1	130	2	N	10					144
							11	9									
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					144
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-					144
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	N	-0-					144
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	-0-					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

02	1015	N	954	-0-	-61	-0-	67	1	879	2	Y	7					62
							8	9									
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	83	1	932	2	Y	3					65
							3	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	Y	8					73
							9	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	Y	10					83
							11	9									
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	59	1	899	2	Y	7					90
							8	9									
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	Y	5					95
							6	9									

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

02	5133	X	5022	-0-	-111	-0-	5015	2	7	9	N	6					140
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5285	2	11	9	N	10					150
04	5250	X	4728	-0-	-522	-0-	4720	2	8	9	N	7					157
05	5456	X	5244	-0-	-212	-0-	5227	2	17	9	N	15					172
06	5250	X	4869	-0-	-381	-0-	4868	2	1	9	N	1					173
07	5363	X	4597	-0-	-766	-0-	4597	2			N	-0-					173

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	N	2411	-0-	-315	-0-	168	1	2223	2	Y	18					197
							20	9									
03	2728	N	2520	-0-	-208	-0-	204	1	2294	2	Y	20					217
							22	9									
04	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	189	1	2353	2	Y	15					232
							17	9									
05	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	151	1	2294	2	Y	21	189	1			64
							23	9									
06	2430	N	2411	-0-	-19	-0-	148	1	2240	2	Y	21					85
							23	9									
07	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	101	1	2435	2	Y	38					123
							42	9									

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3813	-0-	-160	-0-	267	1	3522	2	Y	22					159
							24	9									
03	4247	X	3908	-0-	-339	-0-	316	1	3561	2	Y	28					187
							31	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	306	1	3808	2	Y	18					205
							20	9									
05	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	244	1	3721	2	Y	17					222
							19	9									
06	3960	X	3766	-0-	-194	-0-	230	1	3494	2	Y	38	193	1			67
							42	9									
07	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	155	1	3740	2	Y	30					97
							33	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	858	-0-	-128	-0-	60	1	798	2	Y	-0-					199
03	1054	X	567	-0-	-487	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					199
04	990	X	440	-0-	-550	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					199
05	899	X	497	-0-	-402	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					199
06	900	X	369	-0-	-531	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					199
07	930	X	448	-0-	-482	-0-	18	1	430	2	Y	-0-					199

MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-					40
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	30					70
							33	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	245	2	N	27					97
							30	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	6	1	87	2	N	-0-					97
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	N	-0-					97

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	27	189	1			97
							30	9									
03	1581	N	1278	-0-	-303	-0-	103	1	1158	2	N	15					112
							17	9									
04	1260	N	972	-0-	-288	-0-	70	1	877	2	N	23					135
							25	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	93	1	1413	2	N	20					155
							22	9									
06	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	64	1	974	2	N	20					175
							22	9									
*07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	947	2	N	25					200
							28	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	86	1	1140	2	N	30	180	1			57
							33	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	2	N	23					80
							25	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	86	1	1075	2	N	13					93
							14	9									
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1446	2	N	7					100
							8	9									
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	N	39					139
							43	9									
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	55	1	1320	2	N	20					159
							22	9									

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
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	151	1	1994	2	N	17					147
							19	9									
03	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	170	1	1915	2	N	20					167
							22	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	151	1	1885	2	N	13					180
							14	9									
05	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	119	1	1813	2	N	10					190
							11	9									
06	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	113	1	1710	2	N	14					204
							15	9									
07	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	73	1	1773	2	N	11					215
							12	9									

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7888	X	7800	-0-	-88	-0-	545	1	7188	2	N	61					235
							67	9									
03	8494	X	8191	-0-	-303	-0-	664	1	7471	2	N	51					286
							56	9									
04	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	646	1	8043	2	N	61	193	1			154
							67	9									
05	8494	X	8255	-0-	-239	-0-	507	1	7727	2	N	19					173
							21	9									
06	8100	X	7925	-0-	-175	-0-	485	1	7362	2	N	71					244
							78	9									
07	9052	X	8023	-0-	-1029	-0-	316	1	7627	2	N	73	188	1			129
							80	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	4978	-0-	-822	-0-	347	1	4575	2	N	51					153
							56	9									
03	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	431	1	4856	2	N	62					215
							68	9									
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	411	1	5115	2	N	78	188	1			105
							86	9									
05	5425	X	5333	-0-	-92	-0-	325	1	4956	2	N	47					152
							52	9									
06	5190	X	5097	-0-	-93	-0-	310	1	4708	2	N	72					224
							79	9									
07	5797	X	5249	-0-	-548	-0-	205	1	4954	2	N	82	181	1			125
							90	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22319	X	22319	-0-	-0-	-0-	1757 89	1 9	20473	2	Y	81	8	8			73
03	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	1830 103	1 9	22550	2	Y	94	5	8			162
04	23070	X	22854	-0-	-216	-0-	1739 76	1 9	21039	2	Y	69	184	1	9	8	38
05	23839	X	21962	-0-	-1877	-0-	1661 86	1 9	20215	2	Y	78	5	8			111
06	23070	X	23069	-0-	-1	-0-	1773 81	1 9	21215	2	Y	74	179	1			6
07	23839	X	23743	-0-	-96	-0-	1824 42	1 9	21877	2	Y	38					44

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					50
03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					50
04	690	X	558	-0-	-132	-0-	558	3			N	-0-					50
05	682	X	442	-0-	-240	-0-	442	3			N	-0-					50
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					50
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					140
03	310	X	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-					140
04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					140
05	403	X	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-					140
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					140
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					140

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					50
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					50
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					50
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1304	-0-	-378	-0-	160	1	1144	2	N	-0-					104
03	1798	X	1641	-0-	-157	-0-	43	1	1598	2	N	-0-					104
04	1740	X	1031	-0-	-709	-0-	1	1	1030	2	N	-0-					104
05	1767	X	1148	-0-	-619	-0-	1148	2			N	-0-					104
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					104
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					104

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1069	-0-	-2179	-0-	47	1	1022	2	N	-0-					53
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	100	1	4986	2	N	12					65
							13	9									
04	3270	X	2646	-0-	-624	-0-	165	1	2481	2	N	-0-					65
05	3379	X	3081	-0-	-298	-0-	167	1	2911	2	N	3					68
							3	9									
06	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					68
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					68

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					48
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					48
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2033	-0-	-1128	-0-	89	1	1944	2	N	-0-					15
03	4092	X	916	-0-	-3176	-0-	18	1	898	2	N	-0-					15
04	3960	X	2888	-0-	-1072	-0-	180	1	2708	2	N	-0-					15
05	4092	X	2550	-0-	-1542	-0-	139	1	2411	2	N	-0-					15
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					15
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					15

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
02	4060	X	3702	-0-	-358	-0-	162	1	3540	2	N	-0-					274
03	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	80	1	3987	2	N	-0-					274
04	4140	X	3721	-0-	-419	-0-	232	1	3489	2	N	-0-					274
05	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	204	1	3552	2	N	3					277
							3	9									
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					277
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					277

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3933	-0-	-707	-0-	173	1	3760	2	N	-0-					84
03	4960	X	4583	-0-	-377	-0-	91	1	4492	2	N	-0-					84
04	4650	X	3659	-0-	-991	-0-	229	1	3430	2	N	-0-					84
05	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	242	1	4209	2	N	-0-					84
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					84
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	78	1	2561	2	N	-0-					98
03	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	78	1	2532	2	N	-0-					98
04	2640	N	2385	-0-	-255	-0-	71	1	2314	2	N	-0-					98
05	3100	N	3117	-0-	17	17	92	1	3025	2	N	-0-					98
06	2816	N	2799	-0-	-17	-0-	84	1	2715	2	N	-0-					98
07	2480	N	1834	-0-	-646	-0-	54	1	1780	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					2
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					2
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4396	3	204	9	Y	185	192	1			407
03	6913	X	6078	-0-	-835	-0-	5760	3	318	9	Y	289	190	1			506
*04	6690	X	2740	-0-	-3950	-0-	2613	3	127	9	Y	115	377	1			244
*05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					244
*06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					244
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	187	1			57

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
TDX ENERGY, LLC 840440
HEARNE, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 277013 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4706 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15428 05/24/2014

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					133

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	799	2	120	9	N	109	169	1			187
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	165	2	32	9	N	29					216
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	90	2	81	9	N	74					290
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	30					320
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					320
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	38	2	200	9	N	182	165	1			337

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	87	2	107	9	N	97	165	1			657
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	105	169	1			593
04	210	N	114	-0-	-96	-0-	41	2	73	9	N	66					659
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					659
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					659
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	632	2	289	9	N	263	344	1			578

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					205
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					205
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					205
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					205
06	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			N	-0-					205
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	23	1	2246	2	N	-0-					362
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	198	1	2540	2	N	-0-					362
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	128	1	2540	2	N	-0-					362
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	108	1	2521	2	N	-0-					362
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	64	1	2658	2	N	-0-					362
07	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	37	1	2096	2	N	-0-					362

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 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-					136
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	817	2	9	9	N	8					62
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	N	3					65
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					65
05	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					65
06	870	N	588	-0-	-282	-0-	588	2			N	-0-					65
07	930	N	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					65

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					47
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					47
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					47
05	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	2			N	-0-					47
06	1050	N	868	-0-	-182	-0-	868	2			N	-0-					47
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					47

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	543	-0-	-530	-0-	543	2			N	-0-					177
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	417	1	1194	2	N	-0-					177
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	107	1	660	2	N	-0-					177
05	589	N	97	-0-	-492	-0-	97	2			N	-0-					177
06	1110	N	240	-0-	-870	-0-	27	1	213	2	N	-0-					177
07	806	N	76	-0-	-730	-0-	2	1	74	2	N	-0-					177

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1338	-0-	-518	-0-	117	1	1219	2	N	2					156
							2	9									
03	2108	N	1768	-0-	-340	-0-	385	1	1381	2	N	2					158
							2	9									
04	2040	N	1774	-0-	-266	-0-	279	1	1495	2	N	-0-					158
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	288	1	1180	2	N	-0-					158
06	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	249	1	1427	2	N	-0-					158
07	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	439	1	1286	2	N	83					241
							91	9									

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1	1	1459	2	N	5					205
							6	9									
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	330	1	944	2	N	3					208
							3	9									
04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	141	1	868	2	N	3					211
							3	9									
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1482	2	8	9	N	7					218
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	147	1	1143	2	N	15					233
							17	9									
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1250	2	N	5					238
							6	9									

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	697	-0-	-57	-0-	697	2			N	-0-					36
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	2	6	9	N	5					41
04	720	N	553	-0-	-167	-0-	552	2	1	9	N	1					42
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	672	2	4	9	N	4					46
06	960	N	629	-0-	-331	-0-	626	2	3	9	N	3					49
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3					52

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					29
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	223	2	6	9	N	5					34
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	267	2	4	9	N	4					38
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					42
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	193	2	7	9	N	6					48
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	160	2	2	9	N	2					50

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	44	-0-	-304	-0-	40	2	4	9	N	4					67
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	404	2	9	9	N	8					75
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	N	5					80
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					80
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	747	3	19	9	N	17					172
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1043	3	20	9	N	18					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	2	8			205
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	4					209
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					209
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1398	3	33	9	N	30					239

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	N	17					137
03	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	1810	2	14	9	N	13					150
04	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	2013	2	20	9	N	18					168
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2161	2	19	9	N	17					185
06	1770	N	1633	-0-	-137	-0-	1616	2	17	9	N	15	1	8			199
07	2108	N	1372	-0-	-736	-0-	1321	2	51	9	N	46					245

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	668	1	1526	2	Y	56	71	1			8
							62	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	661	1	1515	2	Y	-0-					8
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	650	1	1488	2	Y	-0-					8
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	651	1	1476	2	Y	-0-					8
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	629	1	1479	2	Y	-0-					8
*07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	668	1	1538	2	Y	-0-					8

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	765	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	169	1	867	2	Y	-0-					5
04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	149	1	731	2	Y	-0-					5
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	140	1	686	2	Y	-0-					5
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	139	1	676	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	133	1	664	2	Y	9	12	1	1	8	1
							10	9									

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 #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	287	1	1517	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	323	1	1657	2	Y	-0-					6
04	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	323	1	1589	2	Y	-0-					6
05	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	272	1	1337	2	Y	-0-					6
06	1920	N	1852	-0-	-68	-0-	315	1	1534	2	Y	3	3	8			6
							3	9									
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	331	1	1652	2	Y	22	23	1	2	8	3
							24	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	1072	1	2446	2	Y	88	103	1			12
							97	9									
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	1199	1	2750	2	Y	-0-					12
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1150	1	2630	2	Y	-0-					12
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1209	1	2741	2	Y	-0-					12
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	1171	1	2751	2	Y	-0-					12
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1192	1	2741	2	Y	-0-					12

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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	186	1	981	2	N	-0-					40
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	208	1	1066	2	N	-0-					40
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	219	1	1079	2	N	-0-					40
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	194	1	954	2	N	-0-					40
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	217	1	1056	2	N	5	5	8			40
							6	9									
07	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	183	1	912	2	N	-0-					40

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	234	1	1234	2	N	1	1	8			4
							1	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	246	1	1260	2	N	-0-					4
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	243	1	1194	2	N	-0-					4
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	250	1	1227	2	N	-0-					4
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	N	3	3	8			4
							3	9									
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	215	1	1075	2	N	14	15	1	1	8	2
							15	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	69	1	364	2	Y	-0-					4
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	242	1	1239	2	Y	-0-					4
04	810	N	609	-0-	-201	-0-	103	1	506	2	Y	-0-					4
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	56	1	277	2	Y	-0-					4
06	810	N	263	-0-	-547	-0-	45	1	218	2	Y	-0-					4
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	364	1	1818	2	Y	24	23	1	2	8	3
							26	9									

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
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	274	1	1446	2	N	2	2	8			4
							2	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	136	1	699	2	N	-0-					4
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					4
05	1829	N	8	-0-	-1821	-0-	1	1	7	2	N	-0-					4
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-

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
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	333	1	1757	2	N	2	2	8			6
							2	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	343	1	1758	2	N	-0-					6
04	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	369	1	1816	2	N	-0-					6
05	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	373	1	1829	2	N	-0-					6
06	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	340	1	1656	2	N	4	4	8			6
							4	9									
07	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	306	1	1529	2	N	21	22	1	2	8	3
							23	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	T. A.		815	-0-	815	815	130	1	685	2	Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	815					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	815					Y	-0-					4
05	1563	X	748	-0-	-815	-0-	127	1	621	2	Y	-0-					4
06	840	X	406	-0-	-434	-0-	69	1	337	2	Y	-0-					4
07	868	X	167	-0-	-701	-0-	28	1	139	2	Y	-0-					4

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	Y	-0-					3
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35	1	181	2	Y	-0-					3
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					3
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	86	1	421	2	Y	-0-					3
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	40	1	197	2	Y	-0-					3
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	75	1	372	2	Y	-0-					3

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 #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	281	1	1480	2	Y	-0-					1
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	311	1	1593	2	Y	-0-					1
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	312	1	1534	2	Y	-0-					1
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	325	1	1595	2	Y	-0-					1
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	334	1	1626	2	Y	-0-					1
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	327	1	1632	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	314	1	1656	2	Y	-0-					9
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	373	1	1913	2	Y	-0-					9
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	404	1	1984	2	Y	-0-					9
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	440	1	2163	2	Y	-0-					9
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	432	1	2105	2	Y	-0-					9
*07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	445	1	2221	2	Y	-0-					9

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	225	1	1188	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	213	1	1091	2	Y	-0-					5
04	1380	N	1160	-0-	-220	-0-	196	1	964	2	Y	-0-					5
05	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	200	1	984	2	Y	-0-					5
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	197	1	960	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	191	1	956	2	Y	13	15	1	1	8	2
							14	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	425	1	2243	2	N	2	2	8			5
							2	9									
03	3100	N	3384	-0-	284	284	552	1	2832	2	N	-0-					5
04	3000	N	3543	-0-	543	827	599	1	2944	2	N	-0-					5
05	3100	N	3569	-0-	469	1296	604	1	2965	2	N	-0-					5
06	4636	X	3340	-0-	-1296	-0-	568	1	2765	2	N	6	6	8			5
							7	9									
*07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	563	1	2812	2	N	38	35	1	3	8	5
							42	9									

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	104	1	546	2	Y	-0-					8
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	115	1	591	2	Y	-0-					8
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	114	1	563	2	Y	-0-					8
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	120	1	588	2	Y	-0-					8
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	118	1	573	2	Y	-0-					8
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	108	1	538	2	Y	-0-					8

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 #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	306	1	1612	2	Y	-0-					1
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	344	1	1762	2	Y	-0-					1
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	349	1	1713	2	Y	-0-					1
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	364	1	1786	2	Y	-0-					1
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	356	1	1734	2	Y	-0-					1
07	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	342	1	1709	2	Y	-0-					1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	179	1	945	2	Y	-0-					23
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	207	1	1063	2	Y	-0-					23
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	212	1	1041	2	Y	-0-					23
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	210	1	1031	2	Y	-0-					23
06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	199	1	966	2	Y	-0-					23
07	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	204	1	1020	2	Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	127	1	670	2	Y	-0-					1
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	134	1	689	2	Y	-0-					1
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	174	1	855	2	Y	-0-					1
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	172	1	844	2	Y	-0-					1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	166	1	807	2	Y	-0-					1
07	1023	N	904	-0-	-119	-0-	151	1	753	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	208	1	1098	2	Y	-0-					1
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	236	1	1210	2	Y	-0-					1
04	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	232	1	1142	2	Y	-0-					1
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	236	1	1159	2	Y	-0-					1
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	242	1	1177	2	Y	-0-					1
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	226	1	1126	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	1243	2	N	9					65
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1 52	1 9	1374	2	N	47					112
04	1410	N	1351	-0-	-59	-0-	1 17	1 9	1333	2	N	15					127
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1 36	1 9	1586	2	N	33					160
06	1380	N	600	-0-	-780	-0-	1 4	1 9	595	2	N	4	152	1			12
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	1535	2	N	17					29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	1	1	797	2	N	-0-					110
03	992	N	823	-0-	-169	-0-	1	1	822	2	N	-0-					110
04	900	N	540	-0-	-360	-0-	1	1	539	2	N	-0-					110
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	1	1	990	2	N	3					113
							3	9									
06	810	N	559	-0-	-251	-0-	1	1	555	2	N	3					116
							3	9									
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	1	1	807	2	N	2					118
							2	9									

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					60
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					60
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					60
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					60
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	557	2	6	9	N	5					58
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					63
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	N	4					67
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3					70
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					73
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					73

INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	246	2	23	9	N	21					113
03	992	N	260	-0-	-732	-0-	213	2	47	9	N	43					156
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	242	2	43	9	N	39					195
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	N	34	189	1			40
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	2	35	9	N	32					72
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	185	2	39	9	N	35					107

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8					8
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	N	4					12
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	2	7	9	N	6					18
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	146	2	14	9	N	13					31
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	55	2	4	9	N	4					35

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					40
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					40
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					40
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					40
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					40
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			Y	-0-					40

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					3
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					3
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					3
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					3
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					3
07	713	N	136	-0-	-577	-0-	136	2			Y	-0-					3

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	107	-0-	-583	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					188
03	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	2			Y	-0-					188
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	Y	5					193
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					193
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					195
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	136	2	2	9	Y	2					197

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
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					115
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	2			Y	-0-					115
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					115
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					115
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					115
07	930	N	182	-0-	-748	-0-	182	2			Y	-0-					115

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2					43
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					43
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1	9	N	1					44
05	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-					44
06	420	N	168	-0-	-252	-0-	168	2			N	-0-					44
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					44

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
02	145	N	61	-0-	-84	-0-	61	2			N	-0-					58
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					58
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	151	2	4	9	N	4					62
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					62
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					62
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					62

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
02	290	N	24	-0-	-266	-0-	24	2			N	-0-					33
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					33
04	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	2			N	-0-					33
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					33
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					33

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	13	-0-	-103	-0-	11	2	2	9	N	2					37
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					38
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	50	2	2	9	N	2					40
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					40
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					40
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					40

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					73
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					73
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					73
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					73
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					73
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					73

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	1020	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2681	N	2681	-0-		-0-	-0-	162	1 4 9	2515	2	Y	4					29
03	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	134	1	2634	2	Y	-0-					29
04	2730	N	2730	-0-		-0-	-0-	149	1 1 9	2580	2	Y	1	1	8			29
05	2606	N	2606	-0-		-0-	-0-	140	1 6 9	2460	2	Y	5					34
*06	2403	N	2403	-0-		-0-	-0-	125	1 1 9	2277	2	Y	1	1	8			36
*07	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-	143	1	2333	2	Y	-0-					36

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	839	-0-		-408	-0-	50	1 4 9	785	2	Y	4					11
03	1333	X	1088	-0-		-245	-0-	52	1 2 9	1034	2	Y	2					13
04	1290	X	1117	-0-		-173	-0-	61	1 2 9	1054	2	Y	2	1	8			14
05	1116	X	956	-0-		-160	-0-	51	1 9 9	896	2	Y	8					22
06	1020	X	964	-0-		-56	-0-	50	1 4 9	910	2	Y	4	1	8			25
07	1085	X	904	-0-		-181	-0-	52	1 1 9	851	2	Y	1					26

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1319	-0-		-247	-0-	79	1 4 9	1236	2	Y	4					13
03	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	75	1 2 9	1476	2	Y	2					15
04	1491	N	1491	-0-		-0-	-0-	81	1 2 9	1408	2	Y	2	1	8			16
05	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	84	1 11 9	1468	2	Y	10					26
*06	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	78	1 6 9	1426	2	Y	5	1	8			30
*07	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	90	1 1 9	1462	2	Y	1					31

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2005	N	2005	-0-		-0-	-0-	121	1 4 9	1880	2	Y	4					33
03	2046	N	1970	-0-		-76	-0-	95	1 1 9	1874	2	Y	1					34
04	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	99	1 1 9	1708	2	Y	1	1	8			34
05	2139	N	2060	-0-		-79	-0-	111	1 6 9	1943	2	Y	5					39
*06	1976	N	1976	-0-		-0-	-0-	103	1 1 9	1872	2	Y	1	1	8			42
*07	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	121	1	1969	2	Y	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	105	1	1634	2	Y	-0-					2
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	99	1	1955	2	Y	-0-					2
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	111	1	1943	2	Y	-0-					2
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	108	1	1961	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	114	1	1855	2	Y	-0-					2

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	91	1	1413	2	Y	-0-					1
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	75	1	1481	2	Y	-0-					1
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	79	1	1363	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-					1
*06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					1

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	173	1			6
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					6
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					6

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2074	2	Y	-0-					5
03	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	112	1	2204	2	Y	-0-					5
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	121	1	2089	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	138	1	2415	2	Y	-0-					5
*06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	2422	2	Y	-0-					5
*07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	151	1	2452	2	Y	-0-					5

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	136	1	2119	2	Y	4					10
							4	9									
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	111	1	2178	2	Y	2					12
							2	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	122	1	2115	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	2	Y	2					14
							2	9									
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	108	1	1963	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	123	1	1999	2	Y	2					17
							2	9									

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
02	406	N	350	-0-	-56	-0-	87	1	263	3	N	-0-					27
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	68	1	357	3	N	-0-					27
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	N	-0-					27
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	37	1	241	3	N	3					30
							3	9									
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	34	1	227	3	N	-0-					30
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	39	1	268	3	N	-0-					30

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	329	-0-	-193	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					2
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					2
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					2
05	341	N	230	-0-	-111	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					2
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					2
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	415	1	1258	3	N	7					97
							8	9									
03	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	285	1	1487	3	N	41					138
							45	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	321	1	1873	3	N	45					183
							50	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	254	1	1639	3	N	4					187
							4	9									
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	240	1	1621	3	N	11					198
							12	9									
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	188	1	1286	3	N	10					208
							11	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	184	1	2857	2	Y	17					39
							19	9									
03	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	141	1	2784	2	Y	5					44
							6	9									
04	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	161	1	2792	2	Y	4	1	8			47
							4	9									
05	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	159	1	2784	2	Y	5					52
							6	9									
06	3180	X	2903	-0-	-277	-0-	151	1	2746	2	Y	5	1	8			56
							6	9									
07	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	170	1	2774	2	Y	9					65
							10	9									

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	6					25
							7	9									
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	36	1	712	2	Y	3					28
							3	9									
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	Y	3					31
							3	9									
05	899	N	825	-0-	-74	-0-	44	1	775	2	Y	5					36
							6	9									
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	1183	2	Y	6	1	8			41
							7	9									
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	Y	5					46
							6	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	226	-0-	-180	-0-	55	1	167	3	N	4					167
							4	9									
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	27	1	143	3	N	-0-					167
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	156	3	N	1					168
							1	9									
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	49	1	318	3	N	-0-					168
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	N	4					172
							4	9									
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	104	3	N	11					183
							12	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	140	1	2174	2	Y	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	135	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	129	1	2230	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2325	N	2041	-0-	-284	-0-	110	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	117	1	1906	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1712	2	Y	7					25
							8	9									
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	95	1	1875	2	Y	3					28
							3	9									
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	99	1	1706	2	Y	3					31
							3	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1700	2	Y	15					46
							17	9									
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	87	1	1588	2	Y	7					53
							8	9									
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1668	2	Y	3					56
							3	9									

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1481	-0-	-143	-0-	88	1	1370	2	Y	21					59
							23	9									
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	85	1	1669	2	Y	10					69
							11	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	91	1	1582	2	Y	9	1	8			77
							10	9									
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	94	1	1646	2	Y	47					124
							52	9									
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	110	1	1997	2	Y	22	1	8			145
							24	9									
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	2	Y	8					153
							9	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	555	-0-	-257	-0-	137	1	414	3	N	4					22
							4	9									
03	930	N	379	-0-	-551	-0-	61	1	318	3	N	-0-					22
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	3	N	-0-					22
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	92	1	593	3	N	-0-					22
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	83	1	560	3	N	-0-					22
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	96	1	656	3	N	-0-					22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2340	-0-	-212	-0-	141	1	2199	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2517	-0-	-211	-0-	122	1	2395	2	Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	132	1	2305	2	Y	-0-					-0-
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	117	1	2135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	133	1	2167	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3473	-0-	-268	-0-	210	1	3263	2	Y	-0-					69
03	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	187	1	3682	2	Y	-0-					69
04	3750	X	3712	-0-	-38	-0-	203	1	3507	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
05	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	199	1	3489	2	Y	-0-					69
06	3600	X	3519	-0-	-81	-0-	183	1	3335	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
07	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	219	1	3568	2	Y	-0-					69

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	332	1	1007	3	N	11					223
							12	9									
03	992	N	695	-0-	-297	-0-	111	1	577	3	N	6	192	1			37
							7	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	134	1	778	3	N	1					38
							1	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	263	1	1692	3	N	35					73
							39	9									
*06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	270	1	1822	3	N	11	1	8			83
							12	9									
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	244	1	1673	3	N	15					98
							17	9									

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	139	1	2163	2	Y	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	114	1	2244	2	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	125	1	2165	2	Y	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	2	Y	-0-					-0-
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	106	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	123	1	1993	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	174	1	2716	2	Y	-0-					7
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	143	1	2817	2	Y	-0-					7
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	156	1	2691	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	159	1	2782	2	Y	-0-					7
*06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	145	1	2627	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
*07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	162	1	2630	2	Y	-0-					7

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	62	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	13	1	41	3	N	-0-					117
03	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	3			N	-0-					117
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	N	-0-					117
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	3	N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	86	172	1			31
							95	9									

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
02	783	N	535	-0-	-248	-0-	131	1	397	3	N	6					68
							7	9									
03	837	N	507	-0-	-330	-0-	80	1	416	3	N	10					78
							11	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	84	1	491	3	N	18	1	8			95
							20	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	97	1	625	3	N	25					120
							28	9									
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	85	1	572	3	N	8	1	8			127
							9	9									
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	711	3	N	45					172
							50	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

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
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	172	1	2685	2	Y	3					10
							3	9									
03	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	132	1	2609	2	Y	1					11
							1	9									
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	152	1	2624	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
05	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	161	1	2823	2	Y	7					19
							8	9									
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	156	1	2844	2	Y	4	1	8			22
							4	9									
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	184	1	2991	2	Y	2					24
							2	9									

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
02	1537	N	900	-0-	-637	-0-	54	1	846	2	Y	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	89	1	1534	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	77	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	95	1	1548	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	157	1	2444	2	Y	-0-					1
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	126	1	2479	2	Y	-0-					1
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	140	1	2417	2	Y	-0-					1
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	126	1	2199	2	Y	-0-					1
*06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	111	1	2010	2	Y	-0-					1
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	128	1	2083	2	Y	-0-					1

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	273	1	827	3	N	18	130	1			78
							20	9									
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	216	1	1129	3	N	7					85
							8	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	207	1	1205	3	N	40					125
							44	9									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	163	1	1049	3	N	8					133
							9	9									
*06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	212	1	1435	3	N	2	2	8			133
							2	9									
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	229	1	1568	3	N	5					138
							6	9									

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1178	-0-	-40	-0-	1167	3	11	9	N	10					130
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1125	3	17	9	N	15					145
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	3	20	9	N	18	1	8			162
05	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1008	3	14	9	N	13					175
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1	1	8			175
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1035	3	9	9	N	8					183

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2306	3	29	9	N	26	1	8			147
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2886	3	25	9	N	23					170
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	3	33	9	N	30	3	8			197
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2442	3	19	9	N	17	162	1			52
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2068	3	8	9	N	7	2	8			57
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2193	3	7	9	N	6					63

CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1146	-0-	-217	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1225	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	208	1	3240	2	Y	2					8
							2	9									
03	3844	X	3433	-0-	-411	-0-	166	1	3266	2	Y	1					9
							1	9									
04	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	188	1	3247	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
05	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	188	1	3286	2	Y	-0-					10
06	3570	X	3226	-0-	-344	-0-	168	1	3056	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
07	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	199	1	3232	2	Y	1					12
							1	9									

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	382	-0-	-1213	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					16
03	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	374	1	1304	2	Y	-0-					16
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	404	1	1064	2	Y	-0-					16
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	304	1	406	2	Y	-0-					16
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	290	1	514	2	Y	-0-					16
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	197	1	525	2	Y	-0-					16

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2991	-0-	-402	-0-	579	1	2412	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	674	1	2414	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3207	-0-	-303	-0-	648	1	2559	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	1901	-0-	-1726	-0-	608	1	1293	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2742	-0-	-738	-0-	734	1	2008	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	761	1	2381	3	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	327	-0-	-253	-0-	22	1	293	3	N	11					250
							12	9									
03	434	N	51	-0-	-383	-0-	4	3	47	9	N	43	178	1			115
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	N	4					119
							4	9									
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	7	1	264	3	N	1					120
							1	9									
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	29					149
							32	9									
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	15					164
							17	9									

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

02	551	N	478	-0-	-73	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					75
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	44	1	456	3	Y	-0-					75
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	Y	-0-					75
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	35	1	396	3	Y	10					85
							11	9									
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	555	3	Y	8	79	1			14
							9	9									
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	5					19
							6	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					2
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					2
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-					2
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					1
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					1

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	760	1	3022	2	Y	7					23
							8	9									
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	632	1	3534	2	Y	3					26
							3	9									
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	489	1	3112	2	Y	5	1	8			30
							6	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	537	1	2988	2	Y	6					36
							7	9									
06	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	532	1	2223	3	Y	6	1	8			41
							7	9									
07	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	339	1	2390	2	Y	5					45
							6	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	9	-0-	-4080	-0-	9	1			Y	-0-					13
03	4371	X	1681	-0-	-2690	-0-	81	1	1598	2	Y	2					15
							2	9									
04	4230	X	2007	-0-	-2223	-0-	146	1	1855	2	Y	5	1	8			19
							6	9									
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	471	1	3699	2	Y	4					23
							4	9									
06	3690	X	3343	-0-	-347	-0-	492	1	2845	2	Y	5	2	8			26
							6	9									
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	614	1	3367	2	Y	4					30
							4	9									

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

02	1711	N	1509	-0-	-202	-0-	762	1	738	2	Y	8	1	8			25
							9	9									
03	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	622	1	959	2	Y	3					28
							3	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	333	1	1016	2	Y	8	3	8			33
							9	9									
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	281	1	1186	2	Y	5					38
							6	9									
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	281	1	1236	2	Y	9	4	8			43
							10	9									
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	186	1	1104	2	Y	4					47
							4	9									

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

02	754	N	696	-0-	-58	-0-	42	1	654	2	Y	-0-					14
03	1023	N	788	-0-	-235	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					14
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					14
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1	917	2	Y	-0-					14

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

02	1102	N	642	-0-	-460	-0-	642	3			N	-0-					45
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	145	1	2257	2	N	2					62
							2	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2255	2	N	8					70
							9	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	118	1	2036	2	N	4	2	8			72
							4	9									
05	2480	N	2260	-0-	-220	-0-	122	1	2138	2	N	-0-					72
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	107	1	1944	2	N	5	2	8			75
							6	9									
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	133	1	2165	2	N	-0-					75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	234	1	3651	2	Y	11	1	8			128
							12	9									
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	194	1	3816	2	Y	-0-					128
04	3750	X	3610	-0-	-140	-0-	196	1	3388	2	Y	24	3	8			149
							26	9									
05	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	209	1	3663	2	Y	14					163
							15	9									
06	4020	X	3458	-0-	-562	-0-	179	1	3258	2	Y	19	3	8			179
							21	9									
07	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	235	1	3821	2	Y	12					191
							13	9									

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	101	-0-	-15	-0-	6	1	93	2	Y	2					24
							2	9									
03	837	N	115	-0-	-722	-0-	5	1	102	2	Y	7					31
							8	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	16	1	8			46
							18	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	8					54
							9	9									
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	5					59
							6	9									
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	2					61
							2	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2860	3	28	9	N	25					170
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2800	3	21	9	N	19					189
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3227	3	28	9	N	25	2	8			212
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3073	3	10	9	N	9					221
*06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2928	3	6	9	N	5	2	8			224
*07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3058	3	20	9	N	18	188	1			54

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	165	1	2576	2	Y	5					13
							6	9									
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	132	1	2602	2	Y	1					14
							1	9									
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	145	1	2516	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	147	1	2577	2	Y	1					16
							1	9									
*06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	139	1	2528	2	Y	2	1	8			17
							2	9									
*07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	162	1	2630	2	Y	3					20
							3	9									

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2201	-0-	-554	-0-	2172	3	29	9	N	26					83
03	2697	X	2169	-0-	-528	-0-	2152	3	17	9	N	15					98
04	2220	X	2184	-0-	-36	-0-	2165	3	19	9	N	17					115
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3423	3	24	9	N	22					137
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	3	7	9	N	6	1	8			142
*07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					142

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	3	22	9	N	20					87
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4062	3	24	9	N	22					109
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3525	3	21	9	N	19	1	8			127
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3702	3	22	9	N	20					147
06	3480	X	2515	-0-	-965	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			147
07	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3719	3	22	9	N	20					167

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

02	2030	N	1809	-0-	-221	-0-	1719	3	90	9	N	82	178	1			141
03	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1814	3	74	9	N	67					208
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1722	3	89	9	N	81	181	1	3	8	105
05	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1659	3	77	9	N	70					175
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1688	3	175	9	N	159	181	1	3	8	150
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1939	3	42	9	N	38					188

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

02	290	N	213	-0-	-77	-0-	213	3			N	-0-					22
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

02	1247	N	1052	-0-	-195	-0-	6	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	7	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	902	-0-	-118	-0-	5	1	897	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	814	-0-	-302	-0-	5	1	809	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

02	580	N	514	-0-	-66	-0-	3	1	511	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	646	-0-	-377	-0-	4	1	642	2	N	-0-					-0-
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	4	1	613	2	N	-0-					-0-
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	2	1	407	2	N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	X	300	-0-	-164	-0-	2	1	298	2	N	-0-					-0-
03	496	X	396	-0-	-100	-0-	2	1	394	2	N	-0-					-0-
04	480	X	302	-0-	-178	-0-	2	1	300	2	N	-0-					-0-
05	341	X	194	-0-	-147	-0-	1	1	193	2	N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					172
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	708	2	13	9	N	12	177	1			7
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					7
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	682	2	7	9	N	6					13
06	690	N	544	-0-	-146	-0-	522	2	22	9	N	20					33
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	582	2	12	9	N	11					44

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	127	1	1398	2	Y	-0-					34
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	138	1	1457	2	Y	-0-					34
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	138	1	1406	2	Y	-0-					34
05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	135	1	1347	2	Y	-0-					34
06	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	85	1	1165	2	Y	-0-					34
07	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	87	1	1174	2	Y	-0-					34

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	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

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2833	N	1367	-0-	-1466	-0-	59	1	1308	2	Y	-0-					43
03	1922	N	1458	-0-	-464	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-					43
04	1800	N	1299	-0-	-501	-0-	58	1	1241	2	Y	-0-					43
05	3100	N	3498	-0-	398	398	151	1	3347	2	Y	-0-					43
06	2673	N	2275	-0-	-398	-0-	155	1	2120	2	Y	-0-					43
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	88	1	1181	2	Y	-0-					43

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	29	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	32	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	29	1	622	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	111	-0-	-602	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	67	1	712	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	64	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	43	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	48	1	639	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1836	-0-	-1064	1269	80	1	1756	2	Y	-0-					12
03	3100	N	1964	-0-	-1136	133	84	1	1880	2	Y	-0-					12
04	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	78	1	1682	2	Y	-0-					12
05	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	78	1	1725	2	Y	-0-					12
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	121	1	1657	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	1829	N	1728	-0-	-101	-0-	120	1	1608	2	Y	-0-					12

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	779	-0-	-178	-0-	65	1	714	2	Y	-0-					24
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	897	2	Y	-0-					24
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	92	1	940	2	Y	-0-					24
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	94	1	938	2	Y	-0-					24
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	Y	-0-					24
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	929	-0-	-318	-0-	78	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	88	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	714	-0-	-516	-0-	64	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	725	-0-	-267	-0-	66	1	659	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	708	-0-	-282	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	43	1	574	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	160	-0-	-565	-0-	2	1	95	2	Y	57					57
							63	9									
03	775	X	61	-0-	-714	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					57
04	420	X	54	-0-	-366	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					57
05	186	X	41	-0-	-145	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					57
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					57
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					57

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1888	-0-	-171	-0-	82	1	1806	2	N	-0-					17
03	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	85	1	1896	2	N	-0-					17
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	84	1	1815	2	N	-0-					17
05	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	86	1	1905	2	N	-0-					17
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	131	1	1797	2	N	-0-					17
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	138	1	1856	2	N	-0-					17

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1836	-0-	-1064	642	80	1	1756	2	Y	-0-					37
03	2607	N	1965	-0-	-642	-0-	84	1	1881	2	Y	-0-					37
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	82	1	1776	2	Y	-0-					37
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	83	1	1830	2	Y	-0-					37
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	123	1	1681	2	Y	-0-					37
*07	3100	N	5261	-0-	2161	2161	365	1	4896	2	Y	-0-					37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	56	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	490	-0-	-192	-0-	42	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	114	-0-	-546	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

02	2320	N	1912	-0-	-408	-0-	160	1	1752	2	Y	-0-					67
03	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	178	1	1882	2	Y	-0-					67
04	2310	N	1914	-0-	-396	-0-	171	1	1743	2	Y	-0-					67
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	193	1	1919	2	Y	-0-					67
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	2	Y	127	176	1			18
							140	9									
07	1984	N	1627	-0-	-357	-0-	113	1	1514	2	Y	-0-					18

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

02	1450	N	1281	-0-	-169	-0-	107	1	1174	2	Y	-0-					27
03	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	117	1	1233	2	Y	-0-					27
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	114	1	1159	2	Y	-0-					27
05	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	113	1	1129	2	Y	-0-					27
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-					27
07	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	71	1	957	2	Y	-0-					27

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	294	1	2233	2	N	-0-					27
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	314	1	2047	2	N	-0-					27
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	365	1	2436	2	N	-0-					27
05	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	354	1	2340	2	N	-0-					27
06	2280	N	2008	-0-	-272	-0-	279	1	1729	2	N	-0-					27
07	2728	N	1760	-0-	-968	-0-	238	1	1522	2	N	-0-					27

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

02	1653	X	1199	-0-	-454	-0-	100	1	1099	2	Y	-0-					68
03	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	137	1	1442	2	Y	-0-					68
04	1590	X	1246	-0-	-344	-0-	111	1	1135	2	Y	-0-					68
05	1612	X	1251	-0-	-361	-0-	114	1	1137	2	Y	-0-					68
06	1530	X	1110	-0-	-420	-0-	75	1	1035	2	Y	-0-					68
07	1581	X	1133	-0-	-448	-0-	79	1	1054	2	Y	-0-					68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

02	2900	N	1901	-0-	-999	1161	159	1	1742	2	Y	-0-					16
03	3100	N	2055	-0-	-1045	116	178	1	1877	2	Y	-0-					16
04	2074	N	1958	-0-	-116	-0-	175	1	1783	2	Y	-0-					16
05	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	184	1	1836	2	Y	-0-					16
06	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	124	1	1697	2	Y	-0-					16
07	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	124	1	1662	2	Y	-0-					16

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1551	-0-	-44	-0-	130	1	1421	2	Y	-0-					24
03	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	142	1	1494	2	Y	-0-					24
04	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	141	1	1435	2	Y	-0-					24
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	141	1	1407	2	Y	-0-					24
06	1590	N	1358	-0-	-232	-0-	92	1	1266	2	Y	-0-					24
07	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	96	1	1291	2	Y	-0-					24

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

02	4324	X	1853	-0-	-2471	-0-	155	1	1698	2	Y	-0-					23
03	2232	X	2089	-0-	-143	-0-	181	1	1908	2	Y	-0-					23
04	2070	X	1981	-0-	-89	-0-	177	1	1804	2	Y	-0-					23
05	2139	X	1964	-0-	-175	-0-	179	1	1785	2	Y	-0-					23
06	2070	X	1764	-0-	-306	-0-	120	1	1644	2	Y	-0-					23
07	2077	X	1792	-0-	-285	-0-	124	1	1668	2	Y	-0-					23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

02	1566	X	1117	-0-	-449	-0-	80	1	1037	2	N	-0-					76
03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	-0-					76
04	1170	X	754	-0-	-416	-0-	51	1	703	2	N	-0-					76
05	1209	X	923	-0-	-286	-0-	93	1	830	2	N	-0-					76
06	1350	X	906	-0-	-444	-0-	90	1	816	2	N	-0-					76
07	1395	X	853	-0-	-542	-0-	93	1	760	2	N	-0-					76

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

02	2146	X	1019	-0-	-1127	-0-	44	1	975	2	Y	-0-					21
03	2356	X	1351	-0-	-1005	-0-	58	1	1293	2	Y	-0-					21
04	2280	X	998	-0-	-1282	-0-	44	1	954	2	Y	-0-					21
05	2356	X	870	-0-	-1486	-0-	38	1	832	2	Y	-0-					21
06	1500	X	981	-0-	-519	-0-	67	1	914	2	Y	-0-					21
07	1364	X	977	-0-	-387	-0-	68	1	909	2	Y	-0-					21

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	92	1	1011	2	Y	-0-					25
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	92	1	973	2	Y	-0-					25
04	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	91	1	927	2	Y	-0-					25
05	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	94	1	934	2	Y	-0-					25
06	1020	N	942	-0-	-78	-0-	64	1	878	2	Y	-0-					25
07	1054	N	959	-0-	-95	-0-	66	1	893	2	Y	-0-					25

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

02	1450	X	1322	-0-	-128	-0-	110	1	1212	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1467	-0-	-83	-0-	127	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1394	-0-	-76	-0-	124	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1414	-0-	-105	-0-	129	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1304	-0-	-166	-0-	89	1	1215	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	1357	-0-	-100	-0-	94	1	1263	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	65	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	69	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	712	-0-	-94	-0-	65	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	49	1	661	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	X	588	-0-	-50	-0-	49	1	539	2	Y	-0-					24
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	Y	-0-					24
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	73	1	740	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	71	1	705	2	Y	-0-					24
06	810	X	651	-0-	-159	-0-	44	1	607	2	Y	-0-					24
07	837	X	729	-0-	-108	-0-	51	1	678	2	Y	-0-					24

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1391	-0-	-59	-0-	116	1	1275	2	Y	-0-					27
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	126	1	1328	2	Y	33					60
							36	9									
04	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	113	1	1151	2	Y	-0-					60
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	130	1	1292	2	Y	-0-					60
06	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	83	1	1142	2	Y	-0-					60
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	89	1	1190	2	Y	-0-					60

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1639	-0-	-72	-0-	137	1	1502	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1664	-0-	-165	-0-	144	1	1520	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1646	-0-	-64	-0-	147	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1567	-0-	-200	-0-	143	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1412	-0-	-298	-0-	96	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1610	-0-	-157	-0-	112	1	1498	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2431	N	1731	-0-	-700	-0-	145	1	1586	2	Y	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	167	1	1764	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	155	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	166	1	1657	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	114	1	1565	2	Y	-0-					-0-
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	126	1	1687	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2452	-0-	-448	4138	205	1	2247	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2582	-0-	-518	3620	223	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2498	-0-	-502	3118	223	1	2275	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2532	-0-	-568	2550	231	1	2301	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2290	-0-	-710	1840	156	1	2134	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2371	-0-	-729	1111	164	1	2207	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

02	3258	X	1895	-0-	-1363	-0-	158	1	1737	2	Y	-0-					14
03	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	168	1	1776	2	Y	-0-					14
04	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	164	1	1674	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
05	2015	X	1904	-0-	-111	-0-	174	1	1730	2	Y	-0-					14
06	1950	X	1657	-0-	-293	-0-	113	1	1544	2	Y	-0-					14
07	2015	X	1789	-0-	-226	-0-	124	1	1665	2	Y	-0-					14

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

02	2987	X	2648	-0-	-339	-0-	221	1	2427	2	Y	-0-					33
03	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	240	1	2530	2	Y	-0-					33
04	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	236	1	2406	2	Y	-0-					33
05	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	228	1	2272	2	Y	-0-					33
06	2730	X	2258	-0-	-472	-0-	153	1	2105	2	Y	-0-					33
07	2821	X	2402	-0-	-419	-0-	166	1	2236	2	Y	-0-					33

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	225	1	2467	2	Y	-0-					-0-
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	248	1	2613	2	Y	-0-					-0-
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	245	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2783	-0-	-100	-0-	254	1	2529	2	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2381	-0-	-379	-0-	162	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2404	-0-	-448	-0-	167	1	2237	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					50
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	142	-0-	-322	-0-	6	1	136	2	N	-0-					25
03	434	N	128	-0-	-306	-0-	5	1	123	2	N	-0-					25
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					25
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-					25
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					25
07	589	N	309	-0-	-280	-0-	21	1	288	2	N	-0-					25

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1797	-0-	-204	-0-	209	1	1588	2	Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	340	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1646	-0-	-184	-0-	213	1	1422	2	Y	10					10
							11	9									
05	1922	N	1530	-0-	-392	-0-	198	1	1310	2	Y	20					30
							22	9									
06	2460	N	1327	-0-	-1133	-0-	184	1	1139	2	Y	4	1	8			33
							4	9									
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	236	1	1505	2	Y	11					44
							12	9									

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	1841	-0-	-189	-0-	154	1	1687	2	Y	-0-					27
03	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	165	1	1737	2	Y	-0-					27
04	2040	X	1804	-0-	-236	-0-	161	1	1643	2	Y	-0-					27
05	2108	X	1830	-0-	-278	-0-	167	1	1663	2	Y	-0-					27
06	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	112	1	1537	2	Y	-0-					27
07	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	117	1	1571	2	Y	-0-					27

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2112	-0-	-92	-0-	176	1	1936	2	Y	-0-					28
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	195	1	2061	2	Y	-0-					28
04	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	193	1	1968	2	Y	-0-					28
05	2263	N	2181	-0-	-82	-0-	199	1	1982	2	Y	-0-					28
06	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	139	1	1905	2	Y	-0-					28
07	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	148	1	1991	2	Y	-0-					28

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2387	-0-	-513	4383	193	1	2115	2	Y	72	77	1			22
							79	9									
03	3100	N	2453	-0-	-647	3736	210	1	2221	2	Y	20	37	1			5
							22	9									
04	3000	N	2210	-0-	-790	2946	197	1	2013	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	3100	N	2181	-0-	-919	2027	199	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1996	-0-	-1004	1023	136	1	1860	2	Y	-0-					-0-
*07	3090	N	2067	-0-	-1023	-0-	143	1	1924	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	502	-0-	-2398	2859	42	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	2859	N	-0-	-0-	-2859	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

02	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	211	1	2318	2	Y	-0-					25
03	2852	X	2596	-0-	-256	-0-	225	1	2371	2	Y	-0-					25
04	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	223	1	2278	2	Y	-0-					25
05	2852	X	2552	-0-	-300	-0-	233	1	2319	2	Y	-0-					25
06	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	153	1	2095	2	Y	-0-					25
07	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	162	1	2172	2	Y	-0-					25

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

02	1479	N	1458	-0-	-21	-0-	122	1	1336	2	Y	-0-					27
03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	132	1	1393	2	Y	-0-					27
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	132	1	1343	2	Y	-0-					27
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	138	1	1373	2	Y	-0-					27
06	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	99	1	1352	2	Y	-0-					27
07	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	105	1	1408	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

02	1363	X	945	-0-	-418	-0-	40	1	879	2	Y	24	64	1			35
							26	9									
03	1302	X	1041	-0-	-261	-0-	45	1	996	2	Y	-0-					35
04	1230	X	821	-0-	-409	-0-	36	1	776	2	Y	8					43
							9	9									
05	1209	X	905	-0-	-304	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					43
06	1020	X	935	-0-	-85	-0-	64	1	871	2	Y	-0-					43
07	1054	X	812	-0-	-242	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					43

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	214	1	2353	2	Y	-0-					50
03	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	232	1	2454	2	Y	-0-					50
04	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	231	1	2355	2	Y	-0-					50
05	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	237	1	2364	2	Y	-0-					50
06	2610	N	2397	-0-	-213	-0-	163	1	2234	2	Y	-0-					50
07	2666	N	2469	-0-	-197	-0-	171	1	2298	2	Y	-0-					50

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

02	1218	N	1199	-0-	-19	-0-	100	1	1099	2	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	116	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	122	1	1241	2	Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	132	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	80	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	82	1	1105	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2486	-0-	-414	5877	208	1	2278	2	Y	-0-					97
03	3100	N	2615	-0-	-485	5392	226	1	2389	2	Y	-0-					97
04	3000	N	2602	-0-	-398	4994	232	1	2370	2	Y	-0-					97
05	3100	N	2651	-0-	-449	4545	242	1	2409	2	Y	-0-					97
06	3000	N	2507	-0-	-493	4052	170	1	2337	2	Y	-0-					97
*07	3100	N	2635	-0-	-465	3587	181	1	2435	2	Y	17	92	1			22
							19	9									

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2219	-0-	-681	3434	185	1	2034	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2306	-0-	-794	2640	200	1	2106	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2237	-0-	-763	1877	200	1	2037	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2276	-0-	-824	1053	208	1	2068	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2101	-0-	-899	154	143	1	1958	2	Y	-0-					-0-
*07	2331	N	2177	-0-	-154	-0-	151	1	2026	2	Y	-0-					-0-

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1128	-0-	-3	-0-	351	1	777	2	Y	-0-					67
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	403	1	702	2	Y	-0-					67
04	1350	N	1152	-0-	-198	-0-	221	1	931	2	Y	-0-					67
05	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	13	1	1001	2	Y	-0-					67
06	1080	N	792	-0-	-288	-0-	792	2			Y	-0-					67
07	1178	N	787	-0-	-391	-0-	787	2			Y	-0-					67

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1935	-0-	-66	-0-	225	1	1709	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	301	1	1961	2	N	1	1	8			72
							1	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	315	1	2105	2	N	1	1	8			72
							1	9									
05	2170	X	2003	-0-	-167	-0-	263	1	1736	2	N	4	1	8			75
							4	9									
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	319	1	1977	2	N	22	1	8			96
							24	9									
07	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	312	1	1993	2	N	1	1	8			96
							1	9									

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1917	-0-	-983	1688	160	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2689	-0-	-411	1277	233	1	2456	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2705	-0-	-295	982	241	1	2464	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2517	-0-	-583	399	230	1	2287	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2710	-0-	-290	109	184	1	2526	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	127	1	1707	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	241	1	2649	2	Y	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	169	1	1779	2	Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	144	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1353	-0-	-879	-0-	123	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	943	-0-	-947	-0-	64	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	836	-0-	-838	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2076	-0-	-824	2857	173	1	1903	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2200	-0-	-900	1957	190	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2115	-0-	-885	1072	189	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2091	-0-	-1009	63	191	1	1900	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	132	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	138	1	1859	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1306	-0-	-231	-0-	109	1	1197	2	Y	-0-					-0-
03	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	121	1	1273	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
04	1470	X	1202	-0-	-268	-0-	107	1	1095	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1519	X	1208	-0-	-311	-0-	108	1	1078	2	Y	20	12	1			8
							22	9									
06	1470	X	1016	-0-	-454	-0-	69	1	947	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	1426	X	1009	-0-	-417	-0-	70	1	939	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	N	2656	-0-	-12	-0-	222	1	2434	2	Y	-0-					58
03	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	242	1	2559	2	Y	-0-					58
04	2730	N	2677	-0-	-53	-0-	239	1	2438	2	Y	-0-					58
05	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	249	1	2480	2	Y	-0-					58
06	2700	N	2490	-0-	-210	-0-	169	1	2321	2	Y	-0-					58
07	2759	N	2572	-0-	-187	-0-	178	1	2394	2	Y	-0-					58

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	1230	-0-	-336	-0-	103	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1418	-0-	-256	-0-	123	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1250	-0-	-370	-0-	112	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	121	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1167	-0-	-273	-0-	79	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1245	-0-	-181	-0-	86	1	1159	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1775	-0-	-1125	23	148	1	1627	2	Y	-0-					23
03	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	162	1	1713	2	Y	-0-					23
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	159	1	1626	2	Y	-0-					23
05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	166	1	1655	2	Y	51					74
							56	9									
06	1800	N	1725	-0-	-75	-0-	117	1	1608	2	Y	-0-					74
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	123	1	1654	2	Y	-0-					74

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 #: 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
02	3915	X	3607	-0-	-308	-0-	156	1	3451	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	160	1	3567	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3593	-0-	-397	-0-	159	1	3434	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	156	1	3454	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3508	-0-	-242	-0-	238	1	3270	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	237	1	3188	2	Y	-0-					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

02	1392	X	1139	-0-	-253	-0-	48	1	1068	2	Y	21					21
							23	9									
03	1488	X	961	-0-	-527	-0-	41	1	920	2	Y	-0-					21
04	1380	X	1065	-0-	-315	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-					21
05	1364	X	1146	-0-	-218	-0-	50	1	1096	2	Y	-0-					21
06	1320	X	1149	-0-	-171	-0-	78	1	1071	2	Y	-0-					21
07	1209	X	1127	-0-	-82	-0-	78	1	1049	2	Y	-0-					21

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

02	2668	X	2535	-0-	-133	-0-	212	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	236	1	2489	2	Y	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	245	1	2504	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	252	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2564	-0-	-106	-0-	174	1	2390	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	183	1	2459	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

02	2987	X	2386	-0-	-601	-0-	199	1	2187	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2804	-0-	-389	-0-	235	1	2484	2	Y	77	66	1			11
							85	9									
04	3060	X	2737	-0-	-323	-0-	238	1	2434	2	Y	59	49	1			21
							65	9									
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	262	1	2609	2	Y	68	50	1			39
							75	9									
06	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	183	1	2517	2	Y	45	66	1			18
							50	9									
07	2821	X	2735	-0-	-86	-0-	185	1	2478	2	Y	65	56	1			27
							72	9									

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

02	2900	N	2414	-0-	-486	6066	202	1	2212	2	Y	-0-					27
03	3100	N	2595	-0-	-505	5561	225	1	2370	2	Y	-0-					27
04	3000	N	2510	-0-	-490	5071	224	1	2286	2	Y	-0-					27
05	3100	N	2557	-0-	-543	4528	233	1	2324	2	Y	-0-					27
06	3000	N	2355	-0-	-645	3883	149	1	2048	2	Y	144					171
							158	9									
*07	3100	N	2251	-0-	-849	3034	154	1	2067	2	Y	27	173	1			25
							30	9									

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1958	-0-	-942	1318	164	1	1794	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2160	-0-	-940	378	186	1	1965	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	2236	N	1858	-0-	-378	-0-	166	1	1692	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	172	1	1716	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1633	-0-	-467	-0-	111	1	1522	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	117	1	1574	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1815	-0-	-99	-0-	211	1	1604	2	Y	-0-					57
03	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	272	1	1771	2	Y	28					85
							31	9									
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	291	1	1944	2	Y	7					92
							8	9									
05	2232	X	1412	-0-	-820	-0-	185	1	1219	2	Y	7					99
							8	9									
06	2010	X	1590	-0-	-420	-0-	220	1	1366	2	Y	4					103
							4	9									
07	2325	X	2165	-0-	-160	-0-	293	1	1870	2	Y	2					105
							2	9									

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6780	X	2111	-0-	-4669	-0-	176	1	1935	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2326	-0-	-278	-0-	201	1	2125	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2233	-0-	-287	-0-	199	1	2034	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2249	-0-	-355	-0-	205	1	2044	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	141	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	142	1	1906	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	199	1	2179	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	211	1	2224	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	207	1	2113	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	215	1	2144	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2256	-0-	-234	-0-	153	1	2103	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2372	-0-	-170	-0-	164	1	2208	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	95	1	1039	2	Y	-0-					26
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1051	2	Y	-0-					26
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	96	1	985	2	Y	-0-					26
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	194	1	1937	2	Y	-0-					26
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	143	1	1961	2	Y	-0-					26
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	133	1	1792	2	Y	-0-					26

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	352	-0-	-199	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2437	-0-	-115	-0-	198	1	2175	2	Y	58	154	1			45
							64	9									
03	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	186	1	1963	2	Y	-0-					45
04	2730	X	2110	-0-	-620	-0-	188	1	1922	2	Y	-0-					45
05	2604	N	2246	-0-	-358	-0-	193	1	1922	2	Y	119					164
							131	9									
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	136	1	1861	2	Y	15					179
							17	9									
07	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	142	1	1905	2	Y	44	183	1			40
							48	9									

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
02	1131	X	1033	-0-	-98	-0-	86	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	709	-0-	-438	-0-	61	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	716	-0-	-424	-0-	64	1	652	2	Y	-0-					-0-
05	1178	X	573	-0-	-605	-0-	52	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	509	-0-	-631	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	479	-0-	-637	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-

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
02	3045	X	2945	-0-	-100	-0-	246	1	2699	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2970	-0-	-285	-0-	257	1	2713	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	258	1	2631	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	297	1	2957	2	Y	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	234	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2189	-0-	-973	-0-	152	1	2037	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	2663	-0-	-1716	-0-	118	1	2477	2	Y	62	115	1			17
							68	9									
03	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	132	1	2515	2	Y	-0-					17
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	Y	47					64
							52	9									
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	142	1	3101	2	Y	-0-					64
06	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	131	1	2619	2	Y	16	69	1	1	8	10
							18	9									
07	3131	X	2684	-0-	-447	-0-	132	1	2552	2	Y	-0-					10

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	95	1	1047	2	Y	-0-					35
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	2	Y	-0-					35
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	112	1	1147	2	Y	-0-					35
05	1209	N	995	-0-	-214	-0-	91	1	904	2	Y	-0-					35
06	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	70	1	966	2	Y	-0-					35
07	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	75	1	1012	2	Y	-0-					35

WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1365	-0-	-288	-0-	113	1	1244	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1519	X	732	-0-	-787	-0-	63	1	669	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1470	X	1003	-0-	-467	-0-	89	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	135	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	902	-0-	-508	-0-	61	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	846	-0-	-611	-0-	59	1	787	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2493	-0-	-813	-0-	208	1	2285	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2176	-0-	-1110	-0-	188	1	1988	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1966	-0-	-1034	-0-	175	1	1791	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1964	-0-	-1136	-0-	179	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1754	-0-	-1096	-0-	119	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1833	-0-	-833	-0-	127	1	1706	2	Y	-0-					-0-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1628	-0-	-692	-0-	27	1	1595	2	N	5					72
							6	9									
03	2449	X	1703	-0-	-746	-0-	29	1	1674	2	N	-0-					72
04	2190	X	1739	-0-	-451	-0-	30	1	1709	2	N	-0-					72
05	1984	X	1690	-0-	-294	-0-	31	1	1659	2	N	-0-					72
06	1680	X	1675	-0-	-5	-0-	31	1	1644	2	N	-0-					72
07	1798	X	1681	-0-	-117	-0-	29	1	1650	2	N	2					74
							2	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1712	-0-	-57	-0-	143	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1829	-0-	-62	-0-	157	1	1655	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
04	1830	X	1710	-0-	-120	-0-	153	1	1557	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1891	X	1737	-0-	-154	-0-	158	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1489	-0-	-341	-0-	101	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1512	-0-	-317	-0-	105	1	1407	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	658	-0-	-38	-0-	55	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	70	1	740	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	554	-0-	-136	-0-	49	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	58	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	584	-0-	-196	-0-	40	1	544	2	Y	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	550	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1917	-0-	-983	74	160	1	1757	2	Y	-0-					40
03	2371	N	2297	-0-	-74	-0-	195	1	2057	2	Y	41					81
							45	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	204	1	2082	2	Y	-0-					81
05	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	274	1	2731	2	Y	-0-					81
06	2220	N	1509	-0-	-711	-0-	103	1	1406	2	Y	-0-					81
07	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	120	1	1618	2	Y	-0-					81

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1630	-0-	-342	-0-	136	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1757	-0-	-599	-0-	152	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1794	-0-	-486	-0-	160	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1843	-0-	-513	-0-	168	1	1675	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1810	-0-	-20	-0-	123	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*07	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	138	1	1848	2	Y	-0-					-0-

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
02	2900	N	1811	-0-	-1089	3015	151	1	1660	2	Y	-0-					110
03	3100	N	2420	-0-	-680	2335	209	1	2211	2	Y	-0-					110
04	3000	N	2083	-0-	-917	1418	186	1	1897	2	Y	-0-					110
05	3100	N	2343	-0-	-757	661	214	1	2129	2	Y	-0-					110
06	2653	N	1992	-0-	-661	-0-	132	1	1816	2	Y	40					150
							44	9									
*07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2019	2	Y	20	89	1			81
							22	9									

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2233	-0-	-406	-0-	260	1	1973	2	N	-0-					26
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	359	1	2344	2	N	24	1	8			49
							26	9									
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	320	1	2137	2	N	2	1	8			50
							2	9									
05	2387	N	2003	-0-	-384	-0-	262	1	1733	2	N	7					57
							8	9									
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	384	1	2380	2	N	-0-					57
07	2542	N	1862	-0-	-680	-0-	252	1	1610	2	N	-0-					57

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2175	-0-	-261	-0-	182	1	1993	2	Y	-0-					27
03	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	198	1	2095	2	Y	-0-					27
04	2430	X	2277	-0-	-153	-0-	203	1	2074	2	Y	-0-					27
05	2511	X	2276	-0-	-235	-0-	208	1	2068	2	Y	-0-					27
06	2280	X	2106	-0-	-174	-0-	143	1	1963	2	Y	-0-					27
07	2356	X	2091	-0-	-265	-0-	138	1	1857	2	Y	87	91	1			23
							96	9									

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2273	-0-	-627	3412	190	1	2083	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2352	-0-	-748	2664	203	1	2140	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	3000	N	2266	-0-	-734	1930	202	1	2064	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3100	N	2223	-0-	-877	1053	203	1	2020	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2100	-0-	-900	153	143	1	1957	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2045	-0-	-311	-0-	142	1	1903	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1857	-0-	-1043	179	155	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	2134	N	1955	-0-	-179	-0-	169	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	167	1	1705	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	175	1	1739	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	119	1	1638	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	125	1	1672	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2058	-0-	-1306	-0-	172	1	1886	2	Y	-0-					20
03	3565	X	2755	-0-	-810	-0-	238	1	2517	2	Y	-0-					20
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	241	1	2463	2	Y	-0-					20
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	268	1	2671	2	Y	-0-					20
06	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	161	1	2213	2	Y	-0-					20
07	2790	X	2121	-0-	-669	-0-	147	1	1974	2	Y	-0-					20

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5273	X	2133	-0-	-3140	-0-	178	1	1955	2	Y	-0-					27
03	2480	X	2250	-0-	-230	-0-	195	1	2055	2	Y	-0-					27
04	2280	X	2143	-0-	-137	-0-	191	1	1952	2	Y	-0-					27
05	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	212	1	2110	2	Y	-0-					27
06	2250	X	2077	-0-	-173	-0-	141	1	1936	2	Y	-0-					27
07	2294	X	1894	-0-	-400	-0-	131	1	1763	2	Y	-0-					27

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	253	1	2774	2	Y	98	107	1			33
							108	9									
03	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	230	1	2432	2	Y	110	120	1			23
							121	9									
04	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	223	1	2280	2	Y	81	71	1			33
							89	9									
05	3348	X	2640	-0-	-708	-0-	231	1	2306	2	Y	94	69	1			58
							103	9									
06	3240	X	2274	-0-	-966	-0-	150	1	2056	2	Y	62	92	1			28
							68	9									
07	3348	X	2306	-0-	-1042	-0-	153	1	2055	2	Y	89	77	1			40
							98	9									

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	61	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	71	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	67	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	61	1	611	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	611	-0-	-169	-0-	42	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	609	-0-	-166	-0-	42	1	567	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2009	-0-	-369	-0-	168	1	1841	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1965	-0-	-577	-0-	170	1	1795	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	170	1	1737	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1882	-0-	-815	-0-	172	1	1710	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1783	-0-	-827	-0-	121	1	1659	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	132	1	1772	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2280	-0-	-707	-0-	184	1	2017	2	Y	72	77	1			23
							79	9									
03	3193	X	2517	-0-	-676	-0-	210	1	2219	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
04	2760	X	2466	-0-	-294	-0-	214	1	2189	2	Y	57	51	1			22
							63	9									
05	2852	X	2304	-0-	-548	-0-	204	1	2030	2	Y	64	48	1			38
							70	9									
06	2520	X	2276	-0-	-244	-0-	151	1	2073	2	Y	47	66	1			19
							52	9									
07	2542	X	2285	-0-	-257	-0-	153	1	2060	2	Y	65	56	1			28
							72	9									

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3658	-0-	-257	-0-	286	1	3137	2	Y	214	230	1			65
							235	9									
03	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	343	1	3616	2	Y	161	194	1			32
							177	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	351	1	3587	2	Y	115	105	1			42
							127	9									
05	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	328	1	3271	2	Y	134	99	1			77
							147	9									
06	3990	X	3154	-0-	-836	-0-	208	1	2848	2	Y	89	131	1			35
							98	9									
07	4216	X	3410	-0-	-806	-0-	227	1	3043	2	Y	127	110	1			52
							140	9									

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
02	1189	N	1127	-0-	-62	-0-	94	1	1033	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	100	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	109	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	118	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	82	1	1126	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1018	-0-	-253	-0-	71	1	947	2	Y	-0-					-0-

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
02	1102	N	1100	-0-	-2	-0-	92	1	1008	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	98	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	97	1	989	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	104	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2533	-0-	-48	-0-	205	1	2249	2	Y	72	78	1			21
							79	9									
03	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	225	1	2380	2	Y	80	87	1			14
							88	9									
04	2640	X	2549	-0-	-91	-0-	222	1	2262	2	Y	59	52	1			21
							65	9									
05	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	236	1	2349	2	Y	68	50	1			39
							75	9									
06	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	166	1	2278	2	Y	33	57	1			15
							36	9									
07	2697	X	2485	-0-	-212	-0-	172	1	2313	2	Y	-0-	15	1			-0-

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
02	1537	X	1338	-0-	-199	-0-	112	1	1226	2	N	-0-					110
03	1643	X	1360	-0-	-283	-0-	118	1	1242	2	N	-0-					110
04	1590	X	1248	-0-	-342	-0-	111	1	1137	2	N	-0-					110
05	1457	X	1236	-0-	-221	-0-	113	1	1123	2	N	-0-					110
06	1410	X	1114	-0-	-296	-0-	76	1	1038	2	N	-0-					110
07	1426	X	1077	-0-	-349	-0-	75	1	1002	2	N	-0-					110

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1751	-0-	-424	-0-	423	1	1328	2	N	-0-					27
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	462	1	1398	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	2040	N	1603	-0-	-437	-0-	390	1	1213	2	N	-0-					27
05	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	305	1	933	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	561	1	1503	2	N	-0-					27
*07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	453	1	1248	2	N	-0-					27

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
02	3045	X	2385	-0-	-660	-0-	199	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2245	-0-	-1010	-0-	194	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1945	-0-	-1205	-0-	174	1	1771	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	195	1	1947	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	2165	-0-	-295	-0-	147	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1783	-0-	-759	-0-	124	1	1659	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	121	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	966	-0-	-2692	-0-	84	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	665	-0-	-2875	-0-	59	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	570	-0-	-3088	-0-	52	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	458	-0-	-1582	-0-	31	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	418	-0-	-1132	-0-	29	1	389	2	Y	-0-					-0-

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
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	44	1	2633	2	N	-0-					127
03	2697	X	2276	-0-	-421	-0-	38	1	2238	2	N	-0-					127
04	2610	X	2266	-0-	-344	-0-	39	1	2226	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	58	1	3054	2	N	1	1	8			127
							1	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	52	1	2795	2	N	-0-					127
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	53	1	2997	2	N	-0-					127

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2850	-0-	-369	-0-	238	1	2612	2	Y	-0-					25
03	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	258	1	2726	2	Y	-0-					25
04	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	245	1	2504	2	Y	-0-					25
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	271	1	2703	2	Y	90					115
							99	9									
06	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	185	1	2535	2	Y	-0-					115
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	212	1	2845	2	Y	12	102	1			25
							13	9									

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1864	-0-	-456	-0-	521	1	1343	2	N	-0-					54
03	2480	X	1996	-0-	-484	-0-	513	1	1483	2	N	-0-					54
04	2400	X	1408	-0-	-992	-0-	1407	2	1	9	N	1	1	8			54
05	2449	X	1392	-0-	-1057	-0-	1392	2			N	-0-					54
06	2130	X	1315	-0-	-815	-0-	1273	2	42	9	N	38					92
07	1984	X	1547	-0-	-437	-0-	1527	2	20	9	N	18	83	1			27

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	583	1	1502	2	N	-0-					27
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	545	1	1573	2	N	-0-					27
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					27
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1569	2	80	9	N	73					100
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	N	2					102
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1834	2	23	9	N	21	96	1			27

STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-					49
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					49
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

02	1711	X	1227	-0-	-484	-0-	297	1	930	2	N	-0-					144
03	1798	X	1485	-0-	-313	-0-	368	1	1116	2	N	1	1	8			144
							1	9									
04	1740	X	1387	-0-	-353	-0-	337	1	1049	2	N	1	1	8			144
							1	9									
05	1705	X	1070	-0-	-635	-0-	264	1	805	2	N	1	1	8			144
							1	9									
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	419	1	1121	2	N	1	1	8			144
							1	9									
07	1488	X	1248	-0-	-240	-0-	332	1	914	2	N	2	2	8			144
							2	9									

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	222	1	2439	2	Y	-0-					24
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	205	1	2169	2	Y	-0-					24
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	190	1	1936	2	Y	-0-					24
05	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	198	1	1974	2	Y	-0-					24
06	2280	N	2035	-0-	-245	-0-	138	1	1897	2	Y	-0-					24
07	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	143	1	1926	2	Y	-0-					24

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

02	3625	X	3556	-0-	-69	-0-	297	1	3259	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4044	-0-	-203	-0-	350	1	3694	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	340	1	3476	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	353	1	3521	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3601	-0-	-299	-0-	245	1	3356	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	257	1	3450	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1049	-0-	-662	-0-	88	1	961	2	Y	-0-					51
03	1612	X	1606	-0-	-6	-0-	139	1	1467	2	Y	-0-					51
04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	148	1	1510	2	Y	-0-					51
05	1147	X	998	-0-	-149	-0-	91	1	907	2	Y	-0-					51
06	1560	X	692	-0-	-868	-0-	47	1	645	2	Y	-0-					51
07	1705	X	1538	-0-	-167	-0-	106	1	1417	2	Y	14					65
							15	9									

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1238	-0-	-125	-0-	103	1	1135	2	Y	-0-					27
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	125	1	1320	2	Y	-0-					27
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	120	1	1229	2	Y	-0-					27
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	173	1	1719	2	Y	-0-					27
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	136	1	1867	2	Y	-0-					27
07	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	85	1	1141	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	9	1	568	2	Y	-0-					28
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	9	1	499	2	Y	-0-					28
04	720	X	351	-0-	-369	-0-	6	1	345	2	Y	-0-					28
05	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	2			Y	-0-					28
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					28
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2859	-0-	-244	-0-	124	1	2735	2	N	-0-					45
03	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	128	1	2855	2	N	-0-					45
04	3180	X	2733	-0-	-447	-0-	121	1	2612	2	N	-0-					45
05	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	121	1	2663	2	N	-0-					45
06	2970	X	2295	-0-	-675	-0-	156	1	2139	2	N	-0-					45
07	3069	X	2410	-0-	-659	-0-	167	1	2243	2	N	-0-					45

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1892	-0-	-1008	983	158	1	1734	2	Y	-0-					64
03	3020	N	2037	-0-	-983	-0-	176	1	1861	2	Y	-0-					64
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	174	1	1776	2	Y	-0-					64
05	2015	N	1488	-0-	-527	-0-	136	1	1352	2	Y	-0-					64
06	1980	N	1176	-0-	-804	-0-	75	1	1024	2	Y	70	78	1			56
							77	9									
07	2015	N	1624	-0-	-391	-0-	113	1	1511	2	Y	-0-					56

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	25	59	1			8
							28	9									
03	1829	X	1549	-0-	-280	-0-	78	1	1471	2	Y	-0-					8
04	1770	X	1688	-0-	-82	-0-	72	1	1577	2	Y	35					43
							39	9									
05	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	75	1	1643	2	Y	-0-					43
06	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	79	1	1567	2	Y	54	87	1			10
							59	9									
07	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	85	1	1640	2	Y	-0-					10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	2194	-0-	-10	-0-	183	1	2011	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2029	-0-	-234	-0-	176	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	234	1	2392	2	Y	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	282	1	2806	2	Y	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	190	1	2602	2	Y	-0-					-0-
*07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	192	1	2577	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

02	1479	N	1440	-0-	-39	-0-	114	1	1247	2	Y	72	78	1			24
							79	9									
03	1581	N	1187	-0-	-394	-0-	101	1	1064	2	Y	20	37	1			7
							22	9									
04	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	122	1	1244	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	127	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	88	1	1210	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	85	1	1139	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

02	2728	N	1620	-0-	-1108	-0-	135	1	1485	2	Y	-0-					38
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	189	1	1990	2	Y	-0-					38
04	2130	N	1890	-0-	-240	-0-	169	1	1721	2	Y	-0-					38
05	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	149	1	1489	2	Y	-0-					38
06	2100	N	1647	-0-	-453	-0-	112	1	1535	2	Y	-0-					38
07	1953	N	1172	-0-	-781	-0-	81	1	1091	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

02	2900	N	2013	-0-	-887	895	168	1	1845	2	Y	-0-					-0-
03	2989	N	2094	-0-	-895	-0-	181	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	174	1	1773	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	182	1	1816	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	122	1	1673	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	130	1	1740	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

02	2726	X	2643	-0-	-83	-0-	214	1	2350	2	Y	72	77	1			23
							79	9									
03	2914	X	2780	-0-	-134	-0-	233	1	2459	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	238	1	2430	2	Y	59	52	1			23
							65	9									
05	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	241	1	2397	2	Y	68	50	1			41
							75	9									
06	2730	X	2424	-0-	-306	-0-	161	1	2213	2	Y	45	67	1			19
							50	9									
07	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	174	1	2342	2	Y	65	56	1			28
							72	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2283	-0-	-153	-0-	184	1	2021	2	Y	71	77	1			24
							78	9									
03	2542	X	2151	-0-	-391	-0-	186	1	1959	2	Y	5	24	1			5
							6	9									
04	2460	X	2413	-0-	-47	-0-	215	1	2198	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	2542	X	2338	-0-	-204	-0-	213	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	163	1	2241	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2123	-0-	-357	-0-	147	1	1976	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1626	-0-	-317	-0-	135	1	1483	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	2077	X	1978	-0-	-99	-0-	171	1	1807	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	1888	-0-	-122	-0-	167	1	1702	2	Y	17	12	1			5
							19	9									
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	188	1	1878	2	Y	18	13	1			10
							20	9									
06	1920	X	1502	-0-	-418	-0-	101	1	1391	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
07	1984	X	1555	-0-	-429	-0-	106	1	1428	2	Y	19	16	1			6
							21	9									

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	270	1	2052	2	N	-0-					27
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	335	1	2182	2	N	-0-					27
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	293	1	1956	2	N	-0-					27
05	2480	N	2460	-0-	-20	-0-	323	1	2137	2	N	-0-					27
06	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	334	1	2071	2	N	-0-					27
*07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	376	1	2402	2	N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	212	1	2324	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2527	-0-	-790	-0-	219	1	2308	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	1954	-0-	-1256	-0-	174	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	263	1	2625	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2273	-0-	-397	-0-	154	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2083	-0-	-614	-0-	144	1	1939	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1842	-0-	-1058	302	154	1	1688	2	Y	-0-					-0-
03	2251	N	1949	-0-	-302	-0-	169	1	1780	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1775	-0-	-25	-0-	158	1	1617	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1712	-0-	-272	-0-	156	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1557	-0-	-333	-0-	106	1	1451	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	111	1	1484	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	125	1	1367	2	Y	-0-					29
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1342	2	Y	-0-					29
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	156	1	1596	2	Y	58					87
							64	9									
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	160	1	1595	2	Y	40					127
							44	9									
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	94	1	1286	2	Y	-0-					127
07	1891	N	1063	-0-	-828	-0-	73	1	980	2	Y	9	91	1			45
							10	9									

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	92	-0-	-1590	-0-	4	1	88	2	N	-0-					67
03	1798	N	45	-0-	-1753	-0-	2	1	43	2	N	-0-					67
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					67
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-					67
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					67
*07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					67

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2136	-0-	-503	-0-	93	1	2043	2	N	-0-					45
03	2821	X	1823	-0-	-998	-0-	78	1	1745	2	N	-0-					45
04	2730	X	2241	-0-	-489	-0-	99	1	2142	2	N	-0-					45
05	2821	X	1981	-0-	-840	-0-	86	1	1895	2	N	-0-					45
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	192	1	2635	2	N	-0-					45
*07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	191	1	2565	2	N	-0-					45

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	202	1	2211	2	Y	-0-					23
03	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	227	1	2400	2	Y	1					24
							1	9									
04	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	229	1	2335	2	Y	-0-					24
05	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	236	1	2355	2	Y	-0-					24
06	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	152	1	2082	2	Y	-0-					24
07	2635	X	2315	-0-	-320	-0-	160	1	2155	2	Y	-0-					24

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2467	-0-	-346	-0-	206	1	2261	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	234	1	2467	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	236	1	2410	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	244	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	153	1	2094	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	159	1	2129	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2120	-0-	-780	2446	177	1	1943	2	Y	-0-					24
03	3100	N	2214	-0-	-886	1560	192	1	2022	2	Y	-0-					24
04	3000	N	2141	-0-	-859	701	191	1	1950	2	Y	-0-					24
05	2858	N	2157	-0-	-701	-0-	197	1	1960	2	Y	-0-					24
06	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	135	1	1851	2	Y	-0-					24
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	143	1	1917	2	Y	-0-					24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2108	N	1589	-0-	-519	-0-	133	1	1456	2	Y	-0-					40
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	144	1	1515	2	Y	180	180	1			40
							198	9									
04	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	141	1	1442	2	Y	-0-					40
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	146	1	1452	2	Y	-0-					40
06	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	100	1	1375	2	Y	112	99	1			53
							123	9									
07	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	107	1	1437	2	Y	-0-					53

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1237	-0-	-97	-0-	54	1	1183	2	N	-0-					50
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	56	1	1241	2	N	-0-					50
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-					50
05	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	45	1	987	2	N	-0-					50
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	78	1	1072	2	N	-0-					50
07	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	84	1	1134	2	N	-0-					50

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	77	1	1708	2	N	-0-					67
03	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	85	1	1892	2	N	-0-					67
04	1980	N	1754	-0-	-226	-0-	78	1	1676	2	N	-0-					67
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	83	1	1823	2	N	-0-					67
06	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	116	1	1594	2	N	-0-					67
07	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	115	1	1549	2	N	-0-					67

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	69	1	1525	2	N	-0-					29
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1620	2	N	61					90
							67	9									
04	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	68	1	1462	2	N	-0-					90
05	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	68	1	1495	2	N	-0-					90
06	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	111	1	1520	2	N	-0-					90
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	116	1	1559	2	N	-0-					90

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					55
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					55
*07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2555	X	1458	-0-	-1097	-0-	63	1	1395	2	N	-0-					97
03	2108	X	1588	-0-	-520	-0-	68	1	1520	2	N	-0-					97
04	2040	X	1385	-0-	-655	-0-	61	1	1324	2	N	-0-					97
05	2108	X	1367	-0-	-741	-0-	59	1	1308	2	N	-0-					97
06	1740	X	1270	-0-	-470	-0-	86	1	1184	2	N	-0-					97
07	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	85	1	1141	2	N	-0-					97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2881	-0-	-396	-0-	241	1	2640	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	286	1	3014	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2677	-0-	-473	-0-	239	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	274	1	2725	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2374	-0-	-806	-0-	161	1	2213	2	Y	-0-					-0-
*07	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	237	1	3176	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1916	-0-	-27	-0-	160	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1834	-0-	-243	-0-	159	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1886	-0-	-124	-0-	168	1	1718	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1854	-0-	-156	-0-	126	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1589	-0-	-457	-0-	110	1	1479	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	150	1	1646	2	Y	-0-					27
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	165	1	1737	2	Y	-0-					27
04	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	165	1	1686	2	Y	-0-					27
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	177	1	1766	2	Y	-0-					27
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	120	1	1651	2	Y	93					120
							102	9									
07	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	127	1	1708	2	Y	17	106	1			31
							19	9									

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2929	-0-	-348	-0-	127	1	2802	2	N	-0-					90
03	3503	X	3144	-0-	-359	-0-	135	1	3009	2	N	-0-					90
04	3390	X	2853	-0-	-537	-0-	127	1	2726	2	N	-0-					90
05	3317	X	3011	-0-	-306	-0-	130	1	2881	2	N	-0-					90
06	3180	X	2971	-0-	-209	-0-	202	1	2769	2	N	-0-					90
07	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	198	1	2652	2	N	-0-					90

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1469	-0-	-387	-0-	64	1	1405	2	N	-0-					62
03	1984	X	1975	-0-	-9	-0-	85	1	1890	2	N	-0-					62
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	75	1	1624	2	N	58					120
							64	9									
05	1581	X	1167	-0-	-414	-0-	51	1	1116	2	N	-0-					120
06	1920	X	997	-0-	-923	-0-	68	1	929	2	N	-0-					120
07	1984	X	720	-0-	-1264	-0-	50	1	670	2	N	-0-					120

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
02	2552	N	1985	-0-	-567	-0-	86	1	1899	2	N	-0-					60
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	114	1	2542	2	N	-0-					60
04	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	115	1	2479	2	N	-0-					60
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	115	1	2535	2	N	50					110
							55	9									
06	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	168	1	2306	2	N	-0-					110
07	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	178	1	2389	2	N	-0-					110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	X	67	-0-	-194	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					70
03	279	X	200	-0-	-79	-0-	17	1	183	2	Y	-0-					70
04	270	X	79	-0-	-191	-0-	7	1	71	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					70
06	240	X	176	-0-	-64	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					70
07	186	X	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					70

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
02	1189	N	1185	-0-	-4	-0-	99	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	101	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	107	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	106	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	74	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	77	1	1030	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	573	-0-	-674	-0-	25	1	548	2	N	-0-					80
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	93	1	739	2	N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	2	N	-0-					80
06	810	X	363	-0-	-447	-0-	25	1	338	2	N	-0-					80
07	837	X	219	-0-	-618	-0-	15	1	204	2	N	-0-					80

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	88	-0-	-2899	-0-	4	1	84	2	N	-0-					97
03	2666	X	257	-0-	-2409	-0-	11	1	246	2	N	-0-					97
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-					97
05	93	X	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					97
06	240	X	92	-0-	-148	-0-	6	1	86	2	N	-0-					97
07	589	X	102	-0-	-487	-0-	7	1	95	2	N	-0-					97

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	1049	-0-	-314	-0-	45	1	1004	2	N	-0-					25
03	1240	X	1069	-0-	-171	-0-	46	1	1023	2	N	-0-					25
04	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	56	1	1204	2	N	-0-					25
05	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	N	-0-					25
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	83	1	1136	2	N	-0-					25
07	1302	X	1180	-0-	-122	-0-	82	1	1098	2	N	-0-					25

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1307	-0-	-27	-0-	109	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	114	1	1204	2	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	119	1	1216	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	109	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	73	1	999	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					114
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					114
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					114
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					114
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	95	1	1299	2	Y	-0-					114
*07	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	108	1	1453	2	Y	-0-					114

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	657	-0-	-68	-0-	55	1	602	2	Y	-0-					26
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	66	1	693	2	Y	-0-					26
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	56	1	576	2	Y	-0-					26
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	685	2	Y	-0-					26
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	2	Y	-0-					26
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	715	2	Y	81	80	1			27
							89	9									

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
02	1885	N	1788	-0-	-97	-0-	149	1	1639	2	Y	-0-					23
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	160	1	1686	2	Y	-0-					23
04	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	163	1	1661	2	Y	-0-					23
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	170	1	1692	2	Y	-0-					23
06	1800	N	1650	-0-	-150	-0-	112	1	1538	2	Y	-0-					23
07	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	119	1	1594	2	Y	-0-					23

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
02	3944	X	3371	-0-	-573	-0-	146	1	3225	2	N	-0-					127
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	171	1	3807	2	N	-0-					127
04	3840	X	3697	-0-	-143	-0-	164	1	3533	2	N	-0-					127
05	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	164	1	3625	2	N	-0-					127
06	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	258	1	3538	2	N	-0-					127
07	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	274	1	3680	2	N	-0-					127

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
02	2088	N	2075	-0-	-13	-0-	90	1	1985	2	N	-0-					50
03	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	94	1	2104	2	N	-0-					50
04	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	85	1	1837	2	N	-0-					50
05	2232	N	1908	-0-	-324	-0-	83	1	1825	2	N	-0-					50
06	2130	N	1915	-0-	-215	-0-	130	1	1785	2	N	-0-					50
07	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	125	1	1677	2	N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	752	-0-	-89	-0-	63	1	689	2	Y	-0-					13
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					13
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	62	1	636	2	Y	-0-					13
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	64	1	634	2	Y	-0-					13
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	41	1	558	2	Y	-0-					13
07	713	N	592	-0-	-121	-0-	41	1	551	2	Y	-0-					13

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
02	3335	X	3029	-0-	-306	-0-	131	1	2898	2	N	-0-					112
03	3565	X	3111	-0-	-454	-0-	134	1	2977	2	N	-0-					112
04	3240	X	2801	-0-	-439	-0-	124	1	2677	2	N	-0-					112
05	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	128	1	2832	2	N	-0-					112
06	3240	X	2901	-0-	-339	-0-	197	1	2704	2	N	-0-					112
07	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	199	1	2674	2	N	-0-					112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1508	-0-	-145	-0-	65	1	1443	2	N	-0-					44
03	1705	X	1504	-0-	-201	-0-	65	1	1439	2	N	-0-					44
04	1650	X	1402	-0-	-248	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					44
05	1612	X	1548	-0-	-64	-0-	67	1	1481	2	N	-0-					44
06	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	115	1	1572	2	N	-0-					44
*07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	120	1	1606	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1947	-0-	-953	3003	84	1	1863	2	N	-0-					55
03	3100	N	2193	-0-	-907	2096	94	1	2099	2	N	-0-					55
04	3000	N	1957	-0-	-1043	1053	87	1	1870	2	N	-0-					55
05	3100	N	2063	-0-	-1037	16	89	1	1974	2	N	-0-					55
06	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	132	1	1808	2	N	-0-					55
07	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	138	1	1853	2	N	-0-					55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2399	-0-	-878	-0-	104	1	2295	2	N	-0-					53
03	3255	X	2739	-0-	-516	-0-	118	1	2621	2	N	-0-					53
04	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	126	1	2716	2	N	-0-					53
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	136	1	2996	2	N	-0-					53
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	238	1	3271	2	N	-0-					53
*07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	212	1	2850	2	N	-0-					53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3355	-0-	-995	-0-	683 129	1 9	2543	2	N	117					162
03	7471	X	3197	-0-	-4274	-0-	964 128	1 9	2105	2	N	116	171	1			107
04	7680	X	1816	-0-	-5864	-0-	581 56	1 9	1179	2	N	51	1	8			157
05	7936	X	2265	-0-	-5671	-0-	433 67	1 9	1765	2	N	61					218
06	7680	X	926	-0-	-6754	-0-	491 20	1 9	415	2	N	18	176	1			60
07	3596	X	940	-0-	-2656	-0-	868	1	72	9	N	65					125

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3830	X	1614	-0-	-2216	-0-	70	1	1544	2	N	-0-					2
03	2294	X	1855	-0-	-439	-0-	80	1	1775	2	N	-0-					2
04	2220	X	1699	-0-	-521	-0-	75	1	1624	2	N	-0-					2
05	2108	X	1780	-0-	-328	-0-	77	1	1703	2	N	-0-					2
06	1980	X	1783	-0-	-197	-0-	121	1	1662	2	N	-0-					2
07	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	115	1	1539	2	N	-0-					2

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3798	-0-	-349	-0-	165	1	3633	2	N	-0-					101
03	4433	X	4009	-0-	-424	-0-	172	1	3837	2	N	-0-					101
04	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	168	1	3610	2	N	-0-					101
05	4309	X	3838	-0-	-471	-0-	166	1	3672	2	N	-0-					101
06	4110	X	3721	-0-	-389	-0-	253	1	3468	2	N	-0-					101
07	4061	X	3713	-0-	-348	-0-	257	1	3456	2	N	-0-					101

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	119	1	1310	2	Y	-0-					20
03	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	124	1	1314	2	Y	-0-					20
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	123	1	1253	2	Y	-0-					20
05	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	111	1	1104	2	Y	-0-					20
06	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	81	1	1105	2	Y	80					100
							88	9									
07	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	78	1	1049	2	Y	20	93	1			27
							22	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					25
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	90	1	1229	2	Y	-0-					25
*07	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	153	1	2060	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	271	1	2971	2	Y	22	29	1			6
							24	9									
03	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	292	1	3085	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
04	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	286	1	2925	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	302	1	3010	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	221	1	3037	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	219	1	2945	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	285	1	3124	2	Y	22	29	1			6
							24	9									
03	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	309	1	3266	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
04	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	308	1	3140	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
05	3658	X	3566	-0-	-92	-0-	325	1	3234	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	226	1	3096	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	238	1	3198	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					27
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	191	1	4227	2	N	-0-					47
03	5425	X	4610	-0-	-815	-0-	195	1	4356	2	N	54					101
							59	9									
04	5250	X	4239	-0-	-1011	-0-	188	1	4051	2	N	-0-					101
05	5425	X	4392	-0-	-1033	-0-	190	1	4202	2	N	-0-					101
06	4980	X	4136	-0-	-844	-0-	281	1	3855	2	N	-0-					101
07	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	299	1	4012	2	N	-0-					101

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

02	4843	X	4151	-0-	-692	-0-	180	1	3971	2	N	-0-					50
03	5177	X	4484	-0-	-693	-0-	193	1	4291	2	N	-0-					50
04	4800	X	4599	-0-	-201	-0-	204	1	4395	2	N	-0-					50
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	205	1	4532	2	N	50					100
							55	9									
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	327	1	4487	2	N	-0-					100
07	4743	X	4734	-0-	-9	-0-	328	1	4406	2	N	-0-					100

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	188	1	2059	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2032	-0-	-355	-0-	176	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1813	-0-	-227	-0-	162	1	1651	2	Y	-0-					-0-
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	224	1	2231	2	Y	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	163	1	2240	2	Y	-0-					-0-
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	150	1	2017	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

02	2407	X	2371	-0-	-36	-0-	198	1	2173	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	210	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2211	-0-	-279	-0-	197	1	2014	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2223	-0-	-350	-0-	203	1	2020	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1880	-0-	-610	-0-	128	1	1752	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1651	-0-	-891	-0-	114	1	1537	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

02	841	X	114	-0-	-727	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					68
03	899	X	668	-0-	-231	-0-	58	1	610	2	Y	-0-					68
04	870	X	395	-0-	-475	-0-	35	1	360	2	Y	-0-					68
05	899	X	509	-0-	-390	-0-	46	1	463	2	Y	-0-					68
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	Y	55	96	1			27
							61	9									
07	682	X	475	-0-	-207	-0-	33	1	442	2	Y	-0-					27

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

02	1566	N	1559	-0-	-7	-0-	130	1	1429	2	Y	-0-					76
03	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	139	1	1464	2	Y	-0-					76
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	140	1	1427	2	Y	-0-					76
05	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	147	1	1466	2	Y	-0-					76
06	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	98	1	1346	2	Y	-0-					76
07	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	99	1	1327	2	Y	-0-					76

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	Y	57					80
							63	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					80
04	240	N	71	-0-	-169	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					80
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12	1	643	2	Y	-0-					80
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	Y	-0-					80
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					80

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					19
*07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					19

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

02	2523	X	1189	-0-	-1334	-0-	20	1	1169	2	N	-0-					128
03	2697	X	993	-0-	-1704	-0-	17	1	976	2	N	-0-					128
04	1410	X	1238	-0-	-172	-0-	21	1	1217	2	N	-0-					128
05	1457	X	656	-0-	-801	-0-	12	1	644	2	N	-0-					128
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	23	1	1254	2	N	-0-					128
*07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	28	1	1619	2	N	-0-					128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2249	-0-	-129	-0-	188	1	2061	2	Y	-0-					34
03	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	215	1	2267	2	Y	-0-					34
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	214	1	2185	2	Y	38					72
							42	9									
05	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	218	1	2175	2	Y	-0-					72
06	2400	X	2204	-0-	-196	-0-	145	1	1983	2	Y	69					141
							76	9									
07	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	151	1	2021	2	Y	19	85	1			75
							21	9									

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
02	2146	N	1848	-0-	-298	-0-	80	1	1768	2	N	-0-					100
03	2201	N	1850	-0-	-351	-0-	79	1	1771	2	N	-0-					100
04	2070	N	1663	-0-	-407	-0-	74	1	1589	2	N	-0-					100
05	1984	N	1733	-0-	-251	-0-	75	1	1658	2	N	-0-					100
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	122	1	1671	2	N	-0-					100
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	130	1	1752	2	N	-0-					100

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
02	2023	N	1713	-0-	-310	-0-	143	1	1570	2	Y	-0-					40
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	156	1	1645	2	Y	-0-					40
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	155	1	1587	2	Y	-0-					40
05	1829	N	1758	-0-	-71	-0-	160	1	1598	2	Y	-0-					40
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	108	1	1477	2	Y	-0-					40
07	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	113	1	1511	2	Y	-0-					40

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1584	-0-	-185	-0-	69	1	1515	2	N	-0-					81
03	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	73	1	1631	2	N	-0-					81
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	69	1	1490	2	N	-0-					81
05	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	73	1	1615	2	N	-0-					81
06	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	109	1	1501	2	N	-0-					81
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	117	1	1575	2	N	-0-					81

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3650	-0-	-207	-0-	158	1	3492	2	N	-0-					42
03	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	164	1	3645	2	N	-0-					42
04	3900	X	3412	-0-	-488	-0-	151	1	3261	2	N	-0-					42
05	4030	X	3541	-0-	-489	-0-	153	1	3388	2	N	-0-					42
06	3900	X	3426	-0-	-474	-0-	233	1	3193	2	N	-0-					42
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	245	1	3284	2	N	-0-					42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3205	-0-	-130	-0-	139	1	3066	2	N	-0-					45
03	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	140	1	3129	2	N	-0-					45
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	132	1	2834	2	N	-0-					45
05	3441	X	3312	-0-	-129	-0-	143	1	3169	2	N	-0-					45
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	196	1	2690	2	N	-0-					45
07	3441	X	2531	-0-	-910	-0-	175	1	2356	2	N	-0-					45

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

02	3712	X	3383	-0-	-329	-0-	147	1	3236	2	N	-0-					139
03	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	152	1	3386	2	N	-0-					139
04	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	141	1	3039	2	N	-0-					139
05	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	144	1	3190	2	N	-0-					139
06	3510	X	3311	-0-	-199	-0-	225	1	3086	2	N	-0-					139
07	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	227	1	3048	2	N	-0-					139

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

02	2175	X	2045	-0-	-130	-0-	89	1	1956	2	N	-0-					45
03	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	90	1	2000	2	N	-0-					45
04	2850	X	1368	-0-	-1482	-0-	61	1	1307	2	N	-0-					45
05	2945	X	1588	-0-	-1357	-0-	69	1	1519	2	N	-0-					45
06	2850	X	2082	-0-	-768	-0-	141	1	1941	2	N	-0-					45
*07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	179	1	2408	2	N	-0-					45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					3
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

02	3074	X	2148	-0-	-926	-0-	93	1	2055	2	N	-0-					173
03	3286	X	2509	-0-	-777	-0-	108	1	2401	2	N	-0-					173
04	3090	X	2020	-0-	-1070	-0-	90	1	1930	2	N	-0-					173
05	3162	X	2006	-0-	-1156	-0-	87	1	1919	2	N	-0-					173
06	2970	X	1894	-0-	-1076	-0-	129	1	1765	2	N	-0-					173
07	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	135	1	1808	2	N	-0-					173

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

02	2900	N	2093	-0-	-807	2311	91	1	2002	2	N	-0-					133
03	3100	N	2142	-0-	-958	1353	92	1	2050	2	N	-0-					133
04	3000	N	1924	-0-	-1076	277	85	1	1839	2	N	-0-					133
05	2368	N	2091	-0-	-277	-0-	91	1	2000	2	N	-0-					133
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	136	1	1869	2	N	-0-					133
*07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	144	1	1939	2	N	-0-					133

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

02	2987	X	2125	-0-	-862	-0-	92	1	2033	2	Y	-0-					16
03	3162	X	2398	-0-	-764	-0-	103	1	2295	2	Y	-0-					16
04	2910	X	2161	-0-	-749	-0-	96	1	2065	2	Y	-0-					16
05	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	104	1	2288	2	Y	-0-					16
06	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	161	1	2211	2	Y	-0-					16
*07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	171	1	2294	2	Y	-0-					16

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	152	1	2560	2	Y	-0-					10
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	68	1	2234	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
04	2370	X	2054	-0-	-316	-0-	59	1	1993	2	Y	2					6
							2	9									
05	2914	X	745	-0-	-2169	-0-	22	1	723	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	63	1	1999	2	Y	4					4
							4	9									
07	2914	X	756	-0-	-2158	-0-	23	1	724	2	Y	8					12
							9	9									

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	107	1	1811	2	Y	-0-					16
03	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	53	1	1762	2	Y	-0-	16	1			-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	65	1	2220	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2046	N	591	-0-	-1455	-0-	18	1	569	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1770	N	1076	-0-	-694	-0-	33	1	1041	2	Y	2					2
							2	9									
07	2356	N	1063	-0-	-1293	-0-	32	1	1021	2	Y	9					11
							10	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1290	-0-	-798	-0-	56	1	1234	2	N	-0-					44
03	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	52	1	1161	2	N	-0-					44
04	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	64	1	1370	2	N	-0-					44
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	63	1	1390	2	N	-0-					44
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	114	1	1568	2	N	-0-					44
*07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1525	-0-	-244	-0-	66	1	1459	2	N	-0-					45
03	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	70	1	1551	2	N	-0-					45
04	1650	N	1376	-0-	-274	-0-	61	1	1315	2	N	-0-					45
05	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	69	1	1531	2	N	-0-					45
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	100	1	1377	2	N	-0-					45
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	99	1	1335	2	N	-0-					45

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	162	1	3586	2	N	-0-					117
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	178	1	3962	2	N	-0-					117
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	167	1	3601	2	N	-0-					117
05	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	168	1	3709	2	N	-0-					117
06	4020	X	3551	-0-	-469	-0-	241	1	3310	2	N	-0-					117
07	4154	X	3517	-0-	-637	-0-	244	1	3273	2	N	-0-					117

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	1812	-0-	-537	-0-	102	1	1710	2	Y	-0-					5
03	2511	X	1290	-0-	-1221	-0-	38	1	1252	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	71	1	2401	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1962	-0-	-270	-0-	59	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	72	1	2302	2	Y	3					3
							3	9									
07	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	68	1	2130	2	Y	9					12
							10	9									

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3061	-0-	-158	-0-	133	1	2928	2	Y	-0-					49
03	3441	X	3236	-0-	-205	-0-	139	1	3097	2	Y	-0-					49
04	3330	X	2889	-0-	-441	-0-	128	1	2761	2	Y	-0-					49
05	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	131	1	2889	2	Y	-0-					49
06	3210	X	2960	-0-	-250	-0-	201	1	2759	2	Y	-0-					49
07	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	211	1	2839	2	Y	-0-					49

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	1847	-0-	-1865	-0-	792	1	1055	2	Y	-0-					128
03	3968	X	3011	-0-	-957	-0-	637	1	2315	2	Y	54	139	1			43
							59	9									
04	2940	X	886	-0-	-2054	-0-	810	1	76	9	Y	69					112
05	2480	X	983	-0-	-1497	-0-	837	1	146	9	Y	133	169	1			76
06	2910	X	825	-0-	-2085	-0-	810	1	15	9	Y	14					90
07	3007	X	837	-0-	-2170	-0-	837	1			Y	-0-					90

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1668	-0-	-362	-0-	72	1	1596	2	N	-0-					151
03	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	80	1	1793	2	N	-0-					151
04	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	70	1	1506	2	N	1	1	8			151
							1	9									
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	70	1	1544	2	N	34	85	1			100
							37	9									
06	1800	N	1346	-0-	-454	-0-	91	1	1255	2	N	-0-					100
07	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	110	1	1478	2	N	-0-					100

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

02	2407	X	2218	-0-	-189	-0-	96	1	2122	2	N	-0-					101
03	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	95	1	2127	2	N	-0-					101
04	2460	X	2101	-0-	-359	-0-	93	1	2008	2	N	-0-					101
05	2449	X	2051	-0-	-398	-0-	89	1	1962	2	N	-0-					101
06	2340	X	1944	-0-	-396	-0-	132	1	1812	2	N	-0-					101
07	2356	X	1996	-0-	-360	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					101

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

02	1943	X	1762	-0-	-181	-0-	76	1	1686	2	N	-0-					136
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2113	2	N	-0-					136
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	75	1	1618	2	N	-0-					136
05	1891	X	1712	-0-	-179	-0-	74	1	1638	2	N	-0-					136
06	2130	X	1427	-0-	-703	-0-	97	1	1330	2	N	-0-					136
07	2201	X	1799	-0-	-402	-0-	125	1	1674	2	N	-0-					136

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

02	2146	N	1939	-0-	-207	-0-	84	1	1855	2	N	-0-					57
03	2201	N	1755	-0-	-446	-0-	75	1	1680	2	N	-0-					57
04	2130	N	1862	-0-	-268	-0-	83	1	1779	2	N	-0-					57
05	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	80	1	1778	2	N	-0-					57
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	N	-0-					57
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	191	1	2563	2	N	-0-					57

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

02	3103	X	2850	-0-	-253	-0-	123	1	2727	2	N	-0-					103
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	N	-0-					103
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	183	1	3938	2	N	-0-					103
05	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	179	1	3964	2	N	-0-					103
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	222	1	3050	2	N	-0-					103
07	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	186	1	2500	2	N	-0-					103

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3363	-0-	-349	-0-	146	1	3217	2	N	-0-					106
03	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	151	1	3361	2	N	-0-					106
04	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	144	1	3111	2	N	-0-					106
05	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	146	1	3222	2	N	-0-					106
06	3510	X	3418	-0-	-92	-0-	232	1	3186	2	N	-0-					106
*07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	255	1	3418	2	N	-0-					106

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	401	-0-	-2064	-0-	17	1	384	2	N	-0-					81
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	N	-0-					81
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	N	-0-					81
05	775	X	377	-0-	-398	-0-	16	1	361	2	N	-0-					81
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	-0-					81
*07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	287	1	3860	2	N	-0-					81

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1591	-0-	-236	-0-	69	1	1522	2	N	-0-					128
03	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	74	1	1660	2	N	-0-					128
04	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	69	1	1492	2	N	-0-					128
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	66	1	1451	2	N	-0-					128
06	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	103	1	1409	2	N	-0-					128
07	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	103	1	1378	2	N	-0-					128

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15747	X	15364	-0-	-383	-0-	15046	2	318	9	N	289	193	1	1	8	119
03	16802	X	16111	-0-	-691	-0-	15984	2	127	9	N	115	183	1	2	8	49
04	16260	X	15460	-0-	-800	-0-	15459	2	1	9	N	1	1	8			49
05	16647	X	16085	-0-	-562	-0-	15887	2	198	9	N	180	189	1	2	8	38
06	15900	X	15102	-0-	-798	-0-	15100	2	2	9	N	2	2	8			38
07	16430	X	15434	-0-	-996	-0-	15233	2	201	9	N	183	175	1	1	8	45

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	585	1	1834	2	N	-0-					30
03	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	523	1	1584	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	2190	X	1833	-0-	-357	-0-	446	1	1387	2	N	-0-					30
05	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	614	1	1873	2	N	-0-					30
06	2490	X	1360	-0-	-1130	-0-	370	1	990	2	N	-0-					30
07	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	565	1	1555	2	N	-0-					30

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17313	X	15971	-0-	-1342	-0-	15970	2	1	9	N	1					120
03	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	572	1	18859	2	N	97	184	1			33
							107	9									
04	21053	X	21053	-0-	-0-	-0-	602	1	20437	2	N	13	2	8			44
							14	9									
05	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	721	1	23415	2	N	11	1	8			54
							12	9									
06	21806	X	21806	-0-	-0-	-0-	663	1	21142	2	N	1					55
							1	9									
*07	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	713	1	22452	2	N	146	161	1			40
							161	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16269	X	14153	-0-	-2116	-0-	794	1	13359	2	N	-0-					
							6	9									147
03	16089	X	15067	-0-	-1022	-0-	443	1	14618	2	N	5					152
04	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	442	1	14984	2	N	12	2	8			
							13	9									162
05	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	482	1	15652	2	N	3					
							3	9									165
06	14970	X	14099	-0-	-871	-0-	429	1	13662	2	N	7					
							8	9									172
07	15965	X	15190	-0-	-775	-0-	466	1	14678	2	N	42	180	1			
							46	9									34

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14500	X	13463	-0-	-1037	-0-	1125	1	12338	2	N	-0-					40
03	15500	X	14086	-0-	-1414	-0-	1219	1	12867	2	N	-0-					40
04	14430	X	13479	-0-	-951	-0-	1195	1	12206	2	N	71					
							78	9									111
05	14818	X	13478	-0-	-1340	-0-	1229	1	12249	2	N	-0-					111
06	14160	X	12429	-0-	-1731	-0-	845	1	11584	2	N	-0-					111
07	14384	X	12211	-0-	-2173	-0-	840	1	11281	2	N	82	168	1			
							90	9									25

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40426	X	37557	-0-	-2869	-0-	617	1	36799	2	Y	128	174	1			
							141	9									109
03	43214	X	40308	-0-	-2906	-0-	672	1	39520	2	Y	105	163	1			
							116	9									51
04	41370	X	38352	-0-	-3018	-0-	655	1	37606	2	Y	83	4	8			
							91	9									130
05	40858	X	38066	-0-	-2792	-0-	702	1	37264	2	Y	91	141	1			
							100	9									80
06	39540	X	37515	-0-	-2025	-0-	688	1	36722	2	Y	95	152	1	1	8	
							105	9									22
07	40300	X	38406	-0-	-1894	-0-	661	1	37666	2	Y	72					
							79	9									94

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41354	X	38200	-0-	-3154	-0-	3183	1	34921	2	N	87					
							96	9									114
03	44206	X	39355	-0-	-4851	-0-	3400	1	35883	2	N	65					
							72	9									179
04	42540	X	37078	-0-	-5462	-0-	3300	1	33694	2	N	76	176	1			
							84	9									79
05	42687	X	37158	-0-	-5529	-0-	3383	1	33706	2	N	63					
							69	9									142
06	40830	X	34255	-0-	-6575	-0-	2321	1	31832	2	N	93	176	1			
							102	9									59
07	40827	X	34858	-0-	-5969	-0-	2411	1	32386	2	N	55					
							61	9									114

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44254	X	41418	-0-	-2836	-0-	41	1	41098	2	N	254	326	1			127
							279	9									
03	47306	X	43405	-0-	-3901	-0-	43	1	43042	2	N	291	318	1			100
							320	9									
04	44400	X	40933	-0-	-3467	-0-	40646	2	287	9	N	261	191	1			170
05	45198	X	40590	-0-	-4608	-0-	40313	2	277	9	N	252	362	1			60
06	43200	X	38668	-0-	-4532	-0-	38407	2	261	9	N	237	182	1	3	8	112
07	44268	X	38771	-0-	-5497	-0-	38504	2	267	9	N	243	184	1			171

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50170	X	42074	-0-	-8096	-0-	41830	2	244	9	N	222	344	1	1	8	65
03	52173	X	45012	-0-	-7161	-0-	44715	2	297	9	N	270	213	1	3	8	119
04	49110	X	40630	-0-	-8480	-0-	40386	2	244	9	N	222	179	1	2	8	160
05	47399	X	42514	-0-	-4885	-0-	42247	2	267	9	N	243	346	1	2	8	55
06	45720	X	38747	-0-	-6973	-0-	38525	2	222	9	N	202	174	1	2	8	81
07	45012	X	38971	-0-	-6041	-0-	38728	2	243	9	N	221	170	1			132

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28913	X	27409	-0-	-1504	-0-	2285	1	25069	2	N	50					80
							55	9									
03	30907	X	28414	-0-	-2493	-0-	2454	1	25905	2	N	50					130
							55	9									
04	29910	X	26849	-0-	-3061	-0-	2387	1	24376	2	N	78	182	1			26
							86	9									
05	30907	X	26867	-0-	-4040	-0-	2448	1	24388	2	N	28					54
							31	9									
06	28800	X	24414	-0-	-4386	-0-	1657	1	22728	2	N	26					80
							29	9									
07	29295	X	24770	-0-	-4525	-0-	1710	1	22968	2	N	84					164
							92	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24070	X	13157	-0-	-10913	-0-	501	1	12605	2	N	46					100
							51	9									
03	23281	X	13720	-0-	-9561	-0-	533	1	13130	2	N	52					152
							57	9									
04	19770	X	12477	-0-	-7293	-0-	507	1	11915	2	N	50	3	8			199
							55	9									
05	16399	X	11750	-0-	-4649	-0-	521	1	11196	2	N	30	175	1	2	8	52
							33	9									
06	14430	X	10659	-0-	-3771	-0-	490	1	10128	2	N	37					89
							41	9									
07	14074	X	10056	-0-	-4018	-0-	468	1	9555	2	N	30					119
							33	9									

KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113100	X	92789	-0-	-20311	-0-	7722	1	84723	2	N	313	347	1			64
							344	9									
03	120900	X	93054	-0-	-27846	-0-	8023	1	84675	2	N	324	348	1			40
							356	9									
04	112830	X	85750	-0-	-27080	-0-	7622	1	77819	2	N	281	189	1			132
							309	9									
05	111290	X	83603	-0-	-27687	-0-	7598	1	75696	2	N	281	351	1			62
							309	9									
06	101850	X	75412	-0-	-26438	-0-	5105	1	70031	2	N	251	180	1			133
							276	9									
07	99200	X	75768	-0-	-23432	-0-	5232	1	70262	2	N	249	346	1			36
							274	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	62843	X	47153	-0-	-15690	-0-	773	1	46163	2	N	197	177	1			162
							217	9									
03	65596	X	48300	-0-	-17296	-0-	806	1	47362	2	N	120	179	1			103
							132	9									
04	60510	X	44488	-0-	-16022	-0-	759	1	43587	2	N	129	6	8			226
							142	9									
05	59427	X	42607	-0-	-16820	-0-	786	1	41696	2	N	114	182	1	4	8	154
							125	9									
06	55500	X	40999	-0-	-14501	-0-	752	1	40141	2	N	96	184	1	1	8	65
							106	9									
07	50406	X	40755	-0-	-9651	-0-	701	1	39970	2	N	76					141
							84	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

02	406	N	241	-0-	-165	-0-	39	1	191	2	N	10					120
							11	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	53	1	296	2	N	3	53	1			70
							3	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	63	1	243	2	N	-0-					70
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	70	1	307	2	N	-0-					70
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	318	2	N	-0-					70
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	50	1	252	2	N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

02	87	N	75	-0-	-12	-0-	10	1	65	3	N	-0-					60
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					60
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	2					62
							2	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					62
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					62
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	3	N	-0-	3	5	1	8	58

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	3	N	-0-					77
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	117	1	851	3	N	1	1	8			77
							1	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	110	1	784	3	N	2	1	8			78
							2	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	123	1	906	3	N	8	1	8			85
							9	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	106	1	729	3	N	2	2	8			85
							2	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	117	1	810	3	N	3	1	8			87
							3	9									

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

02	1856	N	89	-0-	-1767	-0-	12	1	77	3	N	-0-					92
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	106	1	772	3	N	1	59	1	1	8	33
							1	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	182	1	1294	3	N	-0-					33
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	219	1	1613	3	N	10					43
							11	9									
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	235	1	1614	3	N	11	1	8			53
							12	9									
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	310	1	2142	3	N	11	1	8			63
							12	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

02	2581	X	2177	-0-	-404	-0-	287	1	1890	3	N	-0-					95
03	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	280	1	2046	3	N	6	53	1	1	8	47
							7	9									
04	2580	X	1893	-0-	-687	-0-	233	1	1660	3	N	-0-					47
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	224	1	1649	3	N	1					48
							1	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	196	1	1349	3	N	3	1	8			50
							3	9									
07	1953	N	1129	-0-	-824	-0-	143	1	986	3	N	-0-					50

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2806	-0-	-94	207	367	1	2421	3	N	16	1	8			82
							18	9									
03	3100	N	3491	-0-	391	598	419	1	3064	3	N	7	2	8			87
							8	9									
04	3000	N	2598	-0-	-402	196	319	1	2270	3	N	8					95
							9	9									
05	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	334	1	2462	3	N	17					112
							19	9									
06	2940	X	2258	-0-	-682	-0-	287	1	1968	3	N	3	1	8			114
							3	9									
07	3038	X	2478	-0-	-560	-0-	311	1	2154	3	N	12	1	8			125
							13	9									

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	488	-0-	-788	-0-	64	1	424	3	N	-0-					57
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	166	1	1210	3	N	-0-					57
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	3	N	-0-					57
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	100	1	736	3	N	3					60
							3	9									
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	143	1	981	3	N	1	1	8			60
							1	9									
07	1302	N	824	-0-	-478	-0-	104	1	719	3	N	1	1	8			60
							1	9									

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	421	-0-	-1174	-0-	55	1	366	3	N	-0-					45
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	N	-0-					45
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					45
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					45
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					45
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	N	-0-					45

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
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	176	1	1160	3	N	-0-					87
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	174	1	1274	3	N	-0-					87
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	177	1	1262	3	N	-0-					87
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	143	1	1051	3	N	-0-					87
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	140	1	962	3	N	1	1	8			87
							1	9									
07	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	157	1	1089	3	N	1	1	8			87
							1	9									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	243	1	1602	3	N	-0-					112
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	211	1	1542	3	N	-0-	66	1			46
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	136	1	967	3	N	2					48
							2	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	164	1	1206	3	N	4					52
							4	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	173	1	1185	3	N	2	1	8			53
							2	9									
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	163	1	1126	3	N	2					55
							2	9									

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	211	1	1393	3	N	1	1	8			97
							1	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	584	3	N	-0-					97
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	205	1	1456	3	N	20					117
							22	9									
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	210	1	1547	3	N	-0-					117
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	229	1	1575	3	N	4	1	8			120
							4	9									
07	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	180	1	1245	3	N	-0-					120

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	802	-0-	-503	-0-	106	1	696	3	N	-0-					48
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	138	1	1007	3	N	-0-					48
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	134	1	951	3	N	-0-					48
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	104	1	763	3	N	-0-					48
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	131	1	899	3	N	-0-					48
07	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	139	1	963	3	N	7					55
							8	9									

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
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	103	1	681	3	N	2					57
							2	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	93	1	677	3	N	-0-					57
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	89	1	634	3	N	1	1	8			57
							1	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	103	1	762	3	N	13					70
							14	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	91	1	628	3	N	7	2	8			75
							8	9									
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	114	1	790	3	N	-0-					75

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					65
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					65
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					65
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					65
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					65
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-					65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2643	-0-	-257	568	345	1	2276	3	N	20					58
							22	9									
03	2874	N	2306	-0-	-568	-0-	277	1	2021	3	N	7	2	8			63
							8	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	220	1	1563	3	N	5	1	8			67
							6	9									
05	3100	X	1673	-0-	-1427	-0-	198	1	1463	3	N	11					78
							12	9									
06	3000	X	1395	-0-	-1605	-0-	177	1	1217	3	N	1	1	8			78
							1	9									
07	2821	X	1609	-0-	-1212	-0-	202	1	1398	3	N	8	1	8			85
							9	9									

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1385	-0-	-123	-0-	182	1	1200	3	N	3					40
							3	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	201	1	1466	3	N	3	1	8			42
							3	9									
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	235	1	1674	3	N	3					45
							3	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	245	1	1806	3	N	5					50
							6	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	255	1	1748	3	N	1	1	8			50
							1	9									
07	1984	N	1749	-0-	-235	-0-	221	1	1527	3	N	1	1	8			50
							1	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	62	1	406	3	N	-0-					97
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	109	1	794	3	N	-0-					97
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	150	1	1067	3	N	-0-					97
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	117	1	863	3	N	-0-					97
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	79	1	539	3	N	-0-					97
07	1271	N	670	-0-	-601	-0-	85	1	585	3	N	-0-					97

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
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	161	1	1061	3	N	-0-					73
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	235	1	1717	3	N	-0-					73
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	203	1	1444	3	N	14					87
							15	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	144	1	1061	3	N	5					92
							6	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	248	1	1701	3	N	13	1	8			104
							14	9									
07	1705	N	887	-0-	-818	-0-	112	1	775	3	N	-0-					104

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

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
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	169	1	1115	3	N	13					23
							14	9									
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	166	1	1211	3	N	-0-					23
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	151	1	1076	3	N	4					27
							4	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1312	3	N	-0-					27
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	182	1	1249	3	N	-0-					27
*07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	183	1	1264	3	N	-0-					27

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
02	1566	N	1445	-0-	-121	-0-	190	1	1255	3	N	-0-					70
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	193	1	1411	3	N	-0-					70
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	3	N	2					72
							2	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	177	1	1307	3	N	-0-					72
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	150	1	1033	3	N	-0-					72
07	1426	N	916	-0-	-510	-0-	116	1	800	3	N	-0-					72

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	169	1	1112	3	N	-0-					82
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	135	1	989	3	N	-0-	47	1			35
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	157	1	1116	3	N	-0-	2	5			33
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	124	1	912	3	N	-0-					33
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	129	1	884	3	N	-0-					33
07	1302	N	966	-0-	-336	-0-	122	1	844	3	N	-0-					33

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2229	-0-	-555	-0-	292	1	1923	3	N	13					102
							14	9									
03	2976	X	493	-0-	-2483	-0-	59	1	434	3	N	-0-	57	1			45
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	2	5			43
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					43
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	243	1	1602	3	N	-0-					43
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	216	1	1576	3	N	1	1	8			43
							1	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	182	1	1297	3	N	9					52
							10	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	141	1	1040	3	N	8					60
							9	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1031	3	N	5	2	8			63
							6	9									
07	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	141	1	975	3	N	-0-					63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	15	1	99	3	N	-0-					42
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					42
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	N	-0-					42
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					42
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					42
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	133	1			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	167	1			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					134

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	174	1	1145	3	N	135	186	1			84
							149	9									
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	169	1	1236	3	N	129	145	1			68
							142	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	142	1	1014	3	N	119					187
							131	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	128	1	945	3	N	124	177	1			134
							136	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	132	1	909	3	N	153	183	1			104
							168	9									
*07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	146	1	1009	3	N	120					224
							132	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

02	2610	X	932	-0-	-1678	-0-	123	1	809	3	N	-0-					38
03	2728	X	1879	-0-	-849	-0-	226	1	1653	3	N	-0-					38
04	2100	X	1055	-0-	-1045	-0-	129	1	920	3	N	5					43
							6	9									
05	2170	X	1278	-0-	-892	-0-	152	1	1118	3	N	7					50
							8	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	148	1	1017	3	N	-0-					50
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	139	1	963	3	N	5					55
							6	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

02	3463	X	2826	-0-	-637	-0-	233	1	2560	3	N	30					65
							33	9									
03	3410	X	2853	-0-	-557	-0-	244	1	2579	3	N	27					92
							30	9									
04	3300	X	2615	-0-	-685	-0-	248	1	2354	3	N	12					104
							13	9									
05	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	246	1	2398	3	N	15					119
							17	9									
06	3120	X	2567	-0-	-553	-0-	257	1	2293	3	N	15					134
							17	9									
07	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	262	1	2390	3	N	16					150
							18	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	371	1	2058	3	N	2					99
							2	9									
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	368	1	1961	3	N	5					104
							6	9									
04	2430	N	2055	-0-	-375	-0-	360	1	1689	3	N	5					109
							6	9									
05	2511	N	2155	-0-	-356	-0-	364	1	1791	3	N	-0-					109
06	2250	N	1964	-0-	-286	-0-	340	1	1623	3	N	1					110
							1	9									
07	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	353	1	1636	3	N	-0-					110

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	383	1	2121	3	N	23					199
							25	9									
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	412	1	2199	3	N	17					216
							19	9									
04	2610	N	2410	-0-	-200	-0-	420	1	1966	3	N	22	194	1			44
							24	9									
05	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	416	1	2040	3	N	13					57
							14	9									
06	2550	N	2401	-0-	-149	-0-	414	1	1978	3	N	8					65
							9	9									
07	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	401	1	1858	3	N	10					75
							11	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1504	-0-	-149	-0-	442	1	1051	2	N	10					67
							11	9									
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	510	1	1063	2	N	12					79
							13	9									
04	1830	N	1468	-0-	-362	-0-	510	1	938	2	N	18					97
							20	9									
05	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	510	1	885	2	N	18					115
							20	9									
06	1530	N	98	-0-	-1432	-0-	34	1	64	2	N	-0-					115
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					115

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	212	1	2321	3	N	17					94
							19	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	228	1	2401	3	N	8					102
							9	9									
04	2550	N	2291	-0-	-259	-0-	217	1	2067	3	N	6	1	8			107
							7	9									
05	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	243	1	2360	3	N	7					114
							8	9									
06	2550	N	2208	-0-	-342	-0-	223	1	1984	3	N	1					115
							1	9									
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	231	1	2105	3	N	2					117
							2	9									

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	309	1	3405	3	N	6					165
							7	9									
03	4371	X	3569	-0-	-802	-0-	308	1	3255	3	N	5					170
							6	9									
04	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	315	1	3001	3	N	6	1	8			175
							7	9									
05	4371	X	3401	-0-	-970	-0-	317	1	3082	3	N	2					177
							2	9									
06	3990	X	2974	-0-	-1016	-0-	300	1	2674	3	N	-0-					177
07	3968	X	2894	-0-	-1074	-0-	287	1	2607	3	N	-0-					177

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	1832	-0-	-720	-0-	1808	2	24	9	N	22	137	1			-0-
03	2728	X	2086	-0-	-642	-0-	2077	2	9	9	N	8					8
04	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	2077	2	9	9	N	8					16
05	2759	X	1744	-0-	-1015	-0-	1736	2	8	9	N	7					23
06	2670	X	1749	-0-	-921	-0-	1736	2	13	9	N	12					35
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					35

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12615	X	12351	-0-	-264	-0-	12348	2	3	9	N	3					158
03	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14197	2	2	9	N	2					160
04	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					160
05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14436	2			N	-0-					160
*06	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	14436	2			N	-0-					160
07	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					160

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8758	X	7530	-0-	-1228	-0-	7530	2			N	-0-					167
03	9362	X	7248	-0-	-2114	-0-	7248	2			N	-0-					167
04	9270	X	7250	-0-	-2020	-0-	7248	2	2	9	N	2					169
05	9579	X	6858	-0-	-2721	-0-	6855	2	3	9	N	3					172
06	9270	X	6237	-0-	-3033	-0-	6237	2			N	-0-					172
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					172

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	353	2	13	9	N	12					77
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	338	2	15	9	N	14					91
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	288	2	7	9	N	6					97
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	348	2	2	9	N	2					99
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	322	2	3	9	N	3					102
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	281	2	7	9	N	6					108

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	542	-0-	-1140	-0-	465	2	77	9	N	70					262
03	1798	X	705	-0-	-1093	-0-	653	2	52	9	N	47	159	1			150
04	1740	X	621	-0-	-1119	-0-	564	2	57	9	N	52					202
05	1240	X	611	-0-	-629	-0-	561	2	50	9	N	45					247
06	1200	X	536	-0-	-664	-0-	489	2	47	9	N	43					290
07	713	X	532	-0-	-181	-0-	500	2	32	9	N	29	163	1			156

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 278784 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 7204 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					144
03	992	X	201	-0-	-791	-0-	195	2	6	9	N	5					149
04	240	X	178	-0-	-62	-0-	176	2	2	9	N	2					151
05	248	X	156	-0-	-92	-0-	155	2	1	9	N	1					152
06	240	X	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					152
07	248	X	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					152

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	252	2	6	9	N	5					35
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		141	-0-	141	141	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		156	-0-	156	297	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		193	-0-	193	490	6	1	151	2	Y	33					33
							36	9									
05	DLQ G-10		179	-0-	179	669	6	1	136	2	Y	34	33	1			34
							37	9									
*06	799	N	130	-0-	-669	-0-	5	1	111	2	Y	13					47
							14	9									
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					47

BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

02	2436	X	1869	-0-	-567	-0-	1	1	1824	2	N	40					146
							44	9									
03	2604	X	1335	-0-	-1269	-0-	340	1	973	2	N	20					166
							22	9									
04	2100	X	1357	-0-	-743	-0-	185	1	1141	2	N	28					194
							31	9									
05	2015	X	1604	-0-	-411	-0-	1560	2	44	9	N	40					234
06	1290	N	534	-0-	-756	-0-	60	1	466	2	N	7					241
							8	9									
07	1395	N	516	-0-	-879	-0-	15	1	487	2	N	13					254
							14	9									

BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	801	2	28	9	N	25					95
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	820	2	6	9	N	5					100
04	870	N	197	-0-	-673	-0-	186	2	11	9	N	10					110
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	602	2	23	9	N	21					131
06	810	N	5	-0-	-805	-0-	1	2	4	9	N	4					135
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	N	5					140

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
03	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					27
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					27
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					27
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					27
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					27

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2016 - PLUGGED 04/40/16

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	232	2	79	9	N	72					143
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					143
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					143
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	697	2	19	9	N	17	101	1			18
03	1085	N	672	-0-	-413	-0-	670	2	2	9	N	2					20
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					20
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					20
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	521	2	3	9	N	3					23
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					23

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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					148
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					148
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					148
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	59	2	6	9	N	5					153
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	2	3	9	N	3					156
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					156

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					190
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					190
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					190
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					190
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 070737
SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	92	1	484	2	N	-0-					72
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	84	1	429	2	N	-0-					72
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	83	1	406	2	N	-0-					72
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	87	1	425	2	N	-0-					72
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	101	1	494	2	N	-0-					72
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	94	1	470	2	N	-0-					72

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 8602

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

02	DLQ	G-10	4061	-0-	4061	4061	4061	2			N	-0-					135
03	DLQ	G-10	4571	-0-	4571	8632	4571	2			N	-0-					135
04	DLQ	G-10	6090	-0-	6090	14722	5910	2	180	9	N	164	184	1			115
05	21118	X	6396	-0-	-14722	-0-	6335	2	61	9	N	55					170
*06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6295	2	44	9	N	40					210
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					210

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
02	1914	N	1524	-0-	-390	-0-	220	1	1301	2	N	3					176
							3	9									
03	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	260	1	1819	2	N	4					180
							4	9									
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	270	1	2202	2	N	6					186
							7	9									
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	300	1	2237	2	N	-0-					186
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	300	1	1881	2	N	-0-					186
07	2573	N	2260	-0-	-313	-0-	280	1	1963	2	N	15					201
							17	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	551	2	26	9	N	24					187
03	465	N	350	-0-	-115	-0-	321	2	29	9	N	26					213
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2	177	1			38
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	N	3					41
06	330	N	90	-0-	-240	-0-	90	2			N	-0-					41
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	175	2	7	9	N	6					47

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1313	2	25	9	N	23					134
03	1085	X	1074	-0-	-11	-0-	1059	2	15	9	N	14					148
04	1050	X	949	-0-	-101	-0-	941	2	8	9	N	7					155
05	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					165
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	862	2	11	9	N	10					175
07	992	N	715	-0-	-277	-0-	711	2	4	9	N	4					179

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		454	-0-	454	64127	20	1	419	2	N	14	16	0			7
							15	9									
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	64127					N	-0-	7	1			-0-
04	SWR 10		455	-0-	455	64582	19	1	416	2	N	18	9	1			9
							20	9									
05	SWR 10		499	-0-	499	65081	36	1	454	2	N	8	9	1			8
							9	9									
06	SWR 10		420	-0-	420	65501	8	1	410	2	N	2	8	1			2
							2	9									
07	SWR 10		515	-0-	515	66016	47	1	468	2	N	-0-					2

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	25657					N	-0-					-0-
07	SWR	10	3	-0-	3	25660	3	2			N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	294	-0-	294	33650	13 12	1 9	269	2	N	11	14	0			6
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	33650					N	-0-	6	1			-0-
04	SWR	10	359	-0-	359	34009	15 19	1 9	325	2	N	17	9	1			8
05	SWR	10	330	-0-	330	34339	24 2	1 9	304	2	N	2	5	1			5
06	SWR	10	183	-0-	183	34522	3 17	1 9	163	2	N	15	17	1			3
07	SWR	10	171	-0-	171	34693	16	1	155	2	N	-0-					3

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
02	SWR	10	396	-0-	396	24388	25 41	1 9	330	2	N	37	151	1			73
03	SWR	10	260	-0-	260	24648	16 14	1 9	230	2	N	13					86
04	SWR	10	536	-0-	536	25184	21 39	1 9	476	2	N	35					121
05	SWR	10	508	-0-	508	25692	38	1	470	2	N	-0-					121
06	SWR	10	159	-0-	159	25851	3 1	1 9	155	2	N	1					122
07	SWR	10	10	-0-	10	25861	1	1	9	2	N	-0-					122

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
02	SWR	10	5	-0-	5	1203	5	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
06	SWR	10	17	-0-	17	1220	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	18	-0-	18	1238	2	1	16	2	N	-0-					-0-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-	13	7			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	54					54
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					54
07	SWR	10	343	-0-	343	2127	28 41	1 9	275	2	N	37					91

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	12	6	1			6
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1587					N	-0-					6
07	SWR	10	3	-0-	3	1590	2	2			N	-0-					6

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
02	SWR	10	1551	-0-	1551	127807	136	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	127807					N	-0-					-0-
04	SWR	10	1498	-0-	1498	129305	70	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	2520	-0-	2520	131825	179	1	2251	2	N	82					82
							90	9									
06	SWR	10	2506	-0-	2506	134331	48	1	2402	2	N	51	76	1			57
							56	9									
07	SWR	10	3193	-0-	3193	137524	291	1	2899	2	N	2					59
							2	9									

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	23	-0-	23	133369	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	133369					N	-0-					-0-
04	SWR	10	28	-0-	28	133397	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	98	-0-	98	133495	1	1	8	2	N	81					81
							89	9									
06	SWR	10	246	-0-	246	133741	4	1	202	2	N	36	75	1			42
							40	9									
07	SWR	10	13	-0-	13	133754	1	1	12	2	N	-0-					42

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	9					9
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					9
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2063					N	-0-					9

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	44	-0-	44	14937	4	1	40	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	14937					N	-0-					-0-
04	SWR	10	38	-0-	38	14975	7	1	31	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	18	-0-	18	14993	1	1	13	2	N	4					4
							4	9									
06	SWR	10	1	-0-	1	14994	1	2			N	-0-					4
07	SWR	10	37	-0-	37	15031	3	1	34	2	N	-0-					4

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	81	-0-	81	52479	7	1	74	2	N	-0-					1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	52479					N	-0-					1
04	SWR	10	90	-0-	90	52569	4	1	86	2	N	-0-					1
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	52569					N	62					63
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	52569					N	-0-	34	1			29
07	SWR	10	133	-0-	133	52702	12	1	121	2	N	-0-					29

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		103	-0-	103	116368	9	1	94	2	N	-0-					2
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	116368					N	-0-					2
04	SWR 10		5	-0-	5	116373	5	2			N	-0-					2
05	SWR 10		151	-0-	151	116524	6	1	78	2	N	61					63
							67	9									
06	SWR 10		265	-0-	265	116789	5	1	260	2	N	-0-	34	1			29
07	SWR 10		75	-0-	75	116864	7	1	68	2	N	-0-					29

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	10	1	142	2	N	-0-					37
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	2	N	-0-					37
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					37
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	1	32	1			6
							1	9									
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	3					9
							3	9									

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2965	-0-	-138	-0-	92	1	2828	2	N	41	190	0			87
							45	9									
03	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	92	1	3025	2	N	80					167
							88	9									
04	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	73	1	2956	2	N	101	179	1			89
							111	9									
05	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	221	1	2771	2	N	-0-					89
06	3210	X	2629	-0-	-581	-0-	51	1	2568	2	N	9					98
							10	9									
07	3255	X	2779	-0-	-476	-0-	249	1	2480	2	N	45					143
							50	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	40					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	176	1			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	1	8			214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	175	1			174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	174	1	1	8	104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	176	1			48

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	187	-0-	-74	-0-	183	2	4	9	N	4					82
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					82
04	570	N	107	-0-	-463	-0-	101	2	6	9	N	5					87
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	157	2	3	9	N	3					90
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					90
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					90

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1873	2	44	9	N	40	177	1			48
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1451	2	35	9	N	32					80
04	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1083	2	28	9	N	25					105
05	3100	N	3158	-0-	58	58	3156	2	2	9	N	2					107
06	1626	N	1568	-0-	-58	-0-	1557	2	11	9	N	10	2	8			115
*07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1356	2	4	9	N	4					119

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

02	2726	N	2588	-0-	-138	-0-	2555	2	33	9	N	30					190
03	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2673	2	35	9	N	32	182	1			40
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2633	2	39	9	N	35					75
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2861	2	30	9	N	27					102
06	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2716	2	66	9	N	60	1	8			161
*07	2759	N	1576	-0-	-1183	-0-	1534	2	42	9	N	38					199

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	120	1	1031	2	N	9					84
							10	9									
03	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	119	1	1100	2	N	20					104
							22	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	11	1	8			114
							12	9									
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	199	1	926	2	N	2	101	1			15
							2	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	200	1	1335	2	N	26					41
							29	9									
07	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	200	1	1073	2	N	56					97
							62	9									

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

02	319	N	233	-0-	-86	-0-	233	2			N	-0-					156
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					156
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					156
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	N	3					159
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	113	1			46
07	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-					46

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 7512

02	T. A.		-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

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					181
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					181
04	990	N	569	-0-	-421	-0-	569	2			N	-0-					181
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					181
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					181
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					181

RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/27/15

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	797	2	51	9	N	46					60
03	1054	N	873	-0-	-181	-0-	828	2	45	9	N	41					101
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					101
05	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			N	-0-					101
06	840	N	393	-0-	-447	-0-	373	2	20	9	N	18					119
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					119

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2015 - P/A 06/01/15

MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					155
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					155
04	660	N	426	-0-	-234	-0-	426	2			N	-0-					155
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					155
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					155
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					155

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	292	2	120	9	N	109					211
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	276	2	77	9	N	70	163	1			118
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					118
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					118
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	833	2	53	9	N	48					166
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					166

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		2884	-0-	2884	2884	730	1	2154	2	N	-0-					-0-
*06	SWR 10		1384	-0-	1384	4268	352	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	4268					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		1384	-0-	1384	1384	352	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		150	-0-	150	150	40	1	110	2	N	-0-					-0-
*06	SWR 10		39	-0-	39	189	10	1	29	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		500	-0-	500	500	126	1	374	2	N	-0-					-0-
*06	SWR 10		250	-0-	250	750	63	1	187	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	750					N	NO RPT					-0-

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		40	-0-	40	40	12	1	28	2	N	-0-					-0-
*06	SWR 10		20	-0-	20	60	5	1	15	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	714	-0-	714	714	184	1	530	2	N	-0-					-0-
*06	SWR	10	1608	-0-	1608	2322	409	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2322					N	NO RPT					-0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	29	-0-	29	29	7	1	22	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	222	-0-	222	222	56	1	166	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	49	-0-	49	271	13	1	36	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	271					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					47
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					47
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174	N	15	-0-	-159	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-			76
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-			76
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	Y	-0-			76
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			76
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			76
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	2			Y	-0-			35
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			35
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			35
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			35
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			35

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1801	2	12	9	N	11					128
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10					138
04	1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1116	2	9	9	N	8					146
05	1953 N	1190	-0-	-763	-0-	1148	2	42	9	N	38	172	1			12
06	1320 N	1048	-0-	-272	-0-	1039	2	9	9	N	8					20
07	1178 N	946	-0-	-232	-0-	932	2	14	9	N	13					33

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	135	2	158	9	N	144	180	1			221
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					221
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2					223
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	161	2	2	9	N	2					225
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					225
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					519

BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

02	2175	X	1021	-0-	-1154	-0-	1010	2	11	9	N	10					860
03	2325	X	2085	-0-	-240	-0-	2002	2	83	9	N	75	179	1			756
04	2250	X	2022	-0-	-228	-0-	2002	2	20	9	N	18	179	1			595
05	2232	X	2125	-0-	-107	-0-	2111	2	14	9	N	13					608
*06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2112	2	14	9	N	13					621
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					621

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	193	1	1540	2	N	50					80
							55	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	290	1	1616	2	N	43	7	1			116
							47	9									
04	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	268	1	1452	2	N	44					160
							48	9									
05	1891	N	1297	-0-	-594	-0-	88	1	1162	2	N	43	155	1			48
							47	9									
06	1950	N	1409	-0-	-541	-0-	98	1	1266	2	N	41					89
							45	9									
07	1829	N	1459	-0-	-370	-0-	102	1	1306	2	N	46					135
							51	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009														

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	N	21					42
							23	9									
03	3100	N	3985	-0-	885	885	597	1	3324	2	N	58					100
							64	9									
04	3000	N	4297	-0-	1297	2182	665	1	3598	2	N	31	10	1			121
							34	9									
05	3100	N	5057	-0-	1957	4139	354	1	4651	2	N	47					168
							52	9									
*06	8916	X	4777	-0-	-4139	-0-	340	1	4389	2	N	44					212
							48	9									
*07	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	352	1	4523	2	N	37	139	1			110
							41	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

02	116	N	71	-0-	-45	-0-	8	1	63	2	N	-0-					35
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	5					40
							6	9									
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	3					43
							3	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	1					44
							1	9									
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					44
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					44

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	309	1	2458	2	N	48					176
							53	9									
03	3100	N	3356	-0-	256	256	484	1	2696	2	N	160	272	1			64
							176	9									
04	3000	N	3217	-0-	217	473	498	1	2693	2	N	24	11	1			77
							26	9									
05	3100	N	2853	-0-	-247	226	200	1	2627	2	N	24					101
							26	9									
*06	2857	X	2631	-0-	-226	-0-	188	1	2421	2	N	20					121
							22	9									
*07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	195	1	2508	2	N	19					140
							21	9									

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1013	2	N	8					34
							9	9									
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	162	1	794	2	N	9					43
							10	9									
04	1020	N	887	-0-	-133	-0-	150	1	725	2	N	11	5	1			49
							12	9									
05	1240	N	878	-0-	-362	-0-	81	1	790	2	N	6	41	1			14
							7	9									
06	930	N	808	-0-	-122	-0-	77	1	724	2	N	6					20
							7	9									
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	74	1	693	2	N	7					27
							8	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	8	-0-	-108	-0-	8	2			N	-0-					67
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					67
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					67
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					67
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					67
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					67

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	526 50	1 9	1608	2	N	45	186	1			167
03	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	487 13	1 9	1191	2	N	12					179
04	2280	N	2073	-0-	-207	-0-	684 2	1 9	1387	2	N	2					181
05	2325	N	1963	-0-	-362	-0-	451 2	1 9	1510	2	N	2					183
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	761	1	1307	2	N	-0-					183
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	838 17	1 9	1300	2	N	15					198

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

02	13659	X	185	-0-	-13474	-0-	6	1	179	2	N	-0-					102
03	403	X	201	-0-	-202	-0-	6	1	195	2	N	-0-					102
04	300	X	179	-0-	-121	-0-	4	1	175	2	N	-0-					102
05	217	X	163	-0-	-54	-0-	12	1	151	2	N	-0-					102
06	210	X	81	-0-	-129	-0-	2	1	79	2	N	-0-					102
07	186	X	168	-0-	-18	-0-	15	1	152	2	N	-0-					102

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					87
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					87

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	N	2					95
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	97	2	2	9	N	2					97
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					97
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					97
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	68	2	2	9	N	2					99
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					99

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	276	3	15	9	N	14					62
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	299	3	20	9	N	18					80
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	274	3	50	9	N	45					125
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					125
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	247	3	1	9	N	1					126
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	285	3	14	9	N	13					139

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) //CONT.// 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					127
*12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					127
*01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	127	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

*09	1530	N	597	-0-	-933	-0-	28	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	635	-0-	-884	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	612	-0-	-378	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	495	-0-	-125	-0-	21	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

*09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	229	1	4644	2	Y	-0-					10
10	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	209	1	4696	2	Y	-0-					10
11	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	198	1	4435	2	Y	-0-					10
12	4929	X	4684	-0-	-245	-0-	208	1	4476	2	Y	-0-					10
01	4929	X	4570	-0-	-359	-0-	195	1	4375	2	Y	-0-					10
02	4582	X	4171	-0-	-411	-0-	181	1	3990	2	Y	-0-					10
03	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	192	1	4263	2	Y	-0-					10
04	4620	X	4163	-0-	-457	-0-	179	1	3984	2	Y	-0-					10
05	4681	X	1748	-0-	-2933	-0-	76	1	1672	2	Y	-0-					10
*06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	245	1	5009	2	Y	-0-					10
*07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	212	1	4350	2	Y	-0-					10

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

*09	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	165	1	3349	2	Y	-0-					19
10	3782	X	3617	-0-	-165	-0-	154	1	3463	2	Y	-0-					19
11	3510	X	3491	-0-	-19	-0-	149	1	3342	2	Y	-0-					19
12	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	155	1	3353	2	Y	-0-					19
01	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	138	1	3102	2	Y	-0-					19
02	3393	X	3258	-0-	-135	-0-	141	1	3117	2	Y	-0-					19
03	3627	X	3361	-0-	-266	-0-	145	1	3215	2	Y	1					20
							1	9									
04	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	138	1	3082	2	Y	1					21
							1	9									
05	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	145	1	3174	2	Y	18					39
							20	9									
*06	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	141	1	2898	2	Y	-0-					39
*07	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	148	1	3050	2	Y	-0-	32	1			7

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	84	1	1694	2	Y	-0-					1
10	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	69	1	1544	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1257	-0-	-303	-0-	54	1	1203	2	Y	-0-					1
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1839	2	Y	-0-					1
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	2	Y	1					2
							1	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	65	1	1428	2	Y	21	19	1			4
							23	9									
03	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	73	1	1624	2	Y	-0-					4
04	1830	N	1463	-0-	-367	-0-	63	1	1400	2	Y	-0-					4
05	1612	N	1455	-0-	-157	-0-	64	1	1391	2	Y	-0-					4
*06	1650	N	1375	-0-	-275	-0-	63	1	1295	2	Y	15					19
							17	9									
*07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	52	1	1073	2	Y	-0-					19

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
*09	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	141	1	2860	2	Y	17					22
							19	9									
10	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-	19	1			3
11	3030	X	2934	-0-	-96	-0-	126	1	2808	2	Y	-0-					3
12	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	133	1	2861	2	Y	12					15
							13	9									
01	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	127	1	2854	2	Y	-0-					15
02	2900	X	2761	-0-	-139	-0-	120	1	2641	2	Y	-0-					15
03	3100	X	2813	-0-	-287	-0-	121	1	2692	2	Y	-0-					15
04	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	122	1	2730	2	Y	-0-					15
05	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	127	1	2787	2	Y	27	35	1			7
							30	9									
*06	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	127	1	2602	2	Y	-0-					7
*07	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	129	1	2648	2	Y	-0-					7

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
*09	660	N	639	-0-	-21	-0-	30	1	608	2	Y	1					1
							1	9									
10	775	N	607	-0-	-168	-0-	26	1	581	2	Y	-0-					1
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	25	1	558	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	2	Y	-0-					-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2580	X	1505	-0-	-1075	-0-	71	1	1431	2	Y	3					21
							3	9									
10	2604	X	1524	-0-	-1080	-0-	65	1	1459	2	Y	-0-					21
11	2460	X	1232	-0-	-1228	-0-	52	1	1161	2	Y	17	30	1			8
							19	9									
12	2263	X	1051	-0-	-1212	-0-	47	1	1004	2	Y	-0-					8
01	1953	X	552	-0-	-1401	-0-	24	1	528	2	Y	-0-					8
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	80	1	1765	2	Y	-0-					8
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	2	Y	-0-					8
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	2	Y	17					25
							19	9									
05	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	105	1	2300	2	Y	5					30
							6	9									
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	119	1	2429	2	Y	3					33
							3	9									
*07	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	124	1	2549	2	Y	2					35
							2	9									

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

*09	3270	X	3038	-0-	-232	-0-	142	1	2884	2	Y	11					13
							12	9									
10	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	144	1	3231	2	Y	-0-	11	1			2
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	139	1	3116	2	Y	-0-					2
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	Y	-0-					2
01	3379	X	3171	-0-	-208	-0-	135	1	3029	2	Y	6					8
							7	9									
02	3161	X	2999	-0-	-162	-0-	130	1	2869	2	Y	-0-					8
03	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	134	1	2961	2	Y	-0-					8
04	3270	X	3159	-0-	-111	-0-	136	1	3023	2	Y	-0-					8
05	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	139	1	3035	2	Y	15					23
							17	9									
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	144	1	2951	2	Y	-0-					23
*07	3255	X	3035	-0-	-220	-0-	141	1	2894	2	Y	-0-					23

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PDH ENTERPRISES 646834
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899 N	832	-0-	-67	-0-	803	2	29	9	N	26	181	1			41
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	928	2	32	9	N	29					70
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	835	2	25	9	N	23					93
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	991	2	22	9	N	20					113
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	905	2	44	9	N	40	140	1			13
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					13

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
02	7250	6498	-0-	-752	23742	100	1	6246	2	N	138	157	1			213
						152	9									
03	7750	10821	-0-	3071	26813	100	1	10469	2	N	229	191	1	2	8	249
						252	9									
04	8381	8381	-0-	-0- B	26813	100	1	8009	2	N	247	188	1			308
						272	9									
05	8082	8082	-0-	-0- B	26813	100	1	7762	2	N	200	314	1			194
						220	9									
06	6640	6640	-0-	-0- B	26813	100	1	6410	2	N	118					312
						130	9									
07	3100	6673	-0-	3573 B	30386	100	1	6266	2	N	279	360	1			231
						307	9									

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653 N	1645	-0-	-8	-0-	1642	2	3	9	N	3					180
03	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1525	2	6	9	N	5					185
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2066	2	4	9	N	4					189
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2005	2	6	9	N	5					194
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3					197
07	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1967	2	7	9	N	6					203

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
02	2175 X	1740	-0-	-435	-0-	1727	2	13	9	N	12					177
03	2356 X	1717	-0-	-639	-0-	1715	2	2	9	N	2					179
04	2280 X	1594	-0-	-686	-0-	1583	2	11	9	N	10					189
05	2356 X	1766	-0-	-590	-0-	1755	2	11	9	N	10					199
06	1800 X	1567	-0-	-233	-0-	1556	2	11	9	N	10					209
*07	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2127	2	8	9	N	7	174	1			42

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-

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
02	2320	X	1937	-0-	-383	-0-	1926	2	11	9	N	10					132
03	2480	X	1688	-0-	-792	-0-	1688	2			N	-0-					132
04	2400	X	1880	-0-	-520	-0-	1878	2	2	9	N	2					134
05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					134
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2541	2	1	9	N	1					135
07	2077	X	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					135

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					139
03	744	N	517	-0-	-227	-0-	517	2			N	-0-					139
04	720	N	402	-0-	-318	-0-	402	2			N	-0-					139
05	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					139
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					139
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6382	-0-	6382	6382	6382	3			N	-0-					1
03	T. A.		6552	-0-	6552	12934	6552	3			N	-0-					1
04	T. A.		4514	-0-	4514	17448	4514	3			N	-0-	1	5			-0-
05	T. A.		6232	-0-	6232	23680	6231	3	1	9	N	1					1
06	28246	X	4566	-0-	-23680	-0-	4566	3			N	-0-					1
*07	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					1

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

02	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	2358	3			N	-0-					1
03	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	3			N	-0-					1
04	2460	X	1668	-0-	-792	-0-	1668	3			N	-0-					1
05	2511	X	1216	-0-	-1295	-0-	1216	3			N	-0-					1
06	2340	N	950	-0-	-1390	-0-	950	3			N	-0-					1
*07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					1

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

02	493	N	410	-0-	-83	-0-	22	1	388	2	N	-0-					5
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-					5
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	N	-0-	5	1			-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
06	570	N	462	-0-	-108	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1132	2	N	24					92
							26	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	71	1	1222	2	N	63					155
							69	9									
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	66	1	1186	2	N	39	169	1			25
							43	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	20					45
							22	9									
06	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	70	1	1169	2	N	66					111
							73	9									
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	84	1	1205	2	N	20	1	8			130
							22	9									

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	206	1	1996	2	Y	-0-							11
10	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	221	1	1985	2	Y	18							29
							20	9											
11	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	218	1	1954	2	Y	-0-	24	1					5
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	226	1	1992	2	Y	1	1	8					5
							1	9											
01	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	215	1	1959	2	Y	19	21	1					3
							21	9											
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	212	1	1848	2	Y	-0-							3
03	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	227	1	1960	2	Y	21	16	1	3	8			5
							23	9											
04	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	214	1	1896	2	Y	1							6
							1	9											
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	212	1	1904	2	Y	13							19
							14	9											
*06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	230	1	1855	2	Y	8							27
							9	9											
*07	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	225	1	1786	2	Y	-0-	25	1					2

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

*09	4590	X	4569	-0-	-21	-0-	428	1	4141	2	Y	-0-	21	1					3
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	468	1	4200	2	Y	-0-							3
11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	434	1	3896	2	Y	-0-							3
12	4588	X	4040	-0-	-548	-0-	412	1	3627	2	Y	1	1	8					3
							1	9											
01	4681	X	4460	-0-	-221	-0-	441	1	4016	2	Y	3							6
							3	9											
02	4408	X	4149	-0-	-259	-0-	426	1	3714	2	Y	8							14
							9	9											
03	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	465	1	4019	2	Y	13	6	8					21
							14	9											
04	4320	X	3670	-0-	-650	-0-	370	1	3286	2	Y	13	21	1					13
							14	9											
05	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	444	1	3982	2	Y	14							27
							15	9											
*06	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	461	1	3713	2	Y	16							43
							18	9											
*07	4495	X	4231	-0-	-264	-0-	472	1	3750	2	Y	8	40	1					11
							9	9											

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	4710	X	4647	-0-	-63	-0-	435	1	4212	2	Y	-0-					3
10	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	450	1	4042	2	Y	29					32
							32	9									
11	4800	X	4190	-0-	-610	-0-	420	1	3770	2	Y	-0-	29	1			3
12	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	432	1	3804	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	4867	X	4035	-0-	-832	-0-	399	1	3636	2	Y	-0-					3
02	4495	X	3677	-0-	-818	-0-	378	1	3289	2	Y	9					12
							10	9									
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	518	1	4483	2	Y	22	7	8			27
							24	9									
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	470	1	4173	2	Y	-0-	22	1			5
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	487	1	4369	2	Y	16					21
							18	9									
*06	4680	X	4617	-0-	-63	-0-	510	1	4105	2	Y	2					23
							2	9									
*07	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	503	1	4002	2	Y	11	29	1			5
							12	9									

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
*09	6630	X	3203	-0-	-3427	-0-	300	1	2903	2	Y	-0-					4
10	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	299	1	2679	2	Y	-0-					4
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	315	1	2824	2	Y	-0-	3	1			1
12	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	327	1	2884	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	319	1	2909	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	3103	X	3045	-0-	-58	-0-	314	1	2731	2	Y	-0-					2
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	410	1	3546	2	Y	10	8	1	2	8	2
							11	9									
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	421	1	3734	2	Y	1					3
							1	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	367	1	3289	2	Y	6					9
							7	9									
*06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	402	1	3241	2	Y	4					13
							4	9									
*07	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	374	1	2970	2	Y	-0-	12	1			1

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
*09	6630	X	6502	-0-	-128	-0-	609	1	5893	2	N	-0-					57
10	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	648	1	5815	2	N	-0-					57
11	6480	X	6276	-0-	-204	-0-	623	1	5587	2	N	60	100	1			17
							66	9									
12	6634	X	6350	-0-	-284	-0-	647	1	5702	2	N	1	1	8			17
							1	9									
01	6479	X	6284	-0-	-195	-0-	621	1	5663	2	N	-0-					17
02	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	597	1	5202	2	N	-0-					17
03	6479	X	6167	-0-	-312	-0-	638	1	5520	2	N	8	8	8			17
							9	9									
04	6270	X	5910	-0-	-360	-0-	599	1	5311	2	N	-0-					17
05	6355	X	6014	-0-	-341	-0-	597	1	5354	2	N	57					74
							63	9									
*06	6090	X	5596	-0-	-494	-0-	618	1	4978	2	N	-0-					74
*07	6200	X	5778	-0-	-422	-0-	641	1	5095	2	N	38	96	1			16
							42	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	N	-0-					29
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	113	1	1011	2	N	-0-					29
11	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	104	1	936	2	N	-0-					29
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	106	1	938	2	N	1	1	8			29
							1	9									
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	108	1	981	2	N	-0-					29
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	107	1	931	2	N	-0-					29
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	109	1	945	2	N	6	6	8			29
							7	9									
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	105	1	935	2	N	-0-					29
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	109	1	975	2	N	-0-					29
*06	1020	N	961	-0-	-59	-0-	106	1	855	2	N	-0-					29
*07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	109	1	867	2	N	43					72
							47	9									

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
*09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	412	1	3990	2	Y	-0-					4
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	436	1	3916	2	Y	20					24
							22	9									
11	4050	X	3385	-0-	-665	-0-	339	1	3046	2	Y	-0-					24
12	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	368	1	3247	2	Y	-0-					24
01	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	378	1	3446	2	Y	27	33	1			18
							30	9									
02	4263	X	3546	-0-	-717	-0-	365	1	3181	2	Y	-0-					18
03	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	386	1	3337	2	Y	39	6	8			51
							43	9									
04	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	356	1	3162	2	Y	-0-	47	1			4
05	3844	X	3150	-0-	-694	-0-	311	1	2786	2	Y	48					52
							53	9									
*06	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	293	1	2358	2	Y	-0-					52
*07	3782	X	3138	-0-	-644	-0-	350	1	2782	2	Y	5	45	1			12
							6	9									

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
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	182	1	1763	2	Y	-0-					4
10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	194	1	1737	2	Y	20					24
							22	9									
11	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	189	1	1693	2	Y	-0-					24
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	215	1	1897	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	195	1	1780	2	Y	13	28	1			9
							14	9									
02	1827	N	1826	-0-	-1	-0-	188	1	1638	2	Y	-0-					9
03	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	203	1	1755	2	Y	23	7	8			25
							25	9									
04	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	186	1	1654	2	Y	-0-	23	1			2
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	191	1	1711	2	Y	27					29
							30	9									
*06	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	199	1	1601	2	Y	-0-					29
*07	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	194	1	1540	2	Y	5	25	1			9
							6	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

*09	1020	X	768	-0-	-252	-0-	72	1	696	2	N	-0-					18
10	992	X	647	-0-	-345	-0-	65	1	582	2	N	-0-					18
11	930	X	551	-0-	-379	-0-	55	1	496	2	N	-0-					18
12	868	X	661	-0-	-207	-0-	67	1	594	2	N	-0-					18
01	837	X	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	N	-0-					18
02	754	X	300	-0-	-454	-0-	31	1	269	2	N	-0-					18
03	651	X	337	-0-	-314	-0-	35	1	302	2	N	-0-					18
04	630	X	145	-0-	-485	-0-	15	1	130	2	N	-0-					18
05	651	X	348	-0-	-303	-0-	35	1	313	2	N	-0-					18
*06	330	X	266	-0-	-64	-0-	29	1	237	2	N	-0-					18
*07	341	X	277	-0-	-64	-0-	31	1	246	2	N	-0-					18

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

*09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	716	1	6922	2	N	-0-					55
10	7781	X	7500	-0-	-281	-0-	752	1	6748	2	N	-0-					55
11	7530	X	7465	-0-	-65	-0-	744	1	6676	2	N	41	82	1			14
							45	9									
12	7781	X	7656	-0-	-125	-0-	780	1	6876	2	N	-0-					14
01	7781	X	7610	-0-	-171	-0-	752	1	6858	2	N	-0-					14
02	7395	X	7167	-0-	-228	-0-	738	1	6429	2	N	-0-					14
03	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	776	1	6708	2	N	6	6	8			14
							7	9									
04	7470	X	7126	-0-	-344	-0-	722	1	6404	2	N	-0-					14
05	7657	X	7280	-0-	-377	-0-	724	1	6495	2	N	55					69
							61	9									
*06	7410	X	6550	-0-	-860	-0-	723	1	5827	2	N	-0-					69
*07	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	771	1	6126	2	N	17	76	1			10
							19	9									

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

02	2581	X	2510	-0-	-71	-0-	2510	2			N	-0-					13
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					13
04	2670	X	2085	-0-	-585	-0-	2085	2			N	-0-					13
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					13
*06	2670	X	2291	-0-	-379	-0-	2291	2			N	-0-					13
*07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					13

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	362	1	4773	2	N	17			92
							19	9							
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	446	1	5020	2	N	10			102
							11	9							
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	417	1	5199	2	N	3			105
							3	9							
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	336	1	5121	2	N	17			122
							19	9							
*06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	318	1	4833	2	N	16			138
							18	9							
*07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	212	1	5109	2	N	17			155
							19	9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

02	1305	N	888	-0-	-417	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	745	-0-	-867	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	165	-0-	-1245	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	961	N	82	-0-	-879	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	720	N	38	-0-	-682	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	117	1	2364	2	Y	-0-					17
10	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					17
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	108	1	2415	2	Y	-0-					17
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	119	1	2562	2	Y	3					20
							3	9									
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	110	1	2461	2	Y	-0-					20
02	2436	X	2391	-0-	-45	-0-	104	1	2287	2	Y	-0-					20
03	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	104	1	2309	2	Y	2					22
							2	9									
04	2610	X	2425	-0-	-185	-0-	104	1	2319	2	Y	2					24
							2	9									
05	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	112	1	2458	2	Y	13					37
							14	9									
*06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	121	1	2487	2	Y	-0-					37
*07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	125	1	2564	2	Y	-0-					37

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

02	232	N	97	-0-	-135	-0-	97	2			N	-0-					51
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					51
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					51
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					51
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					51
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					51

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

02	493	N	378	-0-	-115	-0-	378	3			N	-0-					138
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					138
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	3			N	-0-					138
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					138
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	670	3	43	9	N	39					177
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	406	3	11	9	N	10					187

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

02	203	N	169	-0-	-34	-0-	169	2			N	-0-					19
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
04	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					19
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					19
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	2			N	-0-					19
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					19

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'BENCO, INC. 617512
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3					83
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					83
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					83
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					83
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					83
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					83

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	610	-0-	-28	-0-	542	2	68	9	Y	62					65
03	806	N	553	-0-	-253	-0-	498	2	55	9	Y	50					115
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	499	2	37	9	Y	34	82	1			67
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	518	2	73	9	Y	66					133
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	512	2	2	9	Y	2					135
*07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	Y	18					153

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	3045	X	2836	-0-	-209	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2745	-0-	-479	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2915	-0-	-175	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	2			N	-0-					70
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					70
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	169	2	25	9	N	23					93
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	288	2	4	9	N	4					97
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					97
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	N	8					105

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					65
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					65
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					65
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					65

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1524	2	29	9	N	26					148
03	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	1088	2	35	9	N	32					180
04	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1354	2	30	9	N	27					207
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1800	2	39	9	N	35	157	1			85
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1856	2	35	9	N	32					117
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1743	2	34	9	N	31					148

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	803	-0-	-357	-0-	803	2			N	-0-					77
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					77
04	1410	N	784	-0-	-626	-0-	784	2			N	-0-					77
05	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			N	-0-					77
06	1110	N	546	-0-	-564	-0-	546	2			N	-0-					77
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	981	-0-	-875	-0-	804	2	177	9	N	161	177	1			147
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1684	2	129	9	N	117	181	1			83
04	1740	N	1275	-0-	-465	-0-	1146	2	129	9	N	117	160	1			40
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1136	2	132	9	N	120	142	1			18
06	1740	N	1472	-0-	-268	-0-	1286	2	186	9	N	169	109	1			78
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1688	2	175	9	N	159	180	1			57

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
02	2900	N	1589	-0-	-1311	4725	1589	2			N	-0-					162
03	3100	N	1540	-0-	-1560	3165	1511	2	29	9	N	26					188
04	4705	X	1540	-0-	-3165	-0-	1528	2	12	9	N	11					199
05	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	1621	2	4	9	N	4					203
06	1770	X	1626	-0-	-144	-0-	1624	2	2	9	N	2	76	1			129
07	1705	X	1498	-0-	-207	-0-	1495	2	3	9	N	3					132

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

02	667	N	525	-0-	-142	-0-	525	2			N	-0-					108
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					108
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					108
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					108
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					108
07	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					108

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

02	348	N	312	-0-	-36	-0-	312	2			N	-0-					105
03	465	N	150	-0-	-315	-0-	121	2	29	9	N	26					131
04	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					131
05	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-					131
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					132
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					133

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2482	2	52	9	N	47					94
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2858	2	52	9	N	47					141
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2722	2	45	9	N	41					182
05	3100	N	3147	-0-	47	47	3107	2	40	9	N	36	168	1			50
06	3000	N	3845	-0-	845	892	3801	2	44	9	N	40					90
*07	3100	N	3033	-0-	-67	825	2997	2	36	9	N	33					123

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	2	11	9	N	10					273
03	775	N	568	-0-	-207	-0-	564	2	4	9	N	4					277
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	370	2	11	9	N	10					287
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	N	6					293
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10	107	1			196
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7					203

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
02	1972	N	1332	-0-	-640	-0-	1325	2	7	9	N	6					83
03	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	1327	2	7	9	N	6					89
04	1650	N	1169	-0-	-481	-0-	1158	2	11	9	N	10					99
05	1426	N	1033	-0-	-393	-0-	1016	2	17	9	N	15	60	1			54
06	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	1197	2	22	9	N	20					74
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1297	2	17	9	N	15					89

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
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1199	2	25	9	N	23					125
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1311	2	39	9	N	35					160
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1150	2	20	9	N	18					178
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1392	2	20	9	N	18					196
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1294	2	3	9	N	3	118	1			81
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1338	2	18	9	N	16					97

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	520	-0-	-205	-0-	507	2	13	9	N	12					124
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	16					140
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	771	2	21	9	N	19					159
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1569	2	79	9	N	72	145	1			86
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1814	2	30	9	N	27					113
*07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2182	2	30	9	N	27					140

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1793	2	33	9	N	30					172
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1853	2	35	9	N	32					204
04	1410	N	297	-0-	-1113	-0-	288	2	9	9	N	8					212
05	3100	N	3547	-0-	447	447	3505	2	42	9	N	38	138	1			112
06	3000	N	3160	-0-	160	607	3110	2	50	9	N	45					157
*07	3100	N	3096	-0-	-4	603	3046	2	50	9	N	45					202

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1197	N	1055	-0-	-142	-0-	1055	2			N	-0-					179
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					179
04	2610	X	727	-0-	-1883	-0-	716	2	11	9	N	10					189
05	2697	X	669	-0-	-2028	-0-	660	2	9	9	N	8					197
06	2610	X	548	-0-	-2062	-0-	531	2	17	9	N	15	154	1			58
07	1550	X	405	-0-	-1145	-0-	396	2	9	9	N	8					66

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					105
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	712	2	8	9	N	7					112
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	892	2	6	9	N	5					117
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	974	2	12	9	N	11	90	1			38
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					38
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					38

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5679	-0-	5679	5679	5676	2	3	9	N	3					38
03	DLQ G-10		5652	-0-	5652	11331	5599	2	53	9	N	48					86
04	DLQ G-10		5380	-0-	5380	16711	5327	2	53	9	N	48					134
05	DLQ G-10		5644	-0-	5644	22355	5598	2	46	9	N	42	168	1			8
06	DLQ G-10		1708	-0-	1708	24063	1675	2	33	9	N	30					38
*07	29719	X	5656	-0-	-24063	-0-	5656	2			N	-0-					38

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
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	489	3	53	9	N	48					48
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	N	2					50

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	237	3	50	9	N	45					45
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	293	3	2	9	N	2					47

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					47
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					47
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					47
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					47
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					47
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					47

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					30
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					30
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					30
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30

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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	868	N	563	-0-	-305	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	992	N	478	-0-	-514	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	540	N	126	-0-	-414	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					6
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					6
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2058	2	165	9	N	150	147	1			9
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					9
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					9
07	2294	N	661	-0-	-1633	-0-	661	2			N	-0-					9

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					20
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					20
04	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					20
05	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					20
06	420	N	75	-0-	-345	-0-	75	2			N	-0-					20
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					20

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

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

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

02	2900	N	2592	-0-	-308	205	190	1	2370	2	N	29					31
							32	9									
03	692	N	487	-0-	-205	-0-	34	1	425	2	N	25					56
							28	9									
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	20					76
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					76
06	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					76
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					76

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	5	143	1			67
							6	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	2					69
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					79
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					79
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					114
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	680	2	53	9	N	48					162
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	996	2	28	9	N	25	164	1			23
05	961	N	673	-0-	-288	-0-	665	2	8	9	N	7					30
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					30
07	1054	N	941	-0-	-113	-0-	930	2	11	9	N	10					40

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

02	2987	X	1432	-0-	-1555	-0-	1388	2	44	9	N	40					77
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2894	2			N	-0-					77
04	2970	X	2588	-0-	-382	-0-	2588	2			N	-0-					77
05	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2655	2	205	9	N	186	176	1			87
06	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					87
07	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	2506	2	25	9	N	23					110

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					150
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					150
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					79
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					79
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2					81
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					81
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					81
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					81

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					3
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					3
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					3
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
*02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					3
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					3
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					77
03	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					77
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	400	2			N	-0-					77
05	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					77
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					77
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					77

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1571	2	6	9	N	5					108
03	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					108
04	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	1412	2			N	-0-					108
05	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	1213	2			N	-0-					108
06	1500	N	1070	-0-	-430	-0-	1066	2	4	9	N	4	99	1			13
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					13

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					32
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					32
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					32
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					32
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					32
07	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-					32

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	317	-0-	-2	-0-	317	2			N	-0-					62
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					62
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					62
05	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	2			N	-0-					62
06	360	N	129	-0-	-231	-0-	129	2			N	-0-					62
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					62

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					52
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	86	1			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					29
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					29
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1046	2	47	9	N	43					72
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					72
06	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1071	2			N	-0-					72
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1387	2	55	9	N	50					122

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	51	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1788	2	70	9	N	64					244
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1462	2	30	9	N	27					271
04	1830	N	1299	-0-	-531	-0-	1286	2	13	9	N	12	176	1			107
05	1891	N	1240	-0-	-651	-0-	1187	2	53	9	N	48					155
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1584	2	52	9	N	47	98	1			104
*07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	2	39	9	N	35					139

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

02	2900	N	3089	-0-	189	189	3038	2	51	9	N	46					97
03	3100	N	3267	-0-	167	356	3231	2	36	9	N	33					130
04	3000	N	3124	-0-	124	480	3124	2			N	-0-					130
05	3779	X	3299	-0-	-480	-0-	3235	2	64	9	N	58					188
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					188
*07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3276	2	3	9	N	3	174	1			17

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					40
03	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1733	2			N	-0-					40
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					40
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					40
06	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					40
07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1636	2	36	9	N	33					73

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

02	2436	N	2407	-0-	-29	-0-	2407	2			N	-0-					70
03	2604	N	1850	-0-	-754	-0-	1850	2			N	-0-					70
04	2400	N	1332	-0-	-1068	-0-	1332	2			N	-0-					70
05	2573	N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2			N	-0-					70
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					70
*07	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2725	2	42	9	N	38					108

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					77
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					77
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					77
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					77
06	1410	N	960	-0-	-450	-0-	960	2			N	-0-					77
07	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	1097	2	14	9	N	13					90

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

02	986	N	960	-0-	-26	-0-	960	2			N	-0-					64
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					64
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1267	2	20	9	N	18					82
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1397	2	22	9	N	20	80	1			22
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					22
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1778	2	12	9	N	11					24
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					24
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					24
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1869	2	28	9	N	25					49
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					49
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1768	2	53	9	N	48					97

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					10
03	930	N	642	-0-	-288	-0-	642	2			N	-0-					10
04	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	2			N	-0-					10
05	837	N	696	-0-	-141	-0-	622	2	74	9	N	67					77
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					77
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	504	2	1	9	N	1	61	1			17

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					98
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

02	493	N	308	-0-	-185	-0-	308	2			N	-0-					67
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					67
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					67
05	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	2			N	-0-					67
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					67
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					67

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

02	638	N	487	-0-	-151	-0-	487	2			N	-0-					58
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					58
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					58
05	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-					58
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					58
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					58

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	986	2	10	9	N	9					147
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26					173
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1528	2	35	9	N	32					205
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					205
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					205
07	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1278	2	1	9	N	1	176	1			30

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					23
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					23
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					23
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	140	2			N	-0-					58
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					58
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					58
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					59
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					59
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					59

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	441	-0-	-52	-0-	441	2			N	-0-					143
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					143
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					143
05	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					143
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					143
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					143

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	475	2			N	-0-					21
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					21
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					21
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	547	2	51	9	N	46					67
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	453	2	14	9	N	13					80
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					80

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	1334	N	1247	-0-	-87	-0-	1244	2	3	9	N	3					40
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1481	2	13	9	N	12					52
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8					60
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					60
06	1440	N	1040	-0-	-400	-0-	1040	2			N	-0-					60
07	1488	N	753	-0-	-735	-0-	753	2			N	-0-					60

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	71	2	1	9	N	1					53
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7					60
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1765	2	28	9	N	25					72
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1702	2	3	9	N	3					75
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1669	2	20	9	N	18					93
05	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1788	2	8	9	N	7	93	1			7
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1715	2	18	9	N	16					23
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1798	2	13	9	N	12					35

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1036	-0-	-37	-0-	1000	2	36	9	Y	33					83
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1021	2	47	9	Y	43					126
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	935	2	12	9	Y	11	82	1			55
05	1116	N	916	-0-	-200	-0-	913	2	3	9	Y	3					58
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	970	2	12	9	Y	11					69
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	949	2	2	9	Y	2					64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	2			N	-0-					37
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					41
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

02	667	N	620	-0-	-47	-0-	620	2			N	-0-					20
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			N	-0-					20
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					20
05	651	N	136	-0-	-515	-0-	133	2	3	9	N	3					23
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					23
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

02	1334	N	1267	-0-	-67	-0-	1267	2			Y	-0-					76
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					76
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28					104
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	Y	3					107
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	Y	15	116	1			6
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	2	4	9	Y	4					10

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					25
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	2	11	9	N	10					35
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					35
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					35
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					35
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					35

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

02	696	N	662	-0-	-34	-0-	662	2			N	-0-					46
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					46
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	667	2	41	9	N	37					83
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	695	2	6	9	N	5					88
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	660	2	13	9	N	12					100
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	709	2	4	9	N	4					104

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	2	19	9	N	17					65
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					65
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					65
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					65
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					65
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	562	2	31	9	N	28					93

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
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1576	-0-	-135	-0-	1562	2	14	9	Y	13					45
03	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	2			Y	-0-					45
04	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1786	2	2	9	Y	2					47
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					47
06	1770	N	1628	-0-	-142	-0-	1628	2			Y	-0-					47
07	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			Y	-0-					47

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
02	928	N	831	-0-	-97	-0-	829	2	2	9	N	2					45
03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			N	-0-					45
04	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	2			N	-0-					45
05	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					45
*06	870	N	777	-0-	-93	-0-	776	2	1	9	N	1					46
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					46

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					55
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					55
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					55
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					55
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					55
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	83	2	9	9	N	8					63

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	557	-0-	-806	-0-	543	2	14	9	Y	13					14
03	1333	N	763	-0-	-570	-0-	759	2	4	9	Y	4					18
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					18
05	589	N	81	-0-	-508	-0-	80	2	1	9	Y	1					19
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10					149
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	738	2	26	9	N	24					173
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					174
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					174
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1	141	1			34
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					65
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					65
04	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					65
05	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					65
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1723	2	6	9	N	5					70
*07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1919	2	34	9	N	31					101

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	611	-0-	-143	-0-	611	2			N	-0-					20
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					20
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					20
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					20
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					20
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					20

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

O	ALLOW	M	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	599	-0-	-184	-0-	578	2	21	9	Y	19					106
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					106
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					106
05	651	N	67	-0-	-584	-0-	64	2	3	9	Y	3					109
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					109
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	109	1			-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	37	-0-	-427	-0-	3	1	33	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					4
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	986	N	933	-0-	-53	-0-	916	2	17	9	Y	15					92
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					92
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			Y	-0-					92
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					92
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	989	2	1	9	Y	1	65	1			28
07	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			Y	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

02	638	N	424	-0-	-214	-0-	417	2	7	9	Y	6					32
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					32
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					32
05	465	N	74	-0-	-391	-0-	74	2			Y	-0-					32
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					32
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

02	1595	N	1542	-0-	-53	-0-	1517	2	25	9	N	23					80
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1625	2	13	9	N	12					92
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3					95
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	2	14	9	N	13					108
06	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			N	-0-					108
07	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1611	2	10	9	N	9					117

PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6906

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					12
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					12
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	908	2	47	9	N	43					55
05	465	N	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					55
06	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	2			N	-0-					55
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					55

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

02	725	N	687	-0-	-38	-0-	633	2	54	9	N	49					109
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-					109
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	670	2	9	9	N	8	107	1			10
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					10
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					10
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					10

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2398	2	48	9	N	44					57
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					57
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2386	2	6	9	N	5					62
05	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	2328	2	39	9	N	35					97
06	2490	N	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			N	-0-	87	1			10
07	2480	N	2162	-0-	-318	-0-	2162	2			N	-0-					10

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

02	551	N	172	-0-	-379	-0-	172	2			N	-0-					17
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	2	1	9	N	1					18
04	210	N	72	-0-	-138	-0-	55	2	17	9	N	15					33
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

02	522	N	520	-0-	-2	-0-	520	2			N	-0-					67
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					67
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					67
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					67
06	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					67
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					42
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					42
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					42
05	527	N	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-					42
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					42
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					42

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					97
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					97
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	79	1			18
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					18
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					18

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	298	-0-	-21	-0-	298	2			N	-0-					12
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					12
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					12
05	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					12
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					12
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					12

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
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					24
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					24
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					24
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					24
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					24
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					24

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			2	1	-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-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	31	-0-	-56	-0-	31	2			N	-0-					68
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					68
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					68
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					68
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					68
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			N	-0-					109
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					109
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					109
05	1643	N	835	-0-	-808	-0-	835	2			N	-0-					109
06	1710	N	508	-0-	-1202	-0-	505	2	3	9	N	3					112
07	1581	N	640	-0-	-941	-0-	568	2	72	9	N	65	172	1			5

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	346	-0-	-118	-0-	346	2			Y	-0-					14
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					14
04	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					14
05	372	N	67	-0-	-305	-0-	67	2			Y	-0-					14
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
07	248	N	17	-0-	-231	-0-	17	2			Y	-0-					14

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

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
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	351	2			N	-0-					130
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					130
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	379	2	8	9	N	7					137
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					137
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	342	2	1	9	N	1	100	1			38
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					38

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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	710	2	21	9	N	19	96	1			10
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	N	12					22
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	746	2	7	9	N	6					28
05	651	N	122	-0-	-529	-0-	112	2	10	9	N	9					37
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					37
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1170	2	28	9	N	25					62

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		214	-0-	214	214	214	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	214					N	-0-					-0-
06	214	X	-0-	-0-	-214	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					8
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					8
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					8
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					8
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					8
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					8

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	931	-0-	-490	-0-	925	2	6	9	N	5					192
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	N	8					200
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					200
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					200
06	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	1219	2			N	-0-					200
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-	183	1			17

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					37
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					37
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					37
05	310	N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					37
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					37
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					37

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62
03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					62
04	720	X	143	-0-	-577	-0-	143	2			N	-0-					62
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					62
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					62

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					45
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					45
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					45
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					45
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					45
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

02	1160	N	960	-0-	-200	-0-	960	2			N	-0-					80
03	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					80
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					80
05	1023	N	108	-0-	-915	-0-	108	2			N	-0-					80
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					80
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					80

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

02	464	N	351	-0-	-113	-0-	351	2			N	-0-					63
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					63
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					63
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9					72
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					72
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					72

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

02	203	N	40	-0-	-163	-0-	40	2			N	-0-					67
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					67
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165	2	11	9	N	10					77
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26	78	1			25
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1551	-0-	-102	-0-	1482	2	69	9	N	63					85
03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1586	2	52	9	N	47					132
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					132
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1602	2	34	9	N	31					163
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1534	2	21	9	N	19					182
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1554	2	20	9	N	18	158	1			42

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			N	-0-					67
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					67
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					67
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					67
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					67
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					67

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	279	-0-	-272	-0-	279	2			N	-0-					33
03	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					33
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	474	2	55	9	N	50					83
05	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					83
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					83
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					83

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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1850	-0-	-64	-0-	1850	2			N	-0-					82
03	2108	N	1801	-0-	-307	-0-	1795	2	6	9	N	5					87
04	2040	N	1306	-0-	-734	-0-	1306	2			N	-0-					87
05	1984	N	1116	-0-	-868	-0-	1116	2			N	-0-					87
06	1740	N	924	-0-	-816	-0-	924	2			N	-0-					87
07	1364	N	766	-0-	-598	-0-	766	2			N	-0-					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		88	-0-	88	370	88	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		71	-0-	71	441	71	2			Y	-0-					-0-
06	495	X	54	-0-	-441	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	345	-0-	-641	-0-	345	2			N	-0-					8
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					8
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					8
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	400	2	17	9	N	15					23
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	358	2	41	9	N	37					60
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					60

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	105					N	-0-					-0-
06	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		1374	-0-	1374	7614	1374	2			N	-0-					75
03	8885	X	1271	-0-	-7614	-0-	1252	2	19	9	N	17					92
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1450	2	28	9	N	25					117
05	1457	N	233	-0-	-1224	-0-	232	2	1	9	N	1	105	1			13
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					13
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					13

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	68	-0-	-1311	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	651	N	20	-0-	-631	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					13
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					13
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					13
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					13
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					13
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	147	2	37	9	N	34					47

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

02	348	N	170	-0-	-178	-0-	170	2			N	-0-					200
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					200
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					200
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					200
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

02	145	N	109	-0-	-36	-0-	109	2			Y	-0-					38
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					38
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					38
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					38
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					38
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					38

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					109
03	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2323	2			N	-0-					109
04	2400	N	2219	-0-	-181	-0-	2219	2			N	-0-					109
05	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					109
06	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2130	2			N	-0-					109
*07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					109

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	338	2	19	9	Y	17					85
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					85
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					85
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					85
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-	67	1			18
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					18

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

02	1073	N	915	-0-	-158	-0-	915	2			N	-0-	77	1			10
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					10
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	933	2	44	9	N	40	42	1			8
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					8
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	845	2	52	9	N	47					55
07	1023	N	925	-0-	-98	-0-	908	2	17	9	N	15					70

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1115	2	24	9	Y	22					80
03	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1200	2	13	9	Y	12	71	1			21
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1137	2	85	9	Y	77	69	1			29
05	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	2			Y	-0-					29
06	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	2			Y	-0-					29
07	1271	N	840	-0-	-431	-0-	808	2	32	9	Y	29					58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	Y	1					8
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	2	8	9	Y	7					15
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			Y	-0-					15
05	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	2			Y	-0-					15
06	630	N	455	-0-	-175	-0-	446	2	9	9	Y	8					23
07	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			Y	-0-	19	1			4

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					7
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					7
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					7
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					7
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					7
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	485	-0-	-240	-0-	474	2	11	9	Y	10					40
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	433	2	2	9	Y	2	34	1			8
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	413	2	25	9	Y	23	23	1			8
05	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	2			Y	-0-					8
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	451					Y	-0-					-0-
06	451	X	-0-	-0-	-451	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					30
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					68
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					68
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					70
05	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			Y	-0-					70
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	52	1			18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

02	1682	N	1633	-0-	-49	-0-	1582	2	51	9	Y	46					59
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1797	2	14	9	Y	13					72
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					72
05	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1684	2	29	9	Y	26					98
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	1695	2	1	9	Y	1	84	1			15
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					15

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					17
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					17
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17

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
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	140 80	1 9	1415	2	Y	73	98	1			3
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	150	1	1492	2	Y	-0-					3
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	151 96	1 9	1452	2	Y	87	85	1			5
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	149	1	1429	2	Y	-0-					5
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	151 61	1 9	1414	2	Y	55					60
07	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	152 47	1 9	1381	2	Y	43	101	1			2

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					90
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					90
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					90
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					90
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	2	2	9	N	2	75	1			17
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					17

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
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					30
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	287	2	2	9	Y	2					32
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					32
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					32
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					32
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					32

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
02	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1627	2	30	9	N	27					40
03	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1804	2			N	-0-					40
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					40
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1813	2	121	9	N	110					150
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					150
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1749	2	58	9	N	53					203

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
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	2			N	-0-					85
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1	63	1			23
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	2	13	9	N	12					35
05	248	N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-					35
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					35
07	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-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-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	409	-0-	-171	-0-	400	2	9	9	Y	8	18	1			3
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					3
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					3
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	2			Y	-0-					3
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					3
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					58
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					58
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					58
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					58
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					58
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					58

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

02	725	N	385	-0-	-340	-0-	379	2	6	9	Y	5	30	1			-0-
03	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	607	2	12	9	Y	11					11
05	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	2			Y	-0-					11
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					11

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

02	667	N	-0-	-0-	-667	-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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					163
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					163
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					163
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					163
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					163
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					163

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			38	1	3
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					3
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

02	1102	N	1000	-0-	-102	-0-	1000	2			Y	-0-					57
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-					57
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			Y	-0-					57
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					57
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			Y	-0-					57
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			Y	-0-					57

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

02	87	N	71	-0-	-16	-0-	70	2	1	9	Y	1					53
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			34	1	19
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	81	2	6	9	Y	5					24
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	15	2	1	9	Y	1					25
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					25

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

02	812	N	441	-0-	-371	-0-	433	2	8	9	Y	7					64
03	713	N	495	-0-	-218	-0-	494	2	1	9	Y	1			48	1	17
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	2	12	9	Y	11					28
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	Y	7					35
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	4					39
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	Y	9					48

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
03	184	X	-0-	-0-	-184	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	306	-0-	-2594	1164	27	1	272	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
03	1449	X	285	-0-	-1164	-0-	26	1	259	2	Y	-0-					2
04	720	X	215	-0-	-505	-0-	19	1	185	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
05	744	X	126	-0-	-618	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					2
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					2
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1241	-0-	-64	-0-	1219	2	22	9	Y	20					94
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	2			Y	-0-					94
04	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1176	2			Y	-0-					94
05	1333	N	909	-0-	-424	-0-	895	2	14	9	Y	13					107
06	1230	N	632	-0-	-598	-0-	612	2	20	9	Y	18					125
07	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	2			Y	-0-	60	1			65

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	578	2	21	9	Y	19					81
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	619	2	22	9	Y	20					101
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	598	2	19	9	Y	17					118
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	623	2	20	9	Y	18					136
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					136
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					136

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	904	2	21	9	Y	19	46	1			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

*08	1147	N	591	-0-	-556	-0-	552	2	39	9	Y	35					113
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					113
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					113
*11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	2			Y	-0-					113
*12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					113
*01	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					113
*02	493	N	284	-0-	-209	-0-	284	2			Y	-0-					113
*03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					113
*04	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			Y	-0-					113
*05	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			Y	-0-					113
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					113
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					113

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5					21
03	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1736	2	32	9	Y	29					50
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1699	2			Y	-0-					50
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					50
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1864	2	81	9	Y	74					124
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-	88	1			36

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	Y	9					38
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					38
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					38
05	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			Y	-0-					38
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			Y	-0-					38
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					38

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

02	696	N	591	-0-	-105	-0-	588	2	3	9	Y	3					19
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	592	2	21	9	Y	19					38
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			Y	-0-					38
05	620	N	63	-0-	-557	-0-	63	2			Y	-0-					38
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					38
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	38	1			-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

02	174	N	-0-	-0-	-174	-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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

02	1508	N	1495	-0-	-13	-0-	1487	2	8	9	Y	7					71
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1569	2	1	9	Y	1	48	1			24
04	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1563	2	9	9	Y	8					32
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1711	2	4	9	Y	4					36
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3					39
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1599	2	7	9	Y	6					45

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

02	3248	X	2997	-0-	-251	-0-	2997	2			N	-0-					25
03	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2			N	-0-					25
04	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	3064	2			N	-0-					25
05	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	3155	2			N	-0-					25
06	3360	X	2988	-0-	-372	-0-	2988	2			N	-0-					25
07	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2953	2	46	9	N	42					67

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

02	232	N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-					7
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					7
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					7
05	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	2			N	-0-					7
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					7
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

02	435	N	389	-0-	-46	-0-	389	2			Y	-0-					19
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			Y	-0-					19
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			Y	-0-					19
05	403	N	49	-0-	-354	-0-	49	2			Y	-0-					19
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					19
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					19

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	138	1	1388	2	Y	18	25	1			2
							20	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	146	1	1451	2	Y	-0-					2
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	149	1	1441	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	162	1	1551	2	Y	-0-					3
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	160	1	1502	2	Y	14					17
							15	9									
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	167	1	1519	2	Y	11	25	1			3
							12	9									

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1787	-0-	-69	-0-	1764	2	23	9	N	21					118
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1882	2	24	9	N	22	80	1			60
04	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1788	2	19	9	N	17					77
05	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1849	2	22	9	N	20					97
06	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1763	2	15	9	N	14	99	1			12
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1809	2	31	9	N	28					40

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			Y	-0-					107
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					107
*10	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-					107
*11	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	2			Y	-0-					107
*12	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					107
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					107
*02	87	N	54	-0-	-33	-0-	54	2			Y	-0-					107
*03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					107
*04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					107
*05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					107
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					107
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					107

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					103
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					103
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					103
*11	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					103
*12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					103
*01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			Y	-0-					103
*02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					103
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					103
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					103
*05	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			Y	-0-					103
*06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					103
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					103

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	DLQ G-10		782	-0-	782	782	760	2	22	9	Y	20					21
03	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2017	1220	2	15	9	Y	14					35
04	DLQ G-10		585	-0-	585	2602	571	2	14	9	Y	13	27	1			21
05	2712	N	110	-0-	-2602	-0-	106	2	4	9	Y	4					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					25

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	87	N	-0-	-0-	-87	-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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					28
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					28
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					28
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
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
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	222	1	2236	2	Y	37	49	1			1
							41	9									
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	267	1	2655	2	Y	-0-					1
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	262	1	2526	2	Y	44	43	1			2
							48	9									
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	274	1	2630	2	Y	-0-					2
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	270	1	2523	2	Y	27					29
							30	9									
*07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	282	1	2560	2	Y	22	51	1			-0-
							24	9									

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	442	2	29	9	Y	26	59	1			-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	262	2	31	9	Y	28					28
05	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			Y	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					28
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					28

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

02	116	N	37	-0-	-79	-0-	37	2			N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

02	957	N	-0-	-0-	-957	-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-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-

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
02	1276	N	1217	-0-	-59	-0-	1217	2			N	-0-					13
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1296	2	81	9	N	74					87
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					87
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-					87
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					87
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					87

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
02	1914	N	1688	-0-	-226	-0-	1688	2			N	-0-					11
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					11
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1773	2	59	9	N	54					65
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					65
06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1615	2	36	9	N	33	86	1			12
07	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	1660	2			N	-0-					12

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
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	602	2	39	9	N	35					52
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					52
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					52
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	584	2	44	9	N	40					92
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	559	2	1	9	N	1	70	1			23
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					23

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
02	1450	N	1177	-0-	-273	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	763	-0-	-78	-0-	754	2	9	9	N	8					72
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	741	2	1	9	N	1	47	1			26
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	680	2	3	9	N	3					29
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	608	2	2	9	N	2					31
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	620	2	1	9	N	1					32
07	713	N	389	-0-	-324	-0-	387	2	2	9	N	2					34

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					143
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					143
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	49	182	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

02	928	N	765	-0-	-163	-0-	759	2	6	9	N	5					250
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	824	2	9	9	N	8					258
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	900	2	25	9	N	23	178	1			103
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15					118
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1	54	1			65
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					65

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					80
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					80
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					80
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					80
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					80

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

02	1015	N	783	-0-	-232	-0-	730	2	53	9	N	48					123
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					123
04	1050	N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-					123
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-	108	1			15
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	865	2			N	-0-					15
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					15

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					25
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					25
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1959	2	200	9	N	182	177	1			30
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2087	2	154	9	N	140					170
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	2	3	9	N	3	167	1			6

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

02	609	N	552	-0-	-57	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	773	2	14	9	N	13					13
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					13
05	589	N	90	-0-	-499	-0-	90	2			N	-0-					13
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					13
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	13	1			-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

02	4292	X	3987	-0-	-305	-0-	3937	2	50	9	Y	45					47
03	4588	X	3797	-0-	-791	-0-	3758	2	39	9	Y	35					82
04	4440	X	3868	-0-	-572	-0-	3839	2	29	9	Y	26	59	1			49
05	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	4120	2	54	9	Y	49					98
06	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	4034	2	2	9	Y	2					100
07	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3949	2	24	9	Y	22					122

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2699	2	26	9	N	24	169	1			17
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6					23
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2387	2	11	9	N	10					33
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2430	2	50	9	N	45					78
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-	63	1			15
*07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					15

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

02	1595	N	1557	-0-	-38	-0-	1557	2			N	-0-					13
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1658	2	63	9	N	57					70
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					70
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	2	2	9	N	2	57	1			15
06	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	1638	2			N	-0-					15
07	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1694	2	9	9	N	8					23

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

02	174	N	79	-0-	-95	-0-	73	2	6	9	Y	5					12
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	58	2	9	9	Y	8					20
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	Y	3	11	1			12
*05	93	N	84	-0-	-9	-0-	70	2	14	9	Y	13					25
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

02	1131	N	820	-0-	-311	-0-	820	2			N	-0-					72
03	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	2			N	-0-					72
04	1230	N	628	-0-	-602	-0-	628	2			N	-0-					72
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					72
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					72
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1068	2	67	9	N	61					133

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

02	812	N	598	-0-	-214	-0-	597	2	1	9	N	1					7
03	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			N	-0-					7
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					7
05	651	N	80	-0-	-571	-0-	80	2			N	-0-					7
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					7
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	7	1			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	565	-0-	-923	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

02	3393	X	3009	-0-	-384	-0-	2985	2	24	9	Y	22					77
03	3627	X	3291	-0-	-336	-0-	3278	2	13	9	Y	12	73	1			16
04	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3054	2	84	9	Y	76	70	1			22
05	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			Y	-0-					22
06	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	2881	2			Y	-0-					22
07	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3073	2	48	9	Y	44					66

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

02	1740	N	1552	-0-	-188	-0-	1541	2	11	9	N	10					188
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	2044	2	13	9	N	12					200
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2094	2	35	9	N	32					232
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2326	2	14	9	N	13					245
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-	174	1			71
*07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	N	1					72

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2422	2	36	9	Y	33					90
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2419	2	45	9	Y	41					131
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2576	2	12	9	Y	11	82	1			60
05	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2597	2	2	9	Y	2					62
06	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	2343	2	12	9	Y	11					73
07	2635	N	2378	-0-	-257	-0-	2376	2	2	9	Y	2					68

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	189	-0-	-72	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					50

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1547	-0-	-77	-0-	1547	2			N	-0-					7
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1657	2	106	9	N	96					103
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					103
05	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					103
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1533	2	63	9	N	57					160
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1568	2	1	9	N	1	151	1			10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	557	-0-	-371	-0-	557	2			N	-0-					20
03	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			N	-0-					20
04	780	N	370	-0-	-410	-0-	370	2			N	-0-					20
05	589	N	52	-0-	-537	-0-	52	2			N	-0-					20
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					20
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2208	-0-	-112	-0-	2208	2			N	-0-					100
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					100
04	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	2092	2	35	9	N	32					132
05	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	2059	2	72	9	N	65	180	1			17
06	2400	N	1758	-0-	-642	-0-	1758	2			N	-0-					17
07	2201	N	1728	-0-	-473	-0-	1728	2			N	-0-					17

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	145	-0-	-116	-0-	145	2			N	-0-					155
03	465	N	182	-0-	-283	-0-	165	2	17	9	N	15					170
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-					170
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	N	2	160	1			12
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					12

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					90
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	405	2	25	9	N	23					113
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	345	2	13	9	N	12					125
05	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	2			N	-0-					125
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2	114	1			13
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	534	-0-	-46	-0-	509	2	25	9	N	23					125
03	620	N	333	-0-	-287	-0-	320	2	13	9	N	12					137
04	600	N	280	-0-	-320	-0-	269	2	11	9	N	10					147
05	558	N	265	-0-	-293	-0-	262	2	3	9	N	3					150
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	371	2	42	9	N	38					188
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2	151	1			39

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1074	-0-	-260	-0-	1074	2			N	-0-					65
03	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			N	-0-					65
04	1320	N	959	-0-	-361	-0-	959	2			N	-0-					65
05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	945	2	128	9	N	116	169	1			12
06	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-					12
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					12

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	833	-0-	-356	-0-	833	2			N	-0-					50
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1096	2	50	9	N	45					95
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1109	2	157	9	N	143					238
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	N	1	177	1			62
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					62
07	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	1032	2			N	-0-					62

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	407	2	36	9	N	33					201
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	336	2	165	9	N	150	172	1			179
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	279	2	7	9	N	6					185
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					185
06	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					185
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	233	2	2	9	N	2					187

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					247
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-	189	1			58
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					65
05	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					65
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	385	2	6	9	N	5					70
07	496	N	386	-0-	-110	-0-	378	2	8	9	N	7					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					30
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					30
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					30
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					30
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	67	2	20	9	N	18					48

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

02	696	N	598	-0-	-98	-0-	33	1	563	2	Y	2					4
							2	9									
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	31	1	538	2	Y	2					6
							2	9									
04	570	N	354	-0-	-216	-0-	19	1	335	2	Y	-0-	4	1			2
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	735	2	3	9	Y	3					5
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	454	2	6	9	Y	5					10
07	372	N	221	-0-	-151	-0-	213	2	8	9	Y	7	6	1			11

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1524	2	Y	29					94
							32	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	88	1	1515	2	Y	16					110
							18	9									
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1354	2	Y	3					113
							3	9									
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1644	2	24	9	Y	22					135
*06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	2	22	9	Y	20					155
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1555	2	30	9	Y	27					182

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			Y	-0-					47
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					47
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					47
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					47
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					47
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					47

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

02	T. A.		928	-0-	928	928	928	2			Y	-0-					12
03	T. A.		1072	-0-	1072	2000	1072	2			Y	-0-					12
04	T. A.		1068	-0-	1068	3068	1067	2	1	9	Y	1					13
05	4147	X	1079	-0-	-3068	-0-	1079	2			Y	-0-					13
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					13
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					13

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

02	899	X	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					154
03	1240	X	932	-0-	-308	-0-	932	2			N	-0-					154
04	1200	X	882	-0-	-318	-0-	882	2			N	-0-					154
05	1240	X	887	-0-	-353	-0-	887	2			N	-0-					154
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					154
07	930	X	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					154

SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

02	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					52
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					52
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					52
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					52
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					52
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					52

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3093	2	17	9	N	15					83
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3018	2	6	9	N	5					88
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	2738	2	17	9	N	15					103
05	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2885	2	8	9	N	7					110
06	3210	X	2662	-0-	-548	-0-	2659	2	3	9	N	3					113
07	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2755	2	10	9	N	9					122

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					30
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					30
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					30

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					72
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					72
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					72
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					72
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					72
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					72

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	516	-0-	-6	-0-	516	2			N	-0-					80
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					80
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					80
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					80
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	79	1			1
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					1

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - P/A 10/13/15

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - P/A 10/07/15

PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 6206

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2015 - P/A 10/05/15

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ	PR	1620	-0-	1620	1620	20	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	3089	N	1469	-0-	-1620	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	37	1	1354	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	6	1	1093	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					9
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					9
04	1110	N	986	-0-	-124	-0-	986	2			N	-0-					9
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1169	2	8	9	N	7	7	8			9
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					9
07	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					9

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					43

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

02	406	#	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					8
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEUHOFF (TRAVIS PEAK) 65011 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12076 - 12146

02	7197	R	7197	-0-	-0-	-0-	6570	3	627	9	N	570	722	1			70
03	8463	#	6929	-0-	-1534	-0-	6304	3	625	9	N	568	541	1			97
04	7920	#	6542	-0-	-1378	-0-	5970	3	572	9	N	520	548	1			69
05	7688	#	7150	-0-	-538	-0-	6530	3	620	9	N	564	514	1			119
06	7440	#	7064	-0-	-376	-0-	6530	3	534	9	N	485	537	1			67
07	7688	#	7214	-0-	-474	-0-	6660	3	554	9	N	504	524	1			47

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	862	-0-	-269	-0-	862	2			N	-0-					178
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					178
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					178
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					178
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					178
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	287	-0-	-90	-0-	287	2			N	-0-					158
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					158
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					158
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					158
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					158
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10798 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	#	1160	-0-	-696	-0-	1160	2			N	-0-					94
03	1984	#	1588	-0-	-396	-0-	1588	2			N	-0-					94
04	1920	#	1501	-0-	-419	-0-	1501	2			N	-0-					94
05	1767	#	1192	-0-	-575	-0-	1192	2			N	-0-					94
06	1530	#	1045	-0-	-485	-0-	1045	2			N	-0-					94
07	1581	#	951	-0-	-630	-0-	951	2			N	-0-					94

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10538 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	450	1	479	2	N	10					209
							11	9									
03	837	#	791	-0-	-46	-0-	450	1	311	2	N	27					236
							30	9									
04	920	R	920	-0-	-0-	-0-	450	1	450	2	N	18	173	1			81
							20	9									
05	992	#	773	-0-	-219	-0-	450	1	312	2	N	10					91
							11	9									
06	960	#	711	-0-	-249	-0-	450	1	261	2	N	-0-					91
07	992	#	547	-0-	-445	-0-	450	1	97	2	N	-0-					91

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	X	-0-	-0-	-441 B	-0-					Y	-0-					21
03	309	X	309	-0-	-0- B	-0-	303	3	6	9	Y	5					26
04	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					26
05	186	X	121	-0-	-65 B	-0-	117	3	4	9	Y	4	19	1			11
06	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1730	N	1730	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1620	3	Y	34	39	1			12
								37	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1251	3	Y	43	46	1			9
								47	9									
04	1350	N	1174	-0-	-176	B	-0-	47	1	1098	3	Y	26	27	1			8
								29	9									
05	1860	N	1565	-0-	-295	B	-0-	54	1	1476	3	Y	32	35	1			5
								35	9									
06	1320	N	684	-0-	-636	B	-0-	47	1	616	3	Y	19	21	1			3
								21	9									
07	1860	X	1392	-0-	-468	B	-0-	66	1	1302	3	Y	22	20	1			5
								24	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

02	1648	N	1648	-0-	-0-	B	-0-	1512	3	136	9	Y	124	133	1			6
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	117	9	Y	106	99	1			13
04	1530	N	1305	-0-	-225	B	-0-	1218	3	87	9	Y	79	83	1			9
05	1767	N	1369	-0-	-398	B	-0-	1267	3	102	9	Y	93	95	1			7
06	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1102	3	Y	80	79	1			8
								88	9									
07	1767	X	1411	-0-	-356	B	-0-	65	1	1251	3	Y	86	77	1			17
								95	9									

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
02	3799	X	2445	-0-	-1354 B	-0-	2145	3	300	9	N	273	290	1			16
03	3565	X	3189	-0-	-376 B	-0-	2834	3	355	9	N	323	295	1			44
04	3600	X	2575	-0-	-1025 B	-0-	2309	3	266	9	N	242	244	1			42
05	3720	X	3509	-0-	-211 B	-0-	3171	3	338	9	N	307	298	1			51
06	3600	X	3301	-0-	-299 B	-0-	73	1	2983	3	N	223	233	1			41
							245	9									
*07	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	84	1	3286	3	N	251	226	1			66
							276	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	3			N	-0-					-0-
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
*07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

02	5887	X	5295	-0-	-592	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	3883	-0-	-2255	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
04	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
*07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

02	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	3			N	-0-					-0-
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6189	-0-	-1251	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

02	3654	X	2948	-0-	-706	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	2394	-0-	-2163	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2315	-0-	-2095	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	2628	-0-	-1929	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	1765	-0-	-2405	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2124	-0-	-1038	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	891	-0-	-249	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1465	-0-	-845	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1930	-0-	-364	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

02	1276	X	1131	-0-	-145	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
03	1426	X	1225	-0-	-201	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1049	-0-	-331	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	940	-0-	-410	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

02	754	X	105	-0-	-649	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	465	X	56	-0-	-409	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	420	X	100	-0-	-320	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	434	X	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	124	X	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

02	14B2 EXT		1333	-0-	1333	1680	1333	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1203	-0-	-1680	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	6454	-0-	-767	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	4879	-0-	-3181	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	4879	-0-	-2921	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	6704	-0-	-1356	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6315	-0-	-765	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
*07	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

02	7018	X	6375	-0-	-643	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	6562	-0-	-1033	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	5972	-0-	-1378	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	6942	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6787	-0-	-33	-0-	6787	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

02	2088	X	1950	-0-	-138	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	2019	-0-	-120	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2026	-0-	-164	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1568	-0-	-622	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	2043	-0-	-65	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

02	1624	X	1264	-0-	-360	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1679	-0-	-1	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1677	-0-	-59	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1229	-0-	-421	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

02	8207	X	6357	-0-	-1850	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6857	-0-	-366	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	6835	-0-	-1025	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	7373	-0-	-749	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	6679	-0-	-1181	-0-	6679	3			N	-0-					-0-
*07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

02	6873	X	4658	-0-	-2215	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5248	-0-	-270	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5210	-0-	-790	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5059	-0-	-1141	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	3987	-0-	-2013	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4809	-0-	-585	-0-	4809	3			N	-0-					-0-

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
02	5220	X	5131	-0-	-89	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5415	-0-	-258	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4594	-0-	-986	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5635	-0-	-286	-0-	5635	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

02	1914	X	1690	-0-	-224	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1662	-0-	-260	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1808	-0-	-114	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1696	-0-	-74	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1795	-0-	-3	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

02	17806	X	17214	-0-	-592	-0-	17214	3			N	-0-					-0-
03	19437	X	18115	-0-	-1322	-0-	18115	3			N	-0-					-0-
04	18810	X	18064	-0-	-746	-0-	18064	3			N	-0-					-0-
05	19437	X	18432	-0-	-1005	-0-	18432	3			N	-0-					-0-
06	17880	X	12772	-0-	-5108	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
*07	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	19648	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

02	7308	X	6684	-0-	-624	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7172	-0-	-888	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7164	-0-	-636	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7233	-0-	-827	-0-	7233	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	5754	-0-	-1596	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
*07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7758 - 8048

02	870	N	562	-0-	-308	-0-	523	2	39	9	N	35					190
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	772	2	33	9	N	30					220
04	900	N	381	-0-	-519	-0-	381	2			N	-0-					220
05	930	N	231	-0-	-699	-0-	231	2			N	-0-					220
06	900	N	532	-0-	-368	-0-	532	2			N	-0-					220
07	930	N	329	-0-	-601	-0-	328	2	1	9	N	1	1	8			220

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 11410 - 12379

02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1020	-0-	-750	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 11374 - 12516

02	2726	X	2584	-0-	-142	-0-	2459	2	125	9	Y	114	148	1			72
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3716	2	196	9	Y	178	194	1	2	8	54
04	2910	X	1978	-0-	-932	-0-	1877	2	101	9	Y	92	84	1			62
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3568	2	153	9	Y	139	133	1			68
06	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3380	2	145	9	Y	132	180	1	1	8	19
07	3906	X	2355	-0-	-1551	-0-	2257	2	98	9	Y	89	89	1			19

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1090	2	29	9	Y	26	27	1			17
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1141	2	31	9	Y	28	38	1			7
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1098	2	30	9	Y	27	20	1			14
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1018	2	22	9	Y	20	26	1			8
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1191	2	25	9	Y	23	30	1			1
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1207	2	26	9	Y	24	20	1			5

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
02	3770	X	3068	-0-	-702	-0-	2993	2	75	9	Y	68	72	1			43
03	4154	X	2259	-0-	-1895	-0-	2202	2	57	9	Y	52	82	1			13
04	4020	X	3694	-0-	-326	-0-	3598	2	96	9	Y	87	53	1			47
05	4154	X	3542	-0-	-612	-0-	3468	2	74	9	Y	67	87	1			27
06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3498	2	73	9	Y	66	90	1			3
07	3813	X	3075	-0-	-738	-0-	3010	2	65	9	Y	59	49	1			13

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
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3393	-0-	393	393	3393	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3004	-0-	-96	297	3004	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3687	-0-	687	984	3687	2			Y	-0-					-0-
*07	4719	X	3735	-0-	-984	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-

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
02	7598	X	4153	-0-	-3445	-0-	4109	2	44	9	Y	40					115
03	8122	X	4095	-0-	-4027	-0-	4051	2	44	9	Y	40					155
04	6870	X	3404	-0-	-3466	-0-	3341	2	63	9	Y	57					212
05	6386	X	3268	-0-	-3118	-0-	3210	2	58	9	Y	53	176	1			89
06	5430	X	2461	-0-	-2969	-0-	2406	2	55	9	Y	50					139
07	4433	X	2300	-0-	-2133	-0-	2261	2	39	9	Y	35					174

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
02	2233	N	2213	-0-	-20	-0-	2110	2	103	9	Y	94	88	1			59
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2129	2	107	9	Y	97	132	1			24
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1914	2	99	9	Y	90	66	1			48
05	2356	N	2151	-0-	-205	-0-	2065	2	86	9	Y	78	94	1			32
06	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	1871	2	76	9	Y	69	97	1			4
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2003	2	84	9	Y	76	64	1			16

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
02	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7439	2	162	9	Y	147	142	1			105
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	5939	2	132	9	Y	120	195	1			30
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6679	2	152	9	Y	138	94	1			74
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6724	2	122	9	Y	111	141	1			44
06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7979	2	142	9	Y	129	167	1			6
*07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7103	2	130	9	Y	118	86	1			38

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4082	-0-	-355	-0-	4008	2	74	9	Y	67	83	1			42
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4813	2	91	9	Y	83	105	1			20
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4644	2	90	9	Y	82	58	1			44
05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4793	2	75	9	Y	68	85	1			27
06	4590	X	4553	-0-	-37	-0-	4485	2	68	9	Y	62	86	1			3
*07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5316	2	84	9	Y	76	63	1			16

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		164	-0-	164	164	163	2	1	9	Y	1					1
03	T. A.		237	-0-	237	401	235	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	711	X	310	-0-	-401	-0-	308	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*07	T. A.		304	-0-	304	304	302	2	2	9	Y	2	1	1			1

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

02	3248	X	1182	-0-	-2066	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

02	580	N	407	-0-	-173	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

02	1363	X	-0-	-0-	-1363	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	461	-0-	-996	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	833	-0-	-577	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*07	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	263	-0-	-201	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	990	N	401	-0-	-589	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	589	N	397	-0-	-192	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

02	1682	X	832	-0-	-850	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	891	-0-	-907	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	813	-0-	-237	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	961	X	814	-0-	-147	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	870	X	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	899	X	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	972	-0-	-318	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1333	X	1041	-0-	-292	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1074	-0-	-879	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

02	2385	N	1768	-0-	-617	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	1579	-0-	-870	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1601	-0-	-769	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1432	-0-	-1017	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1241	-0-	-1129	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1222	-0-	-669	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1259	3	23	9	Y	21	20	1			2
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1261	3	44	9	Y	40	37	1			5
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1123	3	44	9	Y	40	41	1			4
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1114	3	37	9	Y	34	36	1			2
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1150	3	35	9	Y	32	31	1			3
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1184	3	36	9	Y	33	32	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
*07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	513	-0-	-589	-0-	513	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	949	-0-	-191	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2026	-0-	-120	-0-	2026	3			Y	-0-					61
03	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			Y	-0-					61
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2139	3	35	9	Y	32	63	1			30
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	3			Y	-0-					30
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2008	3			Y	-0-					30
07	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3			Y	-0-					30

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	703	-0-	-22	-0-	677	3	26	9	Y	24	23	1			2
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	758	-0-	-83	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	780	N	483	-0-	-297	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	280	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	862	-0-	-298	-0-	862	3			Y	-0-					10
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			Y	-0-					10
04	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1156	3			Y	-0-					10
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					10
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			Y	-0-					10
07	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	3			Y	-0-					10

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					27
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					27
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					27
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					27
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			Y	-0-					27
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			Y	-0-					27

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1318	-0-	-45	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1263	3	66	9	Y	60	53	1			7
04	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1282	3	51	9	Y	46	49	1			4
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1306	3	45	9	Y	41	42	1			3
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1268	3	39	9	Y	35	34	1			4
*07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1355	3	42	9	Y	38	37	1			5

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2248	-0-	-602	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2497	-0-	-386	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	722	-0-	-32	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	854	-0-	-355	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
03	1829	X	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
04	1770	X	712	-0-	-1058	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	665	-0-	-1075	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	986	-0-	-551	-0-	965	3	21	9	Y	19	18	1			2
03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1090	3	36	9	Y	33	31	1			4
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2232	3	40	9	Y	36	77	1			56
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2025	3	21	9	Y	19					75
04	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	1784	3	3	9	Y	3	75	1			3
05	2418	N	1841	-0-	-577	-0-	1841	3			Y	-0-					3
06	1980	N	1508	-0-	-472	-0-	1497	3	11	9	Y	10					13
07	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1643	3	4	9	Y	4	14	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1008	-0-	-7	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	901	-0-	-153	-0-	901	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1555	-0-	-40	-0-	1547	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1442	3	26	9	Y	24	22	1			3
04	1620	N	1028	-0-	-592	-0-	1007	3	21	9	Y	19	20	1			2
05	1674	N	905	-0-	-769	-0-	890	3	15	9	Y	14	15	1			1
06	1410	N	843	-0-	-567	-0-	830	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	1054	N	796	-0-	-258	-0-	784	3	12	9	Y	11	11	1			1

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	229	-0-	-206	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	450	X	214	-0-	-236	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	341	X	208	-0-	-133	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	270	X	72	-0-	-198	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	248	X	28	-0-	-220	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	Y	4	18	1			3
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					3
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			Y	-0-					3
05	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			Y	-0-					3
06	870	N	517	-0-	-353	-0-	517	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	899	N	543	-0-	-356	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	447	-0-	-75	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

02	725	N	701	-0-	-24	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

02	2494	X	1098	-0-	-1396	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1799	-0-	-867	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1637	-0-	-943	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1157	-0-	-641	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1076	-0-	-664	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1068	-0-	-730	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

02	2378	N	2025	-0-	-353	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	1531	-0-	-1104	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2065	-0-	-485	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1567	-0-	-572	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

02	1972	N	1814	-0-	-158	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1680	-0-	-240	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1699	-0-	-254	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

02	957	N	547	-0-	-410	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	362	-0-	-878	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

02	232	N	158	-0-	-74	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

02	928	N	881	-0-	-47	-0-	881	3			Y	-0-					4
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			Y	-0-					4
04	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	3			Y	-0-					4
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	3			Y	-0-					4
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					4
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					4

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

02	754	N	676	-0-	-78	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 10397

02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	870	N	650	-0-	-220	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	762	-0-	-21	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1038	-0-	-151	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	959	-0-	-181	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	240	3	111	9	Y	101	96	1			9
03	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	3			Y	-0-	9	1			-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	705	-0-	-49	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2254	-0-	-350	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
*07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	448	-0-	-45	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1796	-0-	-437	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2016 - PLUGGED 06/29/16

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	961	X	802	-0-	-159	-0-	802	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	327	-0-	-108	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	810	N	647	-0-	-163	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

02	580	N	493	-0-	-87	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

02	667	N	553	-0-	-114	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10078 - 10392

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

02	1508	N	1467	-0-	-41	-0-	1461	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1150	-0-	-503	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1127	-0-	-640	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

02	2233	N	2179	-0-	-54	-0-	2179	3			Y	-0-					115
03	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			Y	-0-					115
04	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2221	3	21	9	Y	19	117	1			17
05	3100	N	3169	-0-	69	69	3169	3			Y	-0-					17
06	2428	N	2359	-0-	-69	-0-	2359	3			Y	-0-					17
07	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	2305	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	741	-0-	-1985	-0-	721	3	20	9	Y	18	17	1			2
03	2914	X	1438	-0-	-1476	-0-	966	3	472	9	Y	429	379	1			52
04	2820	X	2066	-0-	-754	-0-	1870	3	196	9	Y	178	214	1			16
05	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	1680	3	153	9	Y	139	146	1			9
06	2040	X	82	-0-	-1958	-0-	75	3	7	9	Y	6	14	1			1
*07	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2328	3	191	9	Y	174	154	1			21

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					14
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					14
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					14
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					14
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					14
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					14

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					6
03	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	3			Y	-0-					6
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					6
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			Y	-0-					6
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					6
07	1581	N	1050	-0-	-531	-0-	1050	3			Y	-0-					6

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

02	667	N	397	-0-	-270	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	368	-0-	-352	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	615	-0-	-52	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1891	-0-	-81	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1182	-0-	-895	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1137	-0-	-843	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1165	-0-	-850	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

02	957	N	922	-0-	-35	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

02	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

02	2813	X	2627	-0-	-186	-0-	2603	3	24	9	Y	22	49	1			35
03	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2195	3	14	9	Y	13					48
04	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	2445	3			Y	-0-	48	1			-0-
05	2821	X	2013	-0-	-808	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1789	-0-	-941	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1895	-0-	-926	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					40
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					40
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					40
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					40
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					40
*07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					40

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

02	435	N	283	-0-	-152	-0-	283	3			Y	-0-					6
03	434	N	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-					6
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					6
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					6
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					6
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					6

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
03	T. A.		571	-0-	571	571	571	3			Y	-0-					147
04	T. A.		186	-0-	186	757	186	3			Y	-0-					147
05	T. A.		195	-0-	195	952	195	3			Y	-0-					147
06	1061	X	109	-0-	-952	-0-	109	3			Y	-0-					147
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	65	3	36	9	Y	33					147

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

02	261	N	259	-0-	-2	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

02	261	N	250	-0-	-11	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

02	1073	N	1032	-0-	-41	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

02	2581	N	2497	-0-	-84	-0-	2353	3	144	9	Y	131	125	1			12
03	2790	N	2535	-0-	-255	-0-	2338	3	197	9	Y	179	169	1			22
04	2670	N	2391	-0-	-279	-0-	2165	3	226	9	Y	205	208	1			19
05	2666	N	2414	-0-	-252	-0-	2214	3	200	9	Y	182	189	1			12
06	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	2191	3	177	9	Y	161	157	1			16
07	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2279	3	187	9	Y	170	166	1			20

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2920	-0-	-589	-0-	2894	3	26	9	Y	24	52	1			38
03	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	2620	3	24	9	Y	22					60
04	3390	X	2434	-0-	-956	-0-	2405	3	29	9	Y	26	60	1			26
05	3131	X	2024	-0-	-1107	-0-	2024	3			Y	-0-					26
06	3030	X	1199	-0-	-1831	-0-	1133	3	66	9	Y	60					86
07	3131	X	2926	-0-	-205	-0-	2883	3	43	9	Y	39	92	1			33

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					5
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					5
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			Y	-0-					5
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					5
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			Y	-0-					5
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					5

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	373	3			Y	-0-					25
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					25
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					25
05	403	N	71	-0-	-332	-0-	71	3			Y	-0-					25
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					25
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					25

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

02	1102	N	743	-0-	-359	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	198	-0-	-887	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	113	-0-	-997	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

02	493	X	363	-0-	-130	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	527	X	360	-0-	-167	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	480	X	289	-0-	-191	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	434	X	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	390	X	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	403	X	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

02	1914	X	630	-0-	-1284	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	403	-0-	-3038	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	250	-0-	-3080	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	233	-0-	-3208	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	207	-0-	-1353	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	682	X	187	-0-	-495	-0-	187	3			N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	181	3	520	9	Y	473	452	1			42
03	527	N	204	-0-	-323	-0-	203	3	1	9	Y	1	43	1			-0-
04	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2202	-0-	-408	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	2216	-0-	-214	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1799	-0-	-712	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1541	-0-	-815	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

02	2001	N	1459	-0-	-542	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3118	-0-	118	118	3118	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3596	-0-	496	614	3596	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

02	3132	X	2037	-0-	-1095	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2112	-0-	-1236	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	870	X	696	-0-	-174	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	899	X	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2153	-0-	-307	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2231	-0-	-229	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2101	-0-	-410	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	497	-0-	-402	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	744	X	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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.		140	-0-	140	140	140	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		57	-0-	57	197	57	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	124	-0-	-2776	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	1116	X	145	-0-	-971	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	961	X	161	-0-	-800	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	540	X	347	-0-	-193	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	417	-0-	-761	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2276	-0-	-218	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2425	-0-	-155	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2424	-0-	-242	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	81	-0-	-499	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	620	X	87	-0-	-533	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	X	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	90	X	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	451	-0-	-71	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	14	-0-	-972	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2189	-0-	-798	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2429	-0-	-271	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	347	-0-	-676	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	863	-0-	-873	-0-	863	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	671	-0-	-54	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

02	348	N	228	-0-	-120	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

02	1624	N	378	-0-	-1246	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	528	-0-	-492	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	930	N	246	-0-	-684	-0-	246	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

02	551	N	512	-0-	-39	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	994	-0-	-146	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

02	2233	X	1212	-0-	-1021	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1275	-0-	-554	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

02	754	N	591	-0-	-163	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

02	261	N	201	-0-	-60	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

02	1015	N	962	-0-	-53	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	752	-0-	-271	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	715	-0-	-335	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

02	2784	X	110	-0-	-2674	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	630	X	14	-0-	-616	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	987	-0-	-363	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

02	1653	X	676	-0-	-977	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1049	-0-	-718	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	11	-0-	-1069	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

02	4002	X	3159	-0-	-843	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3195	-0-	-375	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2617	-0-	-773	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2432	-0-	-947	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1494	-0-	-149	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	1523	-0-	-337	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1406	-0-	-516	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1231	-0-	-629	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1891	X	1162	-0-	-729	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4075	-0-	4075	4075	4075	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		1973	-0-	1973	6048	1973	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		1289	-0-	1289	7337	1289	3			N	-0-					-0-
*07	9107	X	1770	-0-	-7337	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2502	-0-	-166	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

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
02	2146	X	1494	-0-	-652	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1494	-0-	-738	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1104	-0-	-546	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

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
02	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2141	-0-	-229	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

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
02	377	X	239	-0-	-138	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	403	X	254	-0-	-149	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	310	X	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	300	X	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

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
02	696	N	431	-0-	-265	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

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
02	1160	N	1127	-0-	-33	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	534	-0-	-636	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1354	-0-	-357	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1437	-0-	-392	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1339	-0-	-371	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	62	-0-	-1318	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	151	-0-	-3445	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	42	-0-	-3802	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
06	210	X	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	155	X	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	256	-0-	-34	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

02	319	N	186	-0-	-133	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

02	2784	X	2411	-0-	-373	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1332	-0-	-1117	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1246	-0-	-734	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1254	-0-	-1474	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	694	-0-	-1946	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1473	-0-	-1255	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

02	261	N	242	-0-	-19	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	279	X	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	270	X	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	403	X	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	390	X	133	-0-	-257	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	403	X	127	-0-	-276	-0-	127	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1965	-0-	-935	2050	1965	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1791	-0-	-1309	741	1791	3			N	-0-					-0-
04	2201	X	1460	-0-	-741	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*07	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1215	-0-	-61	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	873	-0-	-327	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	523	-0-	-779	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2895	-0-	-295	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2846	-0-	-394	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1518	-0-	-686	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2066	-0-	-784	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	270	-0-	-2675	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1139	-0-	-1711	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	379	-0-	-1822	-0-	379	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	683	-0-	-1579	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	711	-0-	-560	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	870	X	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	744	X	688	-0-	-56	-0-	688	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	3	321	9	Y	292	279	1			26
03	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	3			Y	-0-	26	1			-0-
04	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	582	-0-	-528	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	367	-0-	-780	-0-	367	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	150	N	41	-0-	-109	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	500	-0-	-341	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

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
02	928	N	569	-0-	-359	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	750	N	329	-0-	-421	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

02	2030	X	1711	-0-	-319	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1711	-0-	-428	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1500	-0-	-300	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	692	-0-	-1168	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	358	-0-	-1292	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

02	551	N	337	-0-	-214	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

02	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	899	N	419	-0-	-480	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

02	2262	X	2182	-0-	-80	-0-	2127	3	55	9	Y	50	48	1			4
03	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	1914	3	139	9	Y	126	115	1			15
04	2220	X	1835	-0-	-385	-0-	1773	3	62	9	Y	56	66	1			5
05	2325	X	1911	-0-	-414	-0-	1856	3	55	9	Y	50	52	1			3
06	2250	X	1611	-0-	-639	-0-	1568	3	43	9	Y	39	38	1			4
07	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	1692	3	46	9	Y	42	41	1			5

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05		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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					62
03	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1175	3	22	9	Y	20					82
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					82
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			Y	-0-					82
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			Y	-0-					82
07	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	3			Y	-0-					82

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

02	1595	N	889	-0-	-706	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	943	-0-	-287	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

02	493	N	423	-0-	-70	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	3	8	9	Y	7					7
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					7
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	3	34	9	Y	31					38
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1101	3	11	9	Y	10	39	1			9

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

02	3509	X	3262	-0-	-247	-0-	3227	3	35	9	Y	32	30	1			3
03	3658	X	3641	-0-	-17	-0-	3607	3	34	9	Y	31	30	1			4
04	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	3147	3	34	9	Y	31	32	1			3
05	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	3333	3	31	9	Y	28	29	1			2
06	3630	X	3223	-0-	-407	-0-	3197	3	26	9	Y	24	24	1			2
07	3627	X	2997	-0-	-630	-0-	2971	3	26	9	Y	24	23	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	592	-0-	-249	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	502	-0-	-458	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2429	-0-	-61	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2133	-0-	-688	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2067	3	11	9	Y	10	9	1			1
03	2046	X	1040	-0-	-1006	-0-	1040	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	2010	X	1984	-0-	-26	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	862	-0-	-211	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	713	-0-	-67	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	633	-0-	-63	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	426	3	67	9	Y	61	59	1			5
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	904	-0-	-24	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	852	-0-	-108	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2447	3	7	9	Y	6					6
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					6
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1947	3	25	9	Y	23					29
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2465	3	8	9	Y	7	30	1			6

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8526	X	608	-0-	-7918	-0-	601	3	7	9	Y	6					115
03	3193	X	114	-0-	-3079	-0-	114	3			Y	-0-					115
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					115
05	651	X	35	-0-	-616	-0-	35	3			Y	-0-					115
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					115
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					115

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	631	-0-	-558	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	427	-0-	-410	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
*07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	608	3	751	9	Y	683	600	1			83
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	511	3	180	9	Y	164	232	1			15
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	575	3	176	9	Y	160	165	1			10
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	537	3	149	9	Y	135	131	1			14
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	728	3	202	9	Y	184	176	1			22

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

02	1363	N	1336	-0-	-27	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	841	-0-	-492	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

02	1334	N	808	-0-	-526	-0-	783	3	25	9	Y	23	22	1			2
03	1426	N	884	-0-	-542	-0-	876	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	1290	N	663	-0-	-627	-0-	663	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2016 - PLUGGED 03/24/16

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	935	-0-	-415	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	817	-0-	-578	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

02	174	N	141	-0-	-33	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	398	-0-	-625	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	802	-0-	-1199	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	841	-0-	-1298	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
04	1080	X	864	-0-	-216	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
05	992	X	870	-0-	-122	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
*07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1103	3	59	9	Y	54	51	1			5
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1083	3	267	9	Y	243	218	1			30
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	996	3	241	9	Y	219	229	1			20
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	890	3	188	9	Y	171	180	1			11
06	1140	N	727	-0-	-413	-0-	611	3	116	9	Y	105	105	1			11
07	1178	N	943	-0-	-235	-0-	792	3	151	9	Y	137	132	1			16

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1638	3	17	9	Y	15	15	1			1
03	1767	X	1041	-0-	-726	-0-	1041	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1710	X	481	-0-	-1229	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	405	-0-	-1362	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1233	-0-	-477	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1385	-0-	-382	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2895	3	153	9	Y	139	133	1			12
03	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	3051	3	42	9	Y	38	45	1			5
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-	5	1			-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	1359	-0-	-1834	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	699	-0-	-84	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
04	540	X	524	-0-	-16	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	744	X	434	-0-	-310	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
06	720	X	565	-0-	-155	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	744	X	463	-0-	-281	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	402	3	4	9	Y	4	18	1			3
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					3
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					3
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					3
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			Y	-0-	3	1			-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
*07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	650	-0-	-162	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	292	-0-	-27	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	1124	3	28	9	Y	25	24	1			2
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1186	-0-	-670	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1328	-0-	-412	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	3	21	9	Y	19	18	1			2
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	797	-0-	-276	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	763	-0-	-107	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1326	-0-	-503	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1274	-0-	-256	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	563	-0-	-75	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	3	17	9	Y	15	15	1			1
03	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	1483	3	15	9	Y	14	13	1			2
04	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1428	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1612	3	18	9	Y	16	17	1			1
06	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1243	3	13	9	Y	12	12	1			1
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	3	18	9	Y	16	15	1			2

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					7
03	2201	N	1035	-0-	-1166	-0-	1012	3	23	9	Y	21					28
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					28
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					28
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1961	-0-	-169	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1679	-0-	-361	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1583	-0-	-432	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	2	-0-	-1187	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			Y	-0-					-0-
05	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
*07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	910	-0-	-230	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	877	-0-	-394	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	840	N	320	-0-	-520	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	269	-0-	-282	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1152	-0-	-37	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	2318	-0-	-1626	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2153	-0-	-2063	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	1905	-0-	-975	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1793	-0-	-787	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2300	-0-	-107	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2304	-0-	-145	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1775	-0-	-612	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	281	-0-	-183	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	465	N	42	-0-	-423	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
*07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	510	N	219	-0-	-291	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	570	N	38	-0-	-532	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2016 - PLUGGED 03/13/16

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	115	-0-	-1385	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

02	290	N	270	-0-	-20	-0-	270	3			Y	-0-	23	1			-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

02	2204	N	1978	-0-	-226	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1329	-0-	-996	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

02	2465	X	2380	-0-	-85	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1469	-0-	-453	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1343	-0-	-1199	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	1828	-0-	-632	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1732	-0-	-810	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1267	3	80	9	Y	73	64	1			9
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1191	3	90	9	Y	82	83	1			8
05	1674	N	1229	-0-	-445	-0-	1154	3	75	9	Y	68	72	1			4
06	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1071	3	64	9	Y	58	56	1			6
07	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1055	3	63	9	Y	57	56	1			7

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
*07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	4959	-0-	-2262	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	5709	-0-	-2010	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5262	-0-	-2208	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	5421	-0-	-1895	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5117	-0-	-943	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	5349	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1147	-0-	-682	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	719	-0-	-571	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	763	-0-	-1066	-0-	763	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2526	-0-	-26	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	276	3376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3188	-0-	188	464	3188	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	1001	-0-	-1696	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	1405	-0-	-915	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	1420	-0-	-657	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1366	-0-	-314	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1028	-0-	-708	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1624	-0-	-56	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	335	-0-	-835	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	303	-0-	-2452	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1619	-0-	-781	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1684	-0-	-827	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3830	-0-	-259	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4090	-0-	-157	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3805	-0-	-287	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	458	-0-	-1920	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	73	-0-	-2469	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	1088	-0-	-1516	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2006	-0-	-2044	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	4032	-0-	-18	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	4101	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	4105	-0-	-912	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4586	-0-	-591	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3015	-0-	-1875	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	2911	-0-	-1894	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	2516	-0-	-1924	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	2489	-0-	-2099	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	478	-0-	-1378	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-					-0-
06	1751	N	1743	-0-	-8	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3189	-0-	-59	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
*07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2794	-0-	-715	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1680	-0-	-1482	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1387	-0-	-683	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1690	-0-	-1286	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1439	-0-	-1441	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	1201	-0-	-1775	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	553	-0-	-27	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	780	N	337	-0-	-443	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1417	-0-	-120	-0-	1356	3	61	9	Y	55	52	1			5
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1535	3	121	9	Y	110	102	1			13
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1924	3	229	9	Y	208	202	1			19
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1924	3	198	9	Y	180	188	1			11
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1834	3	171	9	Y	155	150	1			16
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1876	3	175	9	Y	159	156	1			19

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	946	-0-	-1751	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	97	-0-	-2104	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	10	-0-	-2687	-0-	10	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	307	-0-	-273	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3456	X	2460	-0-	-996	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	2077	X	1935	-0-	-142	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	340	-0-	-8	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1017	-0-	-933	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	488	-0-	-1558	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2200	-0-	-758	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2474	-0-	-564	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2140	-0-	-740	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1956	-0-	-1020	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1734	-0-	-666	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1976	-0-	-225	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1277	-0-	-986	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1163	-0-	-757	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1107	-0-	-567	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

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
02	2871	X	1356	-0-	-1515	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1412	-0-	-851	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	934	-0-	-2276	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	763	-0-	-2554	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	948	-0-	-2262	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	729	-0-	-728	-0-	729	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	2088	X	1537	-0-	-551	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

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
02	783	N	674	-0-	-109	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
05	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					-0-

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
02	609	N	357	-0-	-252	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	651	N	207	-0-	-444	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	630	N	480	-0-	-150	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-

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
02	290	N	141	-0-	-149	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

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
02	1073	X	678	-0-	-395	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	688	-0-	-459	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	840	X	627	-0-	-213	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	806	X	589	-0-	-217	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	750	X	546	-0-	-204	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	713	X	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2886	-0-	-43	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1474	-0-	-1626	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1049	-0-	-1981	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2487	-0-	-644	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	2890	-0-	-1025	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2890	-0-	-110	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2586	-0-	-414	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	32	3	21	9	Y	19	18	1			2
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	647	570	1			79
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	79	1			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	66	3	70	9	Y	64	56	1			8

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 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
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	69	3	40	9	Y	36	35	1			3
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	476	-0-	-510	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	600	N	260	-0-	-340	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1352	-0-	-301	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	3	15	9	Y	14	12	1			2
04	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1912	3	52	9	Y	47	45	1			4
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1930	3	46	9	Y	42	43	1			3
06	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1858	3	40	9	Y	36	35	1			4
07	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1921	3	41	9	Y	37	37	1			4

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	248	-0-	-13	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	768	-0-	-642	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1100	-0-	-326	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	1062	-0-	-301	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1147	-0-	-310	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
04	1410	X	981	-0-	-429	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
05	1271	X	942	-0-	-329	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
06	1110	X	976	-0-	-134	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	1147	X	979	-0-	-168	-0-	979	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	131	-0-	-241	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

02	928	N	806	-0-	-122	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

02	1421	N	949	-0-	-472	-0-	917	3	32	9	Y	29	125	1			22
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1262	3	72	9	Y	65					87
04	1440	N	1118	-0-	-322	-0-	1118	3			Y	-0-					87
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					87
06	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1010	3	167	9	Y	152	169	1			70
07	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1012	3	6	9	Y	5					75

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

02	1508	N	1476	-0-	-32	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1015	-0-	-515	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

02	3248	X	1259	-0-	-1989	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2282	-0-	-1018	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	1313	-0-	-2159	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

02	783	N	756	-0-	-27	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	209	-0-	-1155	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	199	-0-	-1121	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	81	-0-	-725	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2252	-0-	-476	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2051	-0-	-499	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2376	-0-	-352	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1230	3	42	9	Y	38	37	1			3
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	839	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	628	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	1364	N	976	-0-	-388	-0-	968	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
06	810	N	617	-0-	-193	-0-	613	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	3	8	9	Y	7	6	1			1

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	870	N	322	-0-	-548	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	868	N	318	-0-	-550	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	690	N	293	-0-	-397	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5028	-0-	-888	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	4881	-0-	-1257	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	4367	-0-	-1573	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5172	-0-	-966	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4874	-0-	-946	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	4909	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2425	3	26	9	Y	24	23	1			2
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2777	3	22	9	Y	20	20	1			2
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	3	22	9	Y	20	20	1			2
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2712	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2466	3	15	9	Y	14	14	1			1
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2468	3	17	9	Y	15	14	1			2

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2126	-0-	-447	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	4039	-0-	-137	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4138	-0-	-171	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3783	-0-	-387	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1799	-0-	-376	-0-	1686	3	113	9	Y	103	98	1			9
03	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1823	3	12	9	Y	11	19	1			1
04	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	1642	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	1922	N	1714	-0-	-208	-0-	1703	3	11	9	Y	10	10	1			1
06	3000	N	3721	-0-	721	721	3700	3	21	9	Y	19	18	1			2
*07	2333	N	1612	-0-	-721	-0-	1603	3	9	9	Y	8	9	1			1

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1594	3	39	9	Y	35	34	1			3
03	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1662	3	39	9	Y	35	34	1			4
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1560	3	30	9	Y	27	29	1			2
05	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1574	3	28	9	Y	25	25	1			2
06	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1481	3	22	9	Y	20	20	1			2
07	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	1354	3	20	9	Y	18	18	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1708	-0-	-3	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3041	-0-	-207	-0-	3041	3			Y	-0-					8
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3118	3	109	9	Y	99					107
04	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2877	3			Y	-0-					107
05	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	2976	3			Y	-0-					107
06	3150	X	2930	-0-	-220	-0-	2930	3			Y	-0-					107
07	3255	X	3029	-0-	-226	-0-	2946	3	83	9	Y	75	152	1			30

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3939	-0-	-321	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4230	-0-	-30	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

02	4930	X	4544	-0-	-386	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4528	-0-	-302	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4400	-0-	-310	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4434	-0-	-433	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
*07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

02	3190	X	2236	-0-	-954	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2143	-0-	-1143	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3175	-0-	-5	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3060	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

02	2929	X	2280	-0-	-649	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2531	-0-	-786	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2539	-0-	-671	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

02	2349	N	2227	-0-	-122	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	366	-0-	-1635	-0-	303	3	63	9	Y	57	55	1			5
03	1333	N	240	-0-	-1093	-0-	240	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	2250	N	265	-0-	-1985	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3713	-0-	-376	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	3701	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2472	-0-	-544	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
*07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	2222	-0-	-1519	-0-	2182	3	40	9	Y	36	35	1			3
03	3999	X	1259	-0-	-2740	-0-	1259	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	3870	X	566	-0-	-3304	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	686	-0-	-1887	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	614	-0-	-1876	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	577	-0-	-1810	-0-	577	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3071	-0-	-49	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	728	-0-	-1882	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1975	-0-	-575	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2290	-0-	-345	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2286	-0-	-414	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1403	-0-	-1387	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3102	-0-	-175	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3196	-0-	-194	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3530	-0-	-153	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3601	-0-	-89	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3673	-0-	-109	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3502	-0-	-158	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3112	-0-	-223	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5385	X	3720	-0-	-1665	-0-	3673	3	47	9	Y	43	41	1			4
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2683	3	40	9	Y	36	36	1			4
04	4620	X	1166	-0-	-3454	-0-	1151	3	15	9	Y	14	17	1			1
05	4774	X	403	-0-	-4371	-0-	399	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	4620	X	396	-0-	-4224	-0-	392	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	3968	X	190	-0-	-3778	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2134	-0-	-186	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2210	-0-	-160	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2120	-0-	-174	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1859	-0-	-361	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	151	-0-	-23	-0-	116	3	35	9	Y	32	30	1			3
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

02	3451	X	3418	-0-	-33	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3565	-0-	-5	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

02	4321	X	4107	-0-	-214	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4370	-0-	-249	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3832	-0-	-608	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3369	-0-	-891	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

02	1943	N	1611	-0-	-332	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

02	4611	X	2743	-0-	-1868	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4776	-0-	-153	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4458	-0-	-312	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4916	-0-	-13	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4425	-0-	-195	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4592	-0-	-182	-0-	4592	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

02	638	X	16	-0-	-622	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	682	X	245	-0-	-437	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	480	X	199	-0-	-281	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	496	X	171	-0-	-325	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	840	N	520	-0-	-320	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	899	N	561	-0-	-338	-0-	561	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
*07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	4970	-0-	-366	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4936	-0-	-344	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5597	X	3482	-0-	-2115	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5219	-0-	-578	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4945	-0-	-455	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4860	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	X	1587	-0-	-211	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	1028	-0-	-1611	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	797	-0-	-2024	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	735	-0-	-405	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	669	-0-	-381	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*07	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3463	-0-	-655	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	11	-0-	-1219	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	564	-0-	-576	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	2472	-0-	-1936	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4708	-0-	-1151	-0-	4708	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2509	-0-	-362	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2615	-0-	-325	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2246	-0-	-451	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3968	-0-	-62	-0-	3968	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1488	-0-	-339	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1853	-0-	-100	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2677	-0-	-20	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2771	-0-	-19	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2708	-0-	-144	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1900	-0-	-350	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1130	-0-	-730	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	253	-0-	-1700	-0-	253	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2352	-0-	-128	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2207	-0-	-163	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2185	-0-	-264	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

02	2175	X	1800	-0-	-375	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1958	-0-	-367	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
04	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1815	-0-	-75	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1572	-0-	-381	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

02	2900	N	3877	-0-	977	977	3877	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2509	-0-	-591	386	2509	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3513	-0-	513	899	3513	3			N	-0-					-0-
05	4072	X	3173	-0-	-899	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

02	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	3222	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2775	-0-	-560	-0-	2696	3	79	9	Y	72	69	1			6
03	3565	X	2632	-0-	-933	-0-	2577	3	55	9	Y	50	50	1			6
04	3450	X	1361	-0-	-2089	-0-	1344	3	17	9	Y	15	20	1			1
05	3286	X	112	-0-	-3174	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	3180	X	72	-0-	-3108	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	2976	X	125	-0-	-2851	-0-	124	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4519	-0-	-411	-0-	4519	3	N	-0-			-0-
03	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	4802	3	N	-0-			-0-
04	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	4632	3	N	-0-			-0-
05	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	4728	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	4469	-0-	-211	-0-	4469	3	N	-0-			-0-
07	4836	X	4065	-0-	-771	-0-	4065	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2689	-0-	-327	-0-	2689	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	2846	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2706	-0-	-414	-0-	2706	3	N	-0-			-0-
05	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	2738	3	N	-0-			-0-
06	3030	X	2567	-0-	-463	-0-	2567	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2577	-0-	-306	-0-	2577	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3	N	-0-			-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-			-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3	N	-0-			-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	754	-0-	-754	-0-	754	3	N	-0-			-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3	N	-0-			-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3	N	-0-			-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-			-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2085	-0-	-902	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	80	-0-	-2927	-0-	80	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	3	N	-0-			-0-
05	2232	X	1808	-0-	-424	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
06	2160	X	2058	-0-	-102	-0-	2058	3	N	-0-			-0-
07	2759	X	1637	-0-	-1122	-0-	1637	3	N	-0-			-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3193	-0-	-751	-0-	3193	3	N	-0-			1
03	4030	X	3658	-0-	-372	-0-	3658	3	N	-0-			1
04	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	3	N	-0-			1
05	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	3	N	-0-			1
06	3540	X	2415	-0-	-1125	-0-	2415	3	N	-0-			1
07	3658	X	2327	-0-	-1331	-0-	2327	3	N	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3095	-0-	-327	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3174	-0-	-336	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3046	-0-	-374	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

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
02	58522	X	47760	-0-	-10762	-0-	47281	3	479	9	Y	435	431	1			38
03	62558	X	50894	-0-	-11664	-0-	50865	3	29	9	Y	26	61	1			3
04	59730	X	48085	-0-	-11645	-0-	47987	3	98	9	Y	89	84	1			8
05	55149	X	49399	-0-	-5750	-0-	49311	3	88	9	Y	80	83	1			5
06	51510	X	46252	-0-	-5258	-0-	46178	3	74	9	Y	67	65	1			7
07	51057	X	46602	-0-	-4455	-0-	46527	3	75	9	Y	68	67	1			8

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
02	28420	X	27401	-0-	-1019	-0-	26891	3	510	9	Y	464	447	1			41
03	30380	X	27478	-0-	-2902	-0-	26925	3	553	9	Y	503	483	1			61
04	29400	X	26033	-0-	-3367	-0-	25110	3	923	9	Y	839	823	1			77
05	30380	X	27413	-0-	-2967	-0-	26215	3	1198	9	Y	1089	1097	1			69
06	29010	X	25786	-0-	-3224	-0-	24767	3	1019	9	Y	926	901	1			94
07	29295	X	26058	-0-	-3237	-0-	25023	3	1035	9	Y	941	924	1			111

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
02	39817	X	30584	-0-	-9233	-0-	30391	3	193	9	Y	175	181	1			15
03	42563	X	32136	-0-	-10427	-0-	31730	3	406	9	Y	369	339	1			45
04	41190	X	26240	-0-	-14950	-0-	25782	3	458	9	Y	416	423	1			38
05	40083	X	35420	-0-	-4663	-0-	34882	3	538	9	Y	489	496	1			31
06	38790	X	34463	-0-	-4327	-0-	33991	3	472	9	Y	429	416	1			44
*07	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	33849	3	472	9	Y	429	422	1			51

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
02	48169	X	40660	-0-	-7509	-0-	40426	3	234	9	Y	213	207	1			19
03	51181	X	38041	-0-	-13140	-0-	37949	3	92	9	Y	84	93	1			10
04	47430	X	36065	-0-	-11365	-0-	35605	3	460	9	Y	418	390	1			38
05	47399	X	44145	-0-	-3254	-0-	43339	3	806	9	Y	733	724	1			47
06	44160	X	42668	-0-	-1492	-0-	41967	3	701	9	Y	637	619	1			65
*07	43748	X	43748	-0-	-0-	-0-	43024	3	724	9	Y	658	645	1			78

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23084	X	20948	-0-	-2136	-0-	20948	3			Y	-0-					-0-
03	24676	X	21763	-0-	-2913	-0-	21763	3			Y	-0-					-0-
04	23190	X	20765	-0-	-2425	-0-	20765	3			Y	-0-					-0-
05	23436	X	21130	-0-	-2306	-0-	21130	3			Y	-0-					-0-
06	22050	X	17668	-0-	-4382	-0-	17668	3			Y	-0-					-0-
07	22382	X	19663	-0-	-2719	-0-	19663	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30856	X	25884	-0-	-4972	-0-	25587	3	297	9	Y	270	263	1			24
03	31589	X	26265	-0-	-5324	-0-	26121	3	144	9	Y	131	139	1			16
04	29190	X	24603	-0-	-4587	-0-	24442	3	161	9	Y	146	149	1			13
05	29543	X	24701	-0-	-4842	-0-	24560	3	141	9	Y	128	133	1			8
06	27000	X	23176	-0-	-3824	-0-	23057	3	119	9	Y	108	105	1			11
07	27683	X	23272	-0-	-4411	-0-	23152	3	120	9	Y	109	107	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112	X	19052	-0-	-2060	-0-	18903	3	149	9	Y	135	131	1			12
03	22568	X	19764	-0-	-2804	-0-	19764	3			Y	-0-	12	1			-0-
04	21360	X	18845	-0-	-2515	-0-	18845	3			Y	-0-					-0-
05	21514	X	19278	-0-	-2236	-0-	19278	3			Y	-0-					-0-
06	20070	X	18170	-0-	-1900	-0-	18170	3			Y	-0-					-0-
07	20367	X	18354	-0-	-2013	-0-	18354	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

02	20590	X	16335	-0-	-4255	-0-	15751	3	584	9	Y	531	510	1			47
03	21266	X	17994	-0-	-3272	-0-	17227	3	767	9	Y	697	659	1			85
04	19050	X	17278	-0-	-1772	-0-	16287	3	991	9	Y	901	903	1			83
05	18755	X	17284	-0-	-1471	-0-	16418	3	866	9	Y	787	820	1			50
06	17610	X	16315	-0-	-1295	-0-	15575	3	740	9	Y	673	654	1			69
07	17980	X	16589	-0-	-1391	-0-	15833	3	756	9	Y	687	675	1			81

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

02	24070	X	21205	-0-	-2865	-0-	1	1	21109	3	Y	86	72	1			49
							95	9									
03	25730	X	19203	-0-	-6527	-0-	19025	3	178	9	Y	162	150	1			61
04	21780	X	15371	-0-	-6409	-0-	15238	3	133	9	Y	121	122	1			60
05	22661	X	18868	-0-	-3793	-0-	18729	3	139	9	Y	126	133	1			53
06	21930	X	19842	-0-	-2088	-0-	19623	3	219	9	Y	199	146	1			106
07	22661	X	20150	-0-	-2511	-0-	20038	3	112	9	Y	102	151	1			57

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

02	29290	X	24235	-0-	-5055	-0-	24119	3	116	9	Y	105	112	1			59
03	30411	X	24880	-0-	-5531	-0-	24762	3	118	9	Y	107	114	1			52
04	28290	X	21741	-0-	-6549	-0-	21644	3	97	9	Y	88	107	1			33
05	28892	X	22081	-0-	-6811	-0-	21936	3	145	9	Y	132	102	1			63
06	26250	X	25659	-0-	-591	-0-	25617	3	42	9	Y	38	53	1			48
07	25916	X	20753	-0-	-5163	-0-	20619	3	134	9	Y	122	105	1			65

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

02	30276	X	25801	-0-	-4475	-0-	1990	1	23714	3	Y	88	177	1			114
							97	9									
03	32364	X	28454	-0-	-3910	-0-	2285	1	26039	3	Y	118	175	1			57
							130	9									
04	29550	X	27340	-0-	-2210	-0-	1964	1	25270	3	Y	96					153
							106	9									
05	30535	X	27603	-0-	-2932	-0-	2062	1	25455	3	Y	78	177	1			54
							86	9									
06	29340	X	25701	-0-	-3639	-0-	1779	1	23830	3	Y	84					138
							92	9									
07	28458	X	26143	-0-	-2315	-0-	1632	1	24438	3	Y	66					204
							73	9									

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

02	48604	X	41506	-0-	-7098	-0-	41439	3	67	9	Y	61	60	1			5
03	51956	X	44149	-0-	-7807	-0-	44149	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	48810	X	41903	-0-	-6907	-0-	41903	3			Y	-0-					-0-
05	47306	X	42158	-0-	-5148	-0-	42158	3			Y	-0-					-0-
06	43800	X	39758	-0-	-4042	-0-	39758	3			Y	-0-					-0-
07	44361	X	40028	-0-	-4333	-0-	40028	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37555	X	34003	-0-	-3552	-0-	33754	3	249	9	Y	226	216	1			20
03	39463	X	34146	-0-	-5317	-0-	34081	3	65	9	Y	59	71	1			8
04	37410	X	33681	-0-	-3729	-0-	33598	3	83	9	Y	75	76	1			7
05	37355	X	33593	-0-	-3762	-0-	33521	3	72	9	Y	65	68	1			4
06	36150	X	31375	-0-	-4775	-0-	31314	3	61	9	Y	55	53	1			6
07	36363	X	31347	-0-	-5016	-0-	31288	3	59	9	Y	54	54	1			6

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

02	38860	X	34160	-0-	-4700	-0-	33794	3	366	9	Y	333	319	1			29
03	41509	X	36093	-0-	-5416	-0-	35947	3	146	9	Y	133	145	1			17
04	40170	X	34055	-0-	-6115	-0-	33880	3	175	9	Y	159	161	1			15
05	40486	X	34635	-0-	-5851	-0-	34481	3	154	9	Y	140	146	1			9
06	35340	X	32872	-0-	-2468	-0-	32740	3	132	9	Y	120	117	1			12
07	36518	X	33276	-0-	-3242	-0-	33142	3	134	9	Y	122	120	1			14

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

02	22185	X	18944	-0-	-3241	-0-	1 129	1 9	18814	3	Y	117	99	1			67
03	22847	X	20299	-0-	-2548	-0-	20164	3	135	9	Y	123	144	1			46
04	21540	X	20414	-0-	-1126	-0-	20307	3	107	9	Y	97	95	1			48
05	20336	X	17769	-0-	-2567	-0-	17691	3	78	9	Y	71	89	1			30
06	19680	X	17687	-0-	-1993	-0-	17569	3	118	9	Y	107	80	1			57
07	21080	X	17662	-0-	-3418	-0-	17603	3	59	9	Y	54	81	1			30

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

02	29377	X	27995	-0-	-1382	-0-	27840	3	155	9	Y	141	135	1			12
03	31000	X	29641	-0-	-1359	-0-	29381	3	260	9	Y	236	219	1			29
04	30000	X	28363	-0-	-1637	-0-	28090	3	273	9	Y	248	254	1			23
05	31000	X	28736	-0-	-2264	-0-	28495	3	241	9	Y	219	228	1			14
06	29370	X	27277	-0-	-2093	-0-	27071	3	206	9	Y	187	182	1			19
07	29915	X	27822	-0-	-2093	-0-	27611	3	211	9	Y	192	188	1			23

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

02	38976	X	33248	-0-	-5728	-0-	32930	3	318	9	Y	289	274	1	12	8	50
03	41540	X	33867	-0-	-7673	-0-	33549	3	318	9	Y	289	270	1			69
04	36090	X	30309	-0-	-5781	-0-	30066	3	243	9	Y	221	213	1			77
05	37293	X	30555	-0-	-6738	-0-	30214	3	341	9	Y	310	244	1			143
06	36090	X	28431	-0-	-7659	-0-	28075	3	356	9	Y	324	325	1			142
07	35526	X	28599	-0-	-6927	-0-	28365	3	234	9	Y	213	254	1			101

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

02	27144	X	25285	-0-	-1859	-0-	1 252	1 9	25032	3	Y	229	193	1			131
03	30163	X	27262	-0-	-2901	-0-	27040	3	222	9	Y	202	257	1			76
04	29190	X	23901	-0-	-5289	-0-	23751	3	150	9	Y	136	145	1			67
05	30163	X	25215	-0-	-4948	-0-	25081	3	134	9	Y	122	138	1			51
06	27750	X	23212	-0-	-4538	-0-	23026	3	186	9	Y	169	130	1			90
07	27249	X	22524	-0-	-4725	-0-	1 91	1 9	22432	3	Y	83	127	1			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32248	X	30152	-0-	-2096	-0-	29884	3	268	9	Y	244	259	1			137
03	34472	X	31432	-0-	-3040	-0-	31177	3	255	9	Y	232	256	1			113
04	33360	X	29541	-0-	-3819	-0-	29293	3	248	9	Y	225	254	1			84
05	34069	X	29851	-0-	-4218	-0-	29478	3	373	9	Y	339	261	1			162
06	32550	X	27636	-0-	-4914	-0-	27550	3	86	9	Y	78	136	1			104
07	32240	X	28220	-0-	-4020	-0-	27875	3	345	9	Y	314	250	1			168

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
02	51910	X	47373	-0-	-4537	-0-	47023	3	350	9	Y	318	302	1	12	8	55
03	55490	X	46866	-0-	-8624	-0-	46492	3	374	9	Y	340	314	1			81
04	53700	X	47161	-0-	-6539	-0-	46849	3	312	9	Y	284	266	1			99
05	55490	X	41604	-0-	-13886	-0-	41222	3	382	9	Y	347	286	1			160
06	50790	X	38568	-0-	-12222	-0-	38168	3	400	9	Y	364	365	1			159
07	50654	X	39791	-0-	-10863	-0-	39521	3	270	9	Y	245	288	1			116

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
02	62263	X	58515	-0-	-3748	-0-	58515	3			Y	-0-					-0-
03	66557	X	52701	-0-	-13856	-0-	52701	3			Y	-0-					-0-
04	64410	X	58461	-0-	-5949	-0-	58461	3			Y	-0-					-0-
05	64077	X	57964	-0-	-6113	-0-	57964	3			Y	-0-					-0-
06	62010	X	54620	-0-	-7390	-0-	54620	3			Y	-0-					-0-
07	62558	X	54528	-0-	-8030	-0-	54528	3			Y	-0-					-0-

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
02	95410	X	54188	-0-	-41222	-0-	54035	3	153	9	N	139	138	1			25
03	82026	X	50127	-0-	-31899	-0-	49961	3	166	9	N	151	140	1			36
04	69840	X	43056	-0-	-26784	-0-	43003	3	53	9	N	48	67	1			17
05	65162	X	40569	-0-	-24593	-0-	40562	3	7	9	N	6	20	1			3
06	61050	X	39352	-0-	-21698	-0-	39343	3	9	9	N	8	8	1			3
07	57939	X	NO RPT	-0-	-57939	-0-					N	NO RPT					3

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2583	-0-	2583	2583	2583	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2893	-0-	2893	5476	2893	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2773	-0-	2773	8249	2773	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2855	-0-	2855	11104	2855	2			Y	-0-					-0-
06	13845	X	2741	-0-	-11104	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
*07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1635	-0-	1635	1635	1635	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1800	-0-	1800	3435	1800	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1529	-0-	1529	4964	1514	2	15	9	Y	14	8	1			6
*05	DLQ G-10		1460	-0-	1460	6424	1445	2	15	9	Y	14	8	1			12
06	900	N	1696	-0-	796	7220	1682	2	14	9	Y	13	15	1			10
*07	3100	N	1790	-0-	-1310	5910	1778	2	12	9	Y	11	15	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		428	-0-	428	606	428	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		475	-0-	475	1081	475	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		646	-0-	646	1727	646	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	387	-0-	-513	1214	387	2			Y	-0-					-0-
*07	1843	N	629	-0-	-1214	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2016 - PLUGGED 03/06/16

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

02	DLQ G-10		2308	-0-	2308	2308	2293	2	15	9	Y	14	14	1			7
03	DLQ G-10		2928	-0-	2928	5236	2911	2	17	9	Y	15	15	1			7
04	DLQ G-10		2327	-0-	2327	7563	2319	2	8	9	Y	7	11	1			3
*05	DLQ G-10		3256	-0-	3256	10819	3248	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	900	N	3444	-0-	2544	13363	3437	2	7	9	Y	6	7	1			5
*07	3100	N	3189	-0-	89	13452	3182	2	7	9	Y	6	8	1			3

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

02	2900	N	3062	-0-	162	162	3043	2	19	9	N	17	17	1			8
03	2619	N	2457	-0-	-162	-0-	2436	2	21	9	N	19	18	1			9
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2165	2	4	9	N	4	11	1			2
*05	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2886	2	3	9	N	3	2	1			3
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2358	2	4	9	N	4	4	1			3
07	T. A.		2146	-0-	2146	2146	2143	2	3	9	N	3	4	1			2

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

02	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1852	2	26	9	Y	24	24	1			11
03	DLQ G-10		2373	-0-	2373	4251	2345	2	28	9	Y	25	24	1			12
04	DLQ G-10		1949	-0-	1949	6200	1947	2	2	9	Y	2	13	1			1
*05	DLQ G-10		2256	-0-	2256	8456	2254	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	900	N	2108	-0-	1208	9664	2107	2	1	9	Y	1	2	1			1
*07	3100	N	2074	-0-	-1026	8638	2072	2	2	9	Y	2	2	1			1

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

02	DLQ G-10		1760	-0-	1760	1760	1750	2	10	9	Y	9	9	1			4
03	DLQ G-10		2067	-0-	2067	3827	2057	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ G-10		2767	-0-	2767	6594	2761	2	6	9	Y	5	7	1			2
*05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	8724	2126	2	4	9	Y	4	2	1			4
06	900	N	2101	-0-	1201	9925	2097	2	4	9	Y	4	5	1			3
*07	3100	N	2199	-0-	-901	9024	2195	2	4	9	Y	4	5	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2009	-0-	2009	2009	79	1	1923	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	DLQ G-10		2632	-0-	2632	4641	105	1	2518	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*04	DLQ G-10		2255	-0-	2255	6896	89	1	2159	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	DLQ G-10		2176	-0-	2176	9072	90	1	2079	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	900	N	2010	-0-	1110	10182	84	1	1913	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*07	3100	N	1950	-0-	-1150	9032	85	1	1859	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		946	-0-	946	946	70	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		872	-0-	872	1818	60	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		807	-0-	807	2625	58	1	749	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		896	-0-	896	3521	61	1	835	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	825	-0-	-75	3446	58	1	767	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	919	-0-	-2181	1265	61	1	858	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	1854	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3636	1778	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		1773	-0-	1773	5409	1765	2	8	9	Y	7	5	1			3
*05	DLQ G-10		1846	-0-	1846	7255	1838	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	900	N	1969	-0-	1069	8324	1963	2	6	9	Y	5	7	1			4
*07	3100	N	1775	-0-	-1325	6999	1768	2	7	9	Y	6	7	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2007	-0-	2007	2007	76	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2391	-0-	2391	4398	94	1	2297	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2529	-0-	2529	6927	103	1	2424	2	Y	2					2
							2	9									
05	DLQ G-10		1931	-0-	1931	8858	81	1	1848	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	900	N	1780	-0-	880	9738	80	1	1699	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3100	N	2773	-0-	-327	9411	134	1	2639	2	Y	-0-					3

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3489	-0-	3489	3489	136	1	3341	2	Y	11					31
							12	9									
03	DLQ G-10		3053	-0-	3053	6542	119	1	2920	2	Y	13	30	1			14
							14	9									
04	DLQ G-10		2346	-0-	2346	8888	97	1	2246	2	Y	3					17
							3	9									
05	DLQ G-10		3038	-0-	3038	11926	128	1	2906	2	Y	4	17	1			4
							4	9									
*06	15600	X	3674	-0-	-11926	-0-	169	1	3504	2	Y	1					5
							1	9									
*07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	127	1	2512	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2091	-0-	2091	2091	154	1	1929	2	Y	7	23	1			38
							8	9									
03	DLQ G-10		1871	-0-	1871	3962	128	1	1737	2	Y	5	23	1			20
							6	9									
04	DLQ G-10		1883	-0-	1883	5845	134	1	1741	2	Y	7					27
							8	9									
*05	DLQ G-10		1983	-0-	1983	7828	135	1	1841	2	Y	6	16	1			17
							7	9									
*06	900	N	1850	-0-	950	8778	131	1	1713	2	Y	5	12	1	1	5	9
							6	9									
*07	3100	N	1886	-0-	-1214	7564	127	1	1755	2	Y	4	8	1			5
							4	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1886	-0-	1886	1886	141	1	1745	2	Y	-0-	1	1			2
03	DLQ G-10		2132	-0-	2132	4018	147	1	1985	2	Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		1893	-0-	1893	5911	134	1	1758	2	Y	1					2
							1	9									
*05	DLQ G-10		1624	-0-	1624	7535	111	1	1512	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*06	900	N	1485	-0-	585	8120	106	1	1379	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3100	N	1419	-0-	-1681	6439	96	1	1322	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		125	-0-	125	125	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		140	-0-	140	265	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		268	-0-	268	533	18	1	244	2	Y	5					5
							6	9									
*05	DLQ G-10		318	-0-	318	851	23	1	292	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*06	900	N	289	-0-	-611	240	20	1	266	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*07	545	N	305	-0-	-240	-0-	20	1	282	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4586	-0-	4586	4586	4564	2	22	9	Y	20	20	1			9
03	DLQ G-10		4371	-0-	4371	8957	4347	2	24	9	Y	22	21	1			10
04	DLQ G-10		3020	-0-	3020	11977	3002	2	18	9	Y	16	19	1			7
*05	DLQ G-10		5063	-0-	5063	17040	5048	2	15	9	Y	14	8	1			13
06	20785	X	3745	-0-	-17040	-0-	3730	2	15	9	Y	14	16	1			11
*07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	Y	12	16	1			7

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	80	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		2585	-0-	2585	4619	104	1	2481	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		2232	-0-	2232	6851	89	1	2143	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2239	-0-	2239	9090	94	1	2145	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	2130	-0-	1230	10320	90	1	2040	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2185	-0-	-915	9405	96	1	2089	3	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 #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		4034	-0-	4034	4034	159	1	3875	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		5094	-0-	5094	9128	203	1	4891	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3911	-0-	3911	13039	157	1	3754	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3210	-0-	3210	16249	134	1	3076	3	Y	-0-					-0-
*06	19523	X	3274	-0-	-16249	-0-	138	1	3136	3	Y	-0-					-0-
*07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	152	1	3316	3	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		264	-0-	264	264	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		241	-0-	241	505	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		240	-0-	240	745	10	1	227	2	Y	3					3
							3	9									
05	DLQ G-10		196	-0-	196	941	8	1	185	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*06	900	N	207	-0-	-693	248	9	1	197	2	Y	1					4
							1	9									
*07	533	N	285	-0-	-248	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2470	-0-	2470	2470	96	1	2362	2	Y	11					31
							12	9									
03	DLQ G-10		2352	-0-	2352	4822	91	1	2247	2	Y	13	30	1			14
							14	9									
04	DLQ G-10		1916	-0-	1916	6738	78	1	1838	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		2278	-0-	2278	9016	96	1	2182	2	Y	-0-	14	1			-0-
*06	900	N	2184	-0-	1284	10300	102	1	2082	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2328	-0-	-772	9528	113	1	2215	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3688	-0-	3688	3839	143	1	3534	2	Y	10					30
							11	9									
03	DLQ G-10		3885	-0-	3885	7724	151	1	3721	2	Y	12	29	1			13
							13	9									
04	DLQ G-10		4054	-0-	4054	11778	165	1	3880	2	Y	8					21
							9	9									
05	DLQ G-10		4032	-0-	4032	15810	169	1	3854	2	Y	8	21	1			8
							9	9									
*06	19630	X	3820	-0-	-15810	-0-	176	1	3641	2	Y	3					11
							3	9									
*07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	172	1	3391	2	Y	-0-					11

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3845	-0-	3845	3845	288	1	3557	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3571	-0-	3571	7416	244	1	3327	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3974	-0-	3974	11390	286	1	3688	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3672	-0-	3672	15062	248	1	3424	2	Y	-0-					-0-
*06	18560	X	3498	-0-	-15062	-0-	247	1	3251	2	Y	-0-					-0-
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	258	1	3586	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2323	-0-	2323	2323	173	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2355	-0-	2355	4678	162	1	2193	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2193	-0-	2193	6871	157	1	2032	2	Y	4					4
							4	9									
*05	DLQ G-10		3010	-0-	3010	9881	206	1	2802	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*06	900	N	2959	-0-	2059	11940	209	1	2748	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*07	3100	N	3145	-0-	45	11985	211	1	2932	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

02	DLQ G-10		2806	-0-	2806	2806	109	1	2697	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2229	-0-	2229	5035	86	1	2143	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1643	-0-	1643	6678	63	1	1574	2	Y	5					5
							6	9									
05	DLQ G-10		2581	-0-	2581	9259	109	1	2466	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*06	900	N	2060	-0-	1160	10419	94	1	1963	2	Y	3					8
							3	9									
*07	3100	N	1640	-0-	-1460	8959	79	1	1561	2	Y	-0-					8

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

02	DLQ G-10		525	-0-	525	525	39	1	485	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
03	DLQ G-10		553	-0-	553	1078	38	1	514	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	DLQ G-10		495	-0-	495	1573	35	1	460	2	Y	-0-					4
*05	DLQ G-10		651	-0-	651	2224	42	1	609	2	Y	-0-	2	1			2
*06	900	N	609	-0-	-291	1933	43	1	566	2	Y	-0-	1	1			1
*07	2522	N	589	-0-	-1933	-0-	40	1	549	2	Y	-0-					1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

02	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	62	1	1556	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1661	-0-	1661	3279	65	1	1596	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5058	72	1	1705	2	Y	2					2
							2	9									
05	DLQ G-10		1743	-0-	1743	6801	73	1	1668	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	900	N	1700	-0-	800	7601	78	1	1621	2	Y	1					3
							1	9									
*07	3100	N	1727	-0-	-1373	6228	83	1	1644	2	Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02	DLQ G-10		1801	-0-	1801	1801	1721	2	80	9	Y	73	73	1			33
03	DLQ G-10		1901	-0-	1901	3702	1815	2	86	9	Y	78	74	1			37
04	DLQ G-10		1979	-0-	1979	5681	1969	2	10	9	Y	9	42	1			4
*05	DLQ G-10		2092	-0-	2092	7773	2082	2	10	9	Y	9	5	1			8
06	900	N	1641	-0-	741	8514	1632	2	9	9	Y	8	10	1			6
*07	3100	N	2038	-0-	-1062	7452	2029	2	9	9	Y	8	10	1			4

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1664	2	3	9	Y	3	2	1			1
*05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2069	2	4	9	Y	4	2	1			3
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	Y	2	3	1			2
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2031	2	2	9	Y	2	3	1			1

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

02	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	120	1	2983	2	Y	8					24
							9	9									
03	DLQ G-10		3502	-0-	3502	6614	129	1	3362	2	Y	10	23	1			11
							11	9									
04	DLQ G-10		2867	-0-	2867	9481	117	1	2748	2	Y	2					13
							2	9									
05	DLQ G-10		3023	-0-	3023	12504	127	1	2894	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
*06	14918	X	2414	-0-	-12504	-0-	111	1	2302	2	Y	1					3
							1	9									
*07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	2	Y	-0-					3

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

02	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1971	2	9	9	Y	8	8	1			4
03	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3573	1583	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5410	1829	2	8	9	Y	7	8	1			3
*05	DLQ G-10		2161	-0-	2161	7571	2155	2	6	9	Y	5	3	1			5
06	900	N	2705	-0-	1805	9376	2699	2	6	9	Y	5	6	1			4
*07	3100	N	1614	-0-	-1486	7890	1607	2	7	9	Y	6	7	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

02	DLQ G-10		611	-0-	611	611	594	2	17	9	Y	15	16	1			7
03	DLQ G-10		315	-0-	315	926	295	2	20	9	Y	18	17	1			8
04	DLQ G-10		124	-0-	124	1050	121	2	3	9	Y	3	10	1			1
*05	DLQ G-10		230	-0-	230	1280	228	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	900	N	207	-0-	-693	587	204	2	3	9	Y	3	3	1			2
*07	766	N	179	-0-	-587	-0-	177	2	2	9	Y	2	3	1			1

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

02	DLQ G-10		1303	-0-	1303	1303	1303	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2685	1382	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3972	1283	2	4	9	Y	4	2	1			2
*05	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5390	1415	2	3	9	Y	3	2	1			3
06	900	N	1137	-0-	237	5627	1133	2	4	9	Y	4	4	1			3
*07	3100	N	866	-0-	-2234	3393	863	2	3	9	Y	3	4	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	1349	2	32	9	Y	29	30	1			13
03	DLQ G-10		1598	-0-	1598	2979	1563	2	35	9	Y	32	30	1			15
04	DLQ G-10		1534	-0-	1534	4513	1522	2	12	9	Y	11	21	1			5
*05	DLQ G-10		1574	-0-	1574	6087	1563	2	11	9	Y	10	6	1			9
06	900	N	1510	-0-	610	6697	1500	2	10	9	Y	9	11	1			7
*07	3100	N	1143	-0-	-1957	4740	1133	2	10	9	Y	9	11	1			5

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	2392	2	9	9	Y	8	8	1			4
03	DLQ G-10		2446	-0-	2446	4847	2437	2	9	9	Y	8	8	1			4
04	DLQ G-10		2419	-0-	2419	7266	2388	2	31	9	Y	28	20	1			12
*05	DLQ G-10		2481	-0-	2481	9747	2449	2	32	9	Y	29	16	1			25
06	900	N	2332	-0-	1432	11179	2304	2	28	9	Y	25	30	1			20
*07	3100	N	2347	-0-	-753	10426	2322	2	25	9	Y	23	31	1			12

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	106	1	2559	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*03	DLQ G-10		2928	-0-	2928	5602	116	1	2799	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	DLQ G-10		3377	-0-	3377	8979	135	1	3232	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	DLQ G-10		3425	-0-	3425	12404	142	1	3273	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*06	15715	X	3311	-0-	-12404	-0-	139	1	3152	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	160	1	3494	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1317	-0-	1317	1317	1308	2	9	9	Y	8	8	1			4
03	DLQ G-10		2825	-0-	2825	4142	2815	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5958	1814	2	2	9	Y	2	5	1			1
*05	DLQ G-10		1410	-0-	1410	7368	1409	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	900	N	1320	-0-	420	7788	1318	2	2	9	Y	2	2	1			1
*07	3100	N	1367	-0-	-1733	6055	1365	2	2	9	Y	2	2	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	181	1	2236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2470	-0-	2470	4887	170	1	2299	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		2602	-0-	2602	7489	185	1	2411	2	Y	5					6
							6	9									
*05	DLQ G-10		2800	-0-	2800	10289	191	1	2607	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*06	900	N	2768	-0-	1868	12157	196	1	2569	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*07	3100	N	2786	-0-	-314	11843	187	1	2598	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2015	-0-	2015	2015	1983	2	32	9	Y	29	30	1			13
03	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4337	2287	2	35	9	Y	32	30	1			15
04	DLQ G-10		2521	-0-	2521	6858	2477	2	44	9	Y	40	38	1			17
*05	DLQ G-10		2088	-0-	2088	8946	2044	2	44	9	Y	40	22	1			35
06	900	N	1881	-0-	981	9927	1842	2	39	9	Y	35	42	1			28
*07	3100	N	1823	-0-	-1277	8650	1788	2	35	9	Y	32	43	1			17

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2825	-0-	2825	2825	2825	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4329	1504	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2067	-0-	2067	6396	2067	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2325	-0-	2325	8721	2325	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	2465	-0-	1565	10286	2465	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2143	-0-	-957	9329	2143	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1693	-0-	1693	1797	1693	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2231	-0-	2231	4028	2231	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2800	-0-	2800	6828	2782	2	18	9	Y	16	9	1			7
*05	DLQ G-10		2426	-0-	2426	9254	2408	2	18	9	Y	16	9	1			14
06	12267	X	3013	-0-	-9254	-0-	2998	2	15	9	Y	14	17	1			11
*07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2746	2	15	9	Y	14	18	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2016 - PLUGGED 02/27/16

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

02	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	1501	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2979	1478	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1433	-0-	1433	4412	1425	2	8	9	Y	7	4	1			3
*05	DLQ G-10		1568	-0-	1568	5980	1560	2	8	9	Y	7	4	1			6
06	900	N	1820	-0-	920	6900	1814	2	6	9	Y	5	7	1			4
*07	3100	N	1844	-0-	-1256	5644	1837	2	7	9	Y	6	7	1			3

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

02	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	141	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2136	-0-	2136	4020	145	1	1991	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1794	-0-	1794	5814	129	1	1662	2	Y	3					3
							3	9									
*05	DLQ G-10		2130	-0-	2130	7944	146	1	1982	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*06	900	N	2548	-0-	1648	9592	180	1	2367	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	3100	N	2289	-0-	-811	8781	154	1	2133	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

*02	DLQ G-10		3627	-0-	3627	3627	143	1	3467	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*03	DLQ G-10		4022	-0-	4022	7649	158	1	3841	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*04	DLQ G-10		3956	-0-	3956	11605	158	1	3780	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	15254	152	1	3480	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	19223	X	3969	-0-	-15254	-0-	166	1	3768	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	151	1	3295	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

02	DLQ G-10		2471	-0-	2471	2471	2464	2	7	9	Y	6	6	1			3
03	DLQ G-10		2554	-0-	2554	5025	2547	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	DLQ G-10		2983	-0-	2983	8008	2973	2	10	9	Y	9	8	1			4
*05	DLQ G-10		2781	-0-	2781	10789	2772	2	9	9	Y	8	5	1			7
06	13733	X	2944	-0-	-10789	-0-	2935	2	9	9	Y	8	9	1			6
*07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2913	2	8	9	Y	7	9	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	103	1	2558	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		2331	-0-	2331	4992	90	1	2241	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2395	-0-	2395	7387	98	1	2291	2	Y	5					7
							6	9									
05	DLQ G-10		2633	-0-	2633	10020	111	1	2519	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
*06	900	N	2307	-0-	1407	11427	106	1	2199	2	Y	2					7
							2	9									
*07	3100	N	2207	-0-	-893	10534	107	1	2100	2	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		29	-0-	29	48	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		16	-0-	16	64	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		69	-0-	69	133	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	816	N	683	-0-	-133	-0-	46	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	71	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		848	-0-	848	1798	58	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2864	73	1	968	2	Y	23					23
							25	9									
*05	DLQ G-10		679	-0-	679	3543	44	1	617	2	Y	16	13	1			26
							18	9									
*06	900	N	669	-0-	-231	3312	46	1	609	2	Y	13	18	1	2	5	19
							14	9									
*07	3100	N	647	-0-	-2453	859	43	1	590	2	Y	13	18	1			14
							14	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1624	-0-	1624	1624	62	1	1550	2	Y	11					32
							12	9									
03	DLQ G-10		1594	-0-	1594	3218	62	1	1518	2	Y	13	31	1			14
							14	9									
04	DLQ G-10		1497	-0-	1497	4715	61	1	1429	2	Y	6					20
							7	9									
05	DLQ G-10		1513	-0-	1513	6228	62	1	1444	2	Y	6	20	1			6
							7	9									
*06	900	N	1514	-0-	614	6842	67	1	1445	2	Y	2					8
							2	9									
*07	3100	N	1716	-0-	-1384	5458	80	1	1636	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DLQ G-10		881	-0-	881	881	35	1	846	3	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		1855	-0-	1855	2736	73	1	1782	3	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		1324	-0-	1324	4060	53	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		1229	-0-	1229	5289	51	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*06	900	N	1140	-0-	240	5529	48	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1183	-0-	-1917	3612	52	1	1131	3	Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

02	DLQ G-10		2328	-0-	2328	2328	173	1	2148	2	Y	6	20	1			32
							7	9									
03	DLQ G-10		3119	-0-	3119	5447	213	1	2898	2	Y	7	20	1			19
							8	9									
04	DLQ G-10		3243	-0-	3243	8690	226	1	2994	2	Y	21					40
							23	9									
*05	DLQ G-10		3329	-0-	3329	12019	226	1	3086	2	Y	15	23	1			32
							17	9									
*06	15292	X	3273	-0-	-12019	-0-	230	1	3031	2	Y	11	22	1	2	5	19
							12	9									
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	239	1	3315	2	Y	11	18	1			12
							12	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	21	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8	-0-	8	29	8	2			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		11	-0-	11	40	11	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	7	-0-	-40	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

*02	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	77	1	1893	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	DLQ G-10		2232	-0-	2232	4213	88	1	2129	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	DLQ G-10		1865	-0-	1865	6078	74	1	1780	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*05	DLQ G-10		1768	-0-	1768	7846	73	1	1684	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	9369	X	1523	-0-	-7846	-0-	63	1	1437	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	68	1	1501	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

02	DLQ G-10		2191	-0-	2191	2191	163	1	2028	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2195	-0-	2195	4386	150	1	2045	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2278	-0-	2278	6664	164	1	2114	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		2468	-0-	2468	9132	166	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*06	900	N	2473	-0-	1573	10705	175	1	2298	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2145	-0-	-955	9750	144	1	2001	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

02	DLQ G-10		1707	-0-	1707	1707	1707	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1896	-0-	1896	3603	1896	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1881	-0-	1881	5484	1871	2	10	9	Y	9	5	1			4
*05	DLQ G-10		1938	-0-	1938	7422	1928	2	10	9	Y	9	5	1			8
06	900	N	2118	-0-	1218	8640	2108	2	10	9	Y	9	10	1			7
*07	3100	N	1986	-0-	-1114	7526	1978	2	8	9	Y	7	10	1			4

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

02	DLQ G-10		422	-0-	422	422	422	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1583	1161	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1913	-0-	1913	3496	1865	2	48	9	Y	44	25	1			19
*05	DLQ G-10		2376	-0-	2376	5872	2325	2	51	9	Y	46	25	1			40
06	900	N	2306	-0-	1406	7278	2264	2	42	9	Y	38	47	1			31
*07	3100	N	2167	-0-	-933	6345	2127	2	40	9	Y	36	48	1			19

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

02	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	3133	2	11	9	Y	10	10	1			5
03	DLQ G-10		3744	-0-	3744	6888	3733	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	DLQ G-10		3649	-0-	3649	10537	3603	2	46	9	Y	42	29	1			18
*05	DLQ G-10		3295	-0-	3295	13832	3249	2	46	9	Y	42	23	1			37
06	16966	X	3134	-0-	-13832	-0-	3093	2	41	9	Y	37	45	1			29
*07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3887	2	39	9	Y	35	46	1			18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	3501	-0-	3501	3501	260	1	3221	2	Y	18	62	1			100
							20	9									
03		DLQ G-10	3503	-0-	3503	7004	239	1	3249	2	Y	14	62	1			52
							15	9									
04		DLQ G-10	3391	-0-	3391	10395	240	1	3122	2	Y	26					78
							29	9									
*05		DLQ G-10	4025	-0-	4025	14420	272	1	3734	2	Y	17	44	1			51
							19	9									
*06	18268	X	3848	-0-	-14420	-0-	272	1	3561	2	Y	14	36	1	2	5	27
							15	9									
*07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	261	1	3620	2	Y	14	26	1			15
							15	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

02		DLQ G-10	3431	-0-	3431	3431	3431	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	3209	-0-	3209	6640	3209	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3049	-0-	3049	9689	3049	2			Y	-0-					-0-
*05		DLQ G-10	3039	-0-	3039	12728	3039	2			Y	-0-					-0-
06	15819	X	3091	-0-	-12728	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		DLQ G-10	31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*06	94	N	63	-0-	-31	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4692	-0-	4692	4692	351	1	4333	2	Y	7	22	1			36
							8	9									
03	DLQ G-10		4824	-0-	4824	9516	332	1	4486	2	Y	5	22	1			19
							6	9									
04	DLQ G-10		4305	-0-	4305	13821	305	1	3981	2	Y	17					36
							19	9									
*05	DLQ G-10		4533	-0-	4533	18354	310	1	4211	2	Y	11	20	1			27
							12	9									
*06	22757	X	4403	-0-	-18354	-0-	312	1	4081	2	Y	9	19	1	1	5	16
							10	9									
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	273	1	3783	2	Y	10	16	1			10
							11	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

*02	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	163	1	3962	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	DLQ G-10		4519	-0-	4519	8666	179	1	4310	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*04	DLQ G-10		3873	-0-	3873	12539	154	1	3697	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	DLQ G-10		3676	-0-	3676	16215	152	1	3502	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	19696	X	3481	-0-	-16215	-0-	145	1	3291	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	154	1	3348	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

02	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	186	1	2315	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		2275	-0-	2275	4776	157	1	2118	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2386	-0-	2386	7162	164	1	2153	2	Y	63					64
							69	9									
*05	DLQ G-10		2248	-0-	2248	9410	155	1	2046	2	Y	43	36	1			71
							47	9									
*06	900	N	2172	-0-	1272	10682	151	1	1981	2	Y	36	50	1	5	5	52
							40	9									
*07	3100	N	2269	-0-	-831	9851	149	1	2083	2	Y	34	49	1			37
							37	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4797	-0-	4797	4797	357	1	4422	2	Y	16	51	1			82
							18	9									
03	DLQ G-10		5493	-0-	5493	10290	363	1	5117	2	Y	12	51	1			43
							13	9									
04	DLQ G-10		4618	-0-	4618	14908	331	1	4287	2	Y	-0-					43
*05	DLQ G-10		5127	-0-	5127	20035	347	1	4780	2	Y	-0-	24	1			19
*06	24946	X	4911	-0-	-20035	-0-	348	1	4563	2	Y	-0-	13	1			6
*07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	334	1	4639	2	Y	-0-	5	1			1

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	2866	2	64	9	Y	58	58	1			26
03	DLQ G-10		3069	-0-	3069	5999	3001	2	68	9	Y	62	59	1			29
04	DLQ G-10		2960	-0-	2960	8959	2919	2	41	9	Y	37	50	1			16
*05	DLQ G-10		2805	-0-	2805	11764	2765	2	40	9	Y	36	20	1			32
06	14651	X	2887	-0-	-11764	-0-	2853	2	34	9	Y	31	38	1			25
*07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2940	2	33	9	Y	30	39	1			16

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
02	DLQ G-10		65	-0-	65	65	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		174	-0-	174	239	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		93	-0-	93	332	4	1	87	2	Y	2					2
							2	9									
05	DLQ G-10		170	-0-	170	502	7	1	161	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	679	N	177	-0-	-502	-0-	8	1	168	2	Y	1					3
							1	9									
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					3

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 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
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	95	1	2347	2	N	15					45
							17	9									
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	106	1	2845	2	N	19	44	1			20
							21	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	96	1	2245	2	N	16					36
							18	9									
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	99	1	2228	2	N	16	36	1			16
							18	9									
*06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	104	1	2146	2	N	7					23
							8	9									
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	108	1	2128	2	N	-0-					23

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

02	DLQ G-10		15315	-0-	15315	15315	15304	2	11	9	Y	10	10	1			5
03	DLQ G-10		16525	-0-	16525	31840	16514	2	11	9	Y	10	10	1			5
04	DLQ G-10		15339	-0-	15339	47179	15328	2	1	4	Y	9	10	1			4
							10	9									
*05	DLQ G-10		14178	-0-	14178	61357	14168	2	10	9	Y	9	5	1			8
06	74604	X	13247	-0-	-61357	-0-	13239	2	8	9	Y	7	9	1			6
*07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13560	2	9	9	Y	8	10	1			4

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

02	DLQ G-10		15963	-0-	15963	15963	15956	2	7	9	Y	6	6	1			3
03	DLQ G-10		17919	-0-	17919	33882	17919	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	DLQ G-10		17204	-0-	17204	51086	17203	2	1	4	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		18467	-0-	18467	69553	18466	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	87129	X	17576	-0-	-69553	-0-	17575	2	1	4	Y	-0-					-0-
*07	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17605	2	1	4	Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

02	DLQ G-10		4201	-0-	4201	4201	4170	2	31	9	N	28	28	1			13
03	DLQ G-10		4690	-0-	4690	8891	4658	2	32	9	N	29	28	1			14
04	DLQ G-10		4144	-0-	4144	13035	4131	2	13	9	N	12	21	1			5
*05	DLQ G-10		5032	-0-	5032	18067	5020	2	12	9	N	11	6	1			10
06	22637	X	4570	-0-	-18067	-0-	4559	2	11	9	N	10	12	1			8
*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4799	2	10	9	N	9	12	1			5

BASA RESOURCES, INC. 053974
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	90	1	575	2	Y	-0-					179
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	Y	-0-	24	1			155
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	373	1	369	2	Y	-0-					155
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	116	1	758	2	Y	-0-					155
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	103	1	686	2	Y	-0-					155
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	120	1	793	2	Y	-0-					155

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	55	1	397	2	Y	-0-					59
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					59
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	365	1	377	2	Y	-0-					59
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	52	1	426	2	Y	-0-					59
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	92	1	448	2	Y	-0-					59
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	47	1	404	2	Y	-0-					59

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	157	1	986	2	Y	-0-					79
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	1142	2	Y	-0-					79
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	99	1	956	2	Y	-0-					79
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					79
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	144	1	1001	2	Y	-0-					79
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	239	1	1011	2	Y	-0-					79

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1602	2	N	-0-					129
03	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	12	1	1358	2	N	-0-					129
04	1740	N	1073	-0-	-667	-0-	1	1	1072	2	N	-0-					129
05	1767	N	1058	-0-	-709	-0-	10	1	1048	2	N	-0-					129
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	16	1	1033	2	N	-0-					129
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	10	1	1031	2	N	-0-					129

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	2	N	-0-					154
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	2	1	253	2	N	-0-					154
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					154
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	2	1	228	2	N	-0-					154
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	3	1	174	2	N	-0-					154
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	2	1	171	2	N	-0-					154

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	752	-0-	-118	-0-	92	1	660	2	Y	-0-					40
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	68	1	791	2	Y	-0-					40
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	766	1	792	2	Y	-0-					40
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-					40
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	144	1	703	2	Y	-0-					40
07	1116	N	893	-0-	-223	-0-	92	1	801	2	Y	-0-					40

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	541	-0-	-97	-0-	19	1	522	2	Y	-0-					55
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	4	1	565	2	Y	-0-					55
04	900	N	556	-0-	-344	-0-	38	1	518	2	Y	-0-					55
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	8	1	554	2	Y	-0-					55
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	8	1	527	2	Y	-0-					55
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	9	1	497	2	Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1484	-0-	-82	-0-	200	1	1284	2	Y	-0-					54
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	190	1	1422	2	Y	15	51	1			18
							17	9									
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	784	1	774	2	Y	-0-					18
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	226	1	1474	2	Y	-0-					18
06	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	179	1	1191	2	Y	-0-					18
07	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	200	1	1323	2	Y	-0-					18

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	190	1	1216	2	Y	-0-					45
03	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	171	1	1284	2	Y	15	46	1			14
							17	9									
04	3000	N	5796	-0-	2796	2796	2917	1	2879	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1387	-0-	-1713	1083	184	1	1203	2	Y	-0-					14
06	2512	N	1429	-0-	-1083	-0-	187	1	1242	2	Y	-0-					14
*07	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	250	1	1647	2	Y	-0-					14

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	-0-					32
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	11	1	1486	2	Y	-0-					32
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	97	1	1334	2	Y	-0-					32
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	21	1	1434	2	Y	-0-					32
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	21	1	1374	2	Y	-0-					32
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	24	1	1389	2	Y	-0-					32

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	203	1	1523	2	Y	-0-					53
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	194	1	1621	2	Y	-0-					53
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	199	1	1518	2	Y	-0-					53
05	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	208	1	1550	2	Y	-0-					53
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	216	1	1483	2	Y	-0-					53
07	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	224	1	1537	2	Y	-0-					53

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	-0-					57
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	6	1	819	2	Y	-0-					57
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					57
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	809	2	Y	-0-					57
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	12	1	784	2	Y	-0-					57
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	14	1	809	2	Y	-0-					57

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	665	-0-	-147	-0-	23	1	642	2	Y	-0-					19
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	5	1	683	2	Y	-0-					19
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	781	2	Y	-0-					19
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	9	1	634	2	Y	-0-					19
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	9	1	597	2	Y	-0-					19
07	868	N	620	-0-	-248	-0-	11	1	609	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	733	-0-	-137	-0-	25	1	708	2	Y	-0-					58
03	1147	N	632	-0-	-515	-0-	5	1	627	2	Y	-0-					58
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	43	1	589	2	Y	-0-					58
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	8	1	570	2	Y	-0-					58
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	8	1	507	2	Y	-0-					58
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	736	2	Y	-0-					58

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

02	1769	N	1719	-0-	-50	-0-	232	1	1487	2	Y	-0-					37
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	224	1	1679	2	Y	80	60	1			57
							88	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	934	1	922	2	Y	-0-					57
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	251	1	1640	2	Y	-0-					57
06	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	246	1	1633	2	Y	-0-					57
07	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	250	1	1647	2	Y	-0-					57

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	135	1	850	2	Y	-0-					79
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	205	1	901	2	Y	-0-					79
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	91	1	881	2	Y	-0-					79
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	46	1	755	2	Y	-0-					79
06	1080	N	764	-0-	-316	-0-	96	1	668	2	Y	-0-					79
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	212	1	895	2	Y	-0-					79

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

02	1363	X	1118	-0-	-245	-0-	1116	2	2	9	N	2	166	1			55
03	1457	X	965	-0-	-492	-0-	964	2	1	9	N	1	1	8			55
04	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	1000	2	28	9	N	25					80
05	1271	X	1022	-0-	-249	-0-	1000	2	22	9	N	20					100
*06	1170	X	601	-0-	-569	-0-	601	2			N	-0-					100
07	1209	X	650	-0-	-559	-0-	650	2			N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					22
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					22
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					22
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					167
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					167
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					167
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					167
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	Y	11					54
							12	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	527	2	Y	2					56
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	537	2	Y	1					57
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	Y	-0-					57
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	4	1	536	2	Y	-0-					57
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	4	1	562	2	Y	7					64
							8	9									

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

02	1566	N	1256	-0-	-310	-0-	9	1	1241	2	N	5					146
							6	9									
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	10	1	1383	2	N	2	124	1			24
							2	9									
04	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	9	1	1216	2	N	6					30
							7	9									
05	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	8	1	1044	2	N	2					32
							2	9									
06	1350	N	825	-0-	-525	-0-	6	1	817	2	N	2					34
							2	9									
07	1271	N	947	-0-	-324	-0-	7	1	937	2	N	3					37
							3	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1091	-0-		-11		-0-		8	1	1074	2	Y	8					72
										9	9									
03	1147	N	1064	-0-		-83		-0-		8	1	1053	2	Y	3	58	1			17
										3	9									
04	1110	N	978	-0-		-132		-0-		7	1	969	2	Y	2					19
										2	9									
05	1178	N	1061	-0-		-117		-0-		8	1	1051	2	Y	2					21
										2	9									
06	1032	N	1032	-0-		-0-		-0-		8	1	1020	2	Y	4					25
										4	9									
*07	1075	N	1075	-0-		-0-		-0-		8	1	1061	2	Y	5					30
										6	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1429	N	1429	-0-		-0-		-0-		12	1	1411	2	Y	5	29	1			45
										6	9									
03	1507	N	1507	-0-		-0-		-0-		12	1	1486	2	Y	8	36	1			17
										9	9									
04	1485	N	1485	-0-		-0-		-0-		12	1	1462	2	Y	10					27
										11	9									
05	1519	N	1499	-0-		-20		-0-		13	1	1480	2	Y	5					32
										6	9									
06	1470	N	1417	-0-		-53		-0-		12	1	1405	2	Y	-0-					32
07	1550	N	1392	-0-		-158		-0-		12	1	1380	2	Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1410	-0-		-11		-0-		12	1	1396	2	Y	2	22	1			32
										2	9									
03	1511	N	1511	-0-		-0-		-0-		13	1	1495	2	Y	3	25	1			10
										3	9									
04	1394	N	1394	-0-		-0-		-0-		12	1	1376	2	Y	5					15
										6	9									
05	1519	N	1504	-0-		-15		-0-		13	1	1487	2	Y	4					19
										4	9									
06	1470	N	1454	-0-		-16		-0-		12	1	1442	2	Y	-0-					19
*07	1446	N	1446	-0-		-0-		-0-		13	1	1433	2	Y	-0-					19

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2365	N	2365	-0-		-0-		-0-		17	1	2346	2	Y	2					52
										2	9									
03	2511	N	2511	-0-		-0-		-0-		19	1	2492	2	Y	-0-					52
04	2361	N	2361	-0-		-0-		-0-		17	1	2343	2	Y	1					53
										1	9									
05	2485	N	2485	-0-		-0-		-0-		18	1	2450	2	Y	15					68
										17	9									
06	2388	N	2388	-0-		-0-		-0-		18	1	2357	2	Y	12					80
										13	9									
*07	2468	N	2468	-0-		-0-		-0-		18	1	2442	2	Y	7	55	1			32
										8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	14	1	1945	2	N	-0-					130
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	15	1	2032	2	N	-0-					130
04	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	14	1	1935	2	N	15					145
							17	9									
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	15	1	2015	2	N	7					152
							8	9									
06	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	14	1	1938	2	N	1					153
							1	9									
07	2046	N	1796	-0-	-250	-0-	13	1	1783	2	N	-0-					153

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1487	-0-	-108	-0-	11	1	1469	2	N	6					137
							7	9									
03	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	11	1	1537	2	N	8	94	1			51
							9	9									
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	11	1	1510	2	N	4					55
							4	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	12	1	1667	2	N	5					60
							6	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	11	1	1501	2	N	9					69
							10	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	11	1	1513	2	N	11					80
							12	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	726	-0-	-144	-0-	5	1	718	2	Y	3					29
							3	9									
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	9	1	1241	2	Y	1					30
							1	9									
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	8	1	1135	2	Y	-0-					30
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	9	1	1203	2	Y	-0-					30
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	6	1	799	2	Y	-0-					30
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	6	1	787	2	Y	1					31
							1	9									

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	12	1	1559	2	Y	6					84
							7	9									
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	12	1	1649	2	Y	7	66	1			25
							8	9									
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	12	1	1572	2	Y	4					29
							4	9									
05	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	12	1	1614	2	Y	2					31
							2	9									
06	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	11	1	1454	2	Y	2					33
							2	9									
07	1643	N	1439	-0-	-204	-0-	11	1	1425	2	Y	3					36
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	712	-0-		-129		-0-	5	1	705	2	Y	2					44
									2	9									
03	1035	N	1035	-0-		-0-		-0-	8	1	1024	2	Y	3	26	1			21
									3	9									
04	870	N	796	-0-		-74		-0-	6	1	782	2	Y	7					28
									8	9									
05	775	N	542	-0-		-233		-0-	4	1	531	2	Y	6					34
									7	9									
06	870	N	706	-0-		-164		-0-	5	1	701	2	Y	-0-					34
07	837	N	600	-0-		-237		-0-	4	1	596	2	Y	-0-					34

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2056	-0-		-61		-0-	18	1	2031	2	Y	6					66
									7	9									
03	2294	N	1734	-0-		-560		-0-	14	1	1714	2	Y	5	52	1			19
									6	9									
04	2130	N	1608	-0-		-522		-0-	13	1	1592	2	Y	3					22
									3	9									
05	2201	N	1833	-0-		-368		-0-	15	1	1814	2	Y	4					26
									4	9									
06	2057	N	2057	-0-		-0-		-0-	17	1	2032	2	Y	7					33
									8	9									
*07	1963	N	1963	-0-		-0-		-0-	17	1	1936	2	Y	9					42
									10	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2742	X	2742	-0-		-0-		-0-	20	1	2714	2	Y	7					72
									8	9									
03	2883	N	2858	-0-		-25		-0-	21	1	2826	2	Y	10	52	1			30
									11	9									
04	2798	N	2798	-0-		-0-		-0-	21	1	2774	2	Y	3					33
									3	9									
05	2914	N	2860	-0-		-54		-0-	21	1	2835	2	Y	4					37
									4	9									
06	2760	N	2453	-0-		-307		-0-	18	1	2426	2	Y	8					45
									9	9									
07	2883	N	2857	-0-		-26		-0-	21	1	2832	2	Y	4					49
									4	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1542	-0-		-227		-0-	11	1	1525	2	Y	5					64
									6	9									
03	1798	N	1385	-0-		-413		-0-	10	1	1373	2	Y	2	56	1			10
									2	9									
04	1470	N	1420	-0-		-50		-0-	10	1	1402	2	Y	7					17
									8	9									
05	1643	N	1470	-0-		-173		-0-	11	1	1452	2	Y	6					23
									7	9									
06	1385	N	1385	-0-		-0-		-0-	10	1	1372	2	Y	3					26
									3	9									
07	1457	N	1441	-0-		-16		-0-	11	1	1420	2	Y	9					35
									10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	17	1	2362	2	N	5					209
							6	9									
03	2511	N	2368	-0-	-143	-0-	17	1	2341	2	N	9	149	1			69
							10	9									
04	2400	N	2256	-0-	-144	-0-	17	1	2231	2	N	7					76
							8	9									
05	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	17	1	2218	2	N	4					80
							4	9									
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	18	1	2346	2	N	-0-					80
*07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	19	1	2490	2	N	-0-					80

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1098	-0-	-178	-0-	8	1	1088	2	Y	2					69
							2	9									
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	9	1	1149	2	Y	5	36	1			38
							6	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	10	1	1330	2	Y	4					42
							4	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	10	1	1390	2	Y	4					46
							4	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	10	1	1341	2	Y	3					49
							3	9									
07	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	10	1	1338	2	Y	4					53
							4	9									

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	16	1	2146	2	Y	2					68
							2	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	17	1	2287	2	Y	-0-					68
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	17	1	2232	2	Y	2					70
							2	9									
05	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	17	1	2227	2	Y	-0-					70
06	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	15	1	2058	2	Y	-0-					70
07	2294	N	2049	-0-	-245	-0-	15	1	2034	2	Y	-0-					70

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1190	-0-	-144	-0-	9	1	1181	2	N	-0-					128
03	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	9	1	1147	2	N	2	86	1			44
							2	9									
04	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	8	1	1135	2	N	1					45
							1	9									
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	9	1	1188	2	N	2					47
							2	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	9	1	1161	2	N	-0-					47
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	7	1	962	2	N	-0-					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2276	-0-	-15	-0-	17	1	2248	2	Y	10					107
							11	9									
03	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	18	1	2391	2	Y	5	79	1			33
							6	9									
04	2310	N	2273	-0-	-37	-0-	17	1	2253	2	Y	3					36
							3	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	18	1	2419	2	Y	5					41
							6	9									
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	18	1	2375	2	Y	5					46
							6	9									
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	18	1	2423	2	Y	2					48
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1304	-0-	-88	-0-	10	1	1285	2	Y	8					52
							9	9									
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	11	1	1419	2	Y	10					62
							11	9									
04	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	10	1	1323	2	Y	7	40	1			29
							8	9									
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	10	1	1352	2	Y	11					40
							12	9									
06	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	9	1	1241	2	Y	11					51
							12	9									
07	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	8	1	1046	2	Y	13					64
							14	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	24	1	3188	2	Y	10					88
							11	9									
03	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	25	1	3308	2	Y	9	63	1			34
							10	9									
04	3270	X	3235	-0-	-35	-0-	24	1	3204	2	Y	6					40
							7	9									
05	3379	X	3373	-0-	-6	-0-	25	1	3340	2	Y	7					47
							8	9									
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	24	1	3256	2	Y	6					53
							7	9									
07	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	24	1	3268	2	Y	3					56
							3	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1692	-0-	-280	-0-	12	1	1658	2	Y	20					45
							22	9									
03	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	15	1	1989	2	Y	5					50
							6	9									
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	14	1	1898	2	Y	2					52
							2	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	15	1	1999	2	Y	-0-					52
06	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	14	1	1857	2	Y	-0-					52
07	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	14	1	1893	2	Y	-0-					52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2900	-0-	-377	-0-	25	1	2868	2	Y	6	29	1			45
							7	9									
03	3503	X	3052	-0-	-451	-0-	25	1	3018	2	Y	8	36	1			17
							9	9									
04	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	27	1	3147	2	Y	14					31
							15	9									
05	3255	X	1395	-0-	-1860	-0-	12	1	1377	2	Y	5					36
							6	9									
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					36
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					36

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
02	2842	X	2709	-0-	-133	-0-	23	1	2678	2	Y	7	27	1			42
							8	9									
03	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	24	1	2821	2	Y	7	33	1			16
							8	9									
04	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	22	1	2614	2	Y	10					26
							11	9									
05	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	23	1	2691	2	Y	4					30
							4	9									
06	2790	X	2584	-0-	-206	-0-	22	1	2562	2	Y	-0-					30
07	2883	X	2475	-0-	-408	-0-	22	1	2453	2	Y	-0-					30

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
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	22	1	3029	2	Y	3					59
							3	9									
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	25	1	3315	2	Y	-0-					59
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	23	1	3133	2	Y	1					60
							1	9									
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	23	1	3105	2	Y	16					76
							18	9									
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	24	1	3183	2	Y	13					89
							14	9									
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	24	1	3167	2	Y	6	61	1			34
							7	9									

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
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	21	1	2906	2	Y	8					52
							9	9									
03	2945	N	2864	-0-	-81	-0-	21	1	2826	2	Y	15					67
							17	9									
04	2850	N	2681	-0-	-169	-0-	20	1	2653	2	Y	7	43	1			31
							8	9									
05	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	22	1	2888	2	Y	12					43
							13	9									
06	2850	X	2672	-0-	-178	-0-	20	1	2637	2	Y	14					57
							15	9									
07	2945	X	2840	-0-	-105	-0-	21	1	2801	2	Y	16					73
							18	9									

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	1479	N	1006	-0-	-473	-0-	7	1	997	2	Y	2					73
							2	9									
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	10	1	1332	2	Y	-0-					73
04	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	9	1	1250	2	Y	2					75
							2	9									
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	8	1	1038	2	Y	-0-					75
06	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	8	1	1039	2	Y	-0-					75
07	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	8	1	1090	2	Y	-0-					75

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	11	1	1523	2	Y	6					111
							7	9									
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	12	1	1609	2	Y	5					116
							6	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	12	1	1613	2	Y	18					134
							20	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	13	1	1699	2	Y	1					135
							1	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	12	1	1667	2	Y	15	7	8			143
							17	9									
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	12	1	1672	2	Y	17					160
							19	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	22	1	2542	2	Y	8					62
							9	9									
03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	25	1	3034	2	Y	7	48	1			21
							8	9									
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	23	1	2760	2	Y	5					26
							6	9									
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	25	1	2895	2	Y	5					31
							6	9									
06	2970	N	2736	-0-	-234	-0-	23	1	2705	2	Y	7					38
							8	9									
07	2883	N	2502	-0-	-381	-0-	22	1	2472	2	Y	7					45
							8	9									

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1356	2	Y	9					116
							10	9									
03	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	9	1	1205	2	Y	3	85	1			34
							3	9									
04	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	10	1	1316	2	Y	7					41
							8	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	11	1	1469	2	Y	6					47
							7	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	10	1	1374	2	Y	3					50
							3	9									
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	12	1	1568	2	Y	4					54
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	1775	2	Y	4					78
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	2041	2	Y	6	41	1			43
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	1921	2	Y	5					48
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	15	1 9 9	1952	2	Y	8					56
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	14	1 6 9	1877	2	Y	5					61
07	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	12	1 3 9	1588	2	Y	3					64

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	5			48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	4157	-0-	4157	4157	31	1 10 9	4116	2	Y	9	1	8			56
07	14B2	EXT	2459	-0-	2459	6616	18	1 18 9	2423	2	Y	16					72

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	1805	2	Y	5					63
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	1428	2	Y	1	55	1			9
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	10	1 9 9	1343	2	Y	8					17
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	10	1 9 9	1353	2	Y	8					25
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	1297	2	Y	4					29
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	10	1 10 9	1379	2	Y	9					38

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	1564	2	Y	2					80
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	1617	2	Y	5	41	1			44
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	1639	2	Y	4					48
05	1612	N	1479	-0-	-133	-0-	11	1 4 9	1464	2	Y	4					52
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	11	1 4 9	1462	2	Y	4					56
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	12	1 6 9	1612	2	Y	5					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2453	-0-	-99	-0-	18	1 2 9	2433	2	Y	2					42
03	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	19	1 4 9	2545	2	Y	4	25	1			21
04	2550	N	2396	-0-	-154	-0-	18	1 9 9	2369	2	Y	8					29
05	2635	N	2402	-0-	-233	-0-	18	1 4 9	2380	2	Y	4					33
06	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	18	1	2380	2	Y	-0-					33
07	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	18	1	2382	2	Y	-0-					33

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	14	1	1876	2	N	-0-					138
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	14	1 1 9	1942	2	N	1					139
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	14	1	1939	2	N	-0-	102	1			37
05	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	15	1 8 9	1960	2	N	7					44
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	15	1	1970	2	N	-0-					44
*07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	2030	2	N	6					50

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2590	-0-	-223	-0-	22	1 7 9	2561	2	Y	6					47
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	23	1 4 9	2749	2	Y	4	37	1			14
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	2768	2	Y	4					18
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	2868	2	Y	4					22
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	23	1 7 9	2767	2	Y	6					28
07	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	23	1 8 9	2614	2	Y	7					35

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2018	-0-	-70	-0-	15	1 2 9	2001	2	Y	2					119
03	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	16	1 4 9	2185	2	Y	4	95	1			28
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	16	1 3 9	2090	2	Y	3					31
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	2222	2	Y	4					35
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	2138	2	Y	5					40
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	16	1 8 9	2160	2	Y	7					47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	13	1	1790	2	Y	9					86
								10	9									
03	2130	N	2130	-0-		-0-	-0-	16	1	2105	2	Y	8	68	1			26
								9	9									
04	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	14	1	1943	2	Y	4					30
								4	9									
05	2004	N	2004	-0-		-0-	-0-	15	1	1987	2	Y	2					32
								2	9									
06	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-	14	1	1862	2	Y	3					35
								3	9									
*07	1814	N	1814	-0-		-0-	-0-	13	1	1797	2	Y	4					39
								4	9									

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	16	1	2187	2	N	5					198
								6	9									
03	2387	N	2360	-0-		-27	-0-	17	1	2326	2	N	15					213
								17	9									
04	2340	N	2212	-0-		-128	-0-	16	1	2189	2	N	6					219
								7	9									
05	2356	N	2255	-0-		-101	-0-	17	1	2231	2	N	6					225
								7	9									
06	2280	N	2208	-0-		-72	-0-	16	1	2188	2	N	4					229
								4	9									
07	2294	N	2248	-0-		-46	-0-	17	1	2231	2	N	-0-	164	1			65

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	3183	-0-		-7	-0-	23	1	3153	2	Y	6					68
								7	9									
03	3410	X	3200	-0-		-210	-0-	24	1	3174	2	Y	2	60	1			10
								2	9									
04	3300	X	3178	-0-		-122	-0-	23	1	3146	2	Y	8					18
								9	9									
05	3420	X	3420	-0-		-0-	-0-	25	1	3384	2	Y	10					28
								11	9									
06	3300	X	3251	-0-		-49	-0-	24	1	3223	2	Y	4					32
								4	9									
07	3410	X	3343	-0-		-67	-0-	25	1	3308	2	Y	9					41
								10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3558	-0-	-9	-0-	26	1	3507	2	Y	23					76
							25	9									
03	3813	X	3429	-0-	-384	-0-	25	1	3401	2	Y	3					79
							3	9									
04	3690	X	511	-0-	-3179	-0-	4	1	506	2	Y	1					80
							1	9									
05	3813	X	128	-0-	-3685	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					80
06	3690	X	190	-0-	-3500	-0-	1	1	189	2	Y	-0-					80
07	3813	X	263	-0-	-3550	-0-	2	1	259	2	Y	2					82
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	145	-0-	-1450	-0-	1	1	138	2	Y	5					41
							6	9									
03	1705	N	634	-0-	-1071	-0-	5	1	609	2	Y	18					59
							20	9									
04	420	N	58	-0-	-362	-0-	43	2	15	9	Y	14	38	1			35
05	155	N	34	-0-	-121	-0-	20	2	14	9	Y	13					48
06	600	N	28	-0-	-572	-0-	27	2	1	9	Y	1					49
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	2	1	9	Y	1					50

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	15	1	2027	2	Y	-0-					150
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	17	1	2283	2	Y	-0-	46	1			104
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	16	1	2099	2	Y	-0-					104
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	16	1	2140	2	Y	-0-					104
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	15	1	1994	2	Y	-0-					104
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	16	1	2092	2	Y	-0-					104

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					129
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					129
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					129
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1					130
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1575	-0-	-49	-0-	12	1	1561	2	Y	2					43
							2	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	12	1	1636	2	Y	4	26	1			21
							4	9									
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	11	1	1492	2	Y	9					30
							10	9									
05	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	11	1	1470	2	Y	5					35
							6	9									
06	1590	N	1316	-0-	-274	-0-	10	1	1302	2	Y	4					39
							4	9									
07	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	9	1	1215	2	Y	18					57
							20	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					48
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-					48
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					48
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					48
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	1	1	138	2	Y	-0-					48
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	18	1	2438	2	Y	14					48
							15	9									
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	16	1	2178	2	Y	19					67
							21	9									
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	18	1	2451	2	Y	6					73
							7	9									
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	19	1	2524	2	Y	1					74
							1	9									
06	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	15	1	2031	2	Y	10					84
							11	9									
07	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	18	1	2373	2	Y	2					86
							2	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	21	1	2833	2	N	55					61
							61	9									
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	22	1	2946	2	N	2	1	8			62
							2	9									
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	21	1	2799	2	N	-0-					62
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	21	1	2796	2	N	-0-					62
06	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	20	1	2716	2	N	-0-					62
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	21	1	2817	2	N	-0-					62

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

02	1769	N	1521	-0-	-248	-0-	1515	2	6	9	N	5					163
03	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1576	2	19	9	N	17	63	1			117
04	1680	N	1545	-0-	-135	-0-	1542	2	3	9	N	3	67	1			53
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1615	2	7	9	N	6					59
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1645	2	8	9	N	7					66
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1601	2	3	9	N	3					69

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	16	1	2210	2	Y	15					50
							17	9									
03	2387	N	1720	-0-	-667	-0-	13	1	1686	2	Y	19					69
							21	9									
04	2280	N	1471	-0-	-809	-0-	11	1	1454	2	Y	5					74
							6	9									
05	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	13	1	1791	2	Y	1					75
							1	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	14	1	1930	2	Y	-0-					75
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	12	1	1651	2	Y	-0-					75

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3851	-0-	3851	3851	28	1	3811	2	Y	11					63
							12	9									
03	DLQ G-10		3982	-0-	3982	7833	29	1	3940	2	Y	12					75
							13	9									
04	DLQ G-10		3794	-0-	3794	11627	28	1	3758	2	Y	7	48	1			34
							8	9									
05	DLQ G-10		4015	-0-	4015	15642	30	1	3971	2	Y	13					47
							14	9									
06	19359	X	3717	-0-	-15642	-0-	27	1	3675	2	Y	14					61
							15	9									
*07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	27	1	3672	2	Y	17					78
							19	9									

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	18	1	2025	2	Y	2	28	1			39
							2	9									
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	19	1	2212	2	Y	3	31	1			11
							3	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	17	1	2029	2	Y	4					15
							4	9									
05	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	17	1	2018	2	Y	4					19
							4	9									
06	2160	N	1738	-0-	-422	-0-	15	1	1723	2	Y	-0-					19
07	2108	N	1374	-0-	-734	-0-	12	1	1362	2	Y	-0-					19

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	760	-0-	-864	-0-	6	1	747	2	Y	6					46
							7	9									
03	1364	N	780	-0-	-584	-0-	6	1	764	2	Y	9	36	1			19
							10	9									
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	5	1	597	2	Y	10					29
							11	9									
05	806	N	605	-0-	-201	-0-	5	1	586	2	Y	13					42
							14	9									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	6	1	739	2	Y	2					44
							2	9									
07	620	N	510	-0-	-110	-0-	4	1	506	2	Y	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	13	1	1798	2	Y	12					71
							13	9									
03	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	14	1	1902	2	Y	8					79
							9	9									
04	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	14	1	1828	2	Y	5					84
							6	9									
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	14	1	1927	2	Y	11					95
							12	9									
06	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	14	1	1830	2	Y	6					101
							7	9									
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	14	1	1920	2	Y	4	64	1			41
							4	9									

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	11	1	1552	2	Y	5					66
							6	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	13	1	1692	2	Y	6					72
							7	9									
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	10	1	1360	2	Y	5					77
							6	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	15	1	2067	2	Y	12					89
							13	9									
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	12	1	1604	2	Y	7					96
							8	9									
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	12	1	1661	2	Y	3	60	1			39
							3	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	30	1	4036	2	Y	1					243
							1	9									
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	31	1	4189	2	Y	13	189	1			67
							14	9									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	30	1	4054	2	Y	11					78
							12	9									
05	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	30	1	3972	2	Y	19					97
							21	9									
06	4080	X	3956	-0-	-124	-0-	29	1	3910	2	Y	15					112
							17	9									
07	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	30	1	4057	2	Y	10					122
							11	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	26	1	3526	2	N	2					110
								2	9									
03	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-	27	1	3683	2	N	3					113
								3	9									
04	3570	X	3533	-0-		-37	-0-	26	1	3501	2	N	5					118
								6	9									
05	3731	X	3731	-0-		-0-	-0-	28	1	3703	2	N	-0-					118
06	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	27	1	3653	2	N	4					122
								4	9									
07	3689	X	3600	-0-		-89	-0-	27	1	3572	2	N	1					123
								1	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	9	1	1263	2	Y	10					69
								11	9									
03	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	10	1	1327	2	Y	8					77
								9	9									
04	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	11	1	1477	2	Y	5					82
								6	9									
05	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	11	1	1544	2	Y	9					91
								10	9									
06	1448	N	1448	-0-		-0-	-0-	11	1	1429	2	Y	7					98
								8	9									
*07	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	11	1	1413	2	Y	5	62	1			41
								6	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3321	-0-		-130	-0-	24	1	3294	2	Y	3					58
								3	9									
03	3534	X	3481	-0-		-53	-0-	26	1	3455	2	Y	-0-					58
04	3420	X	3303	-0-		-117	-0-	24	1	3278	2	Y	1					59
								1	9									
05	3565	X	3450	-0-		-115	-0-	25	1	3407	2	Y	16					75
								18	9									
06	3450	X	3323	-0-		-127	-0-	25	1	3284	2	Y	13					88
								14	9									
07	3565	X	3297	-0-		-268	-0-	24	1	3265	2	Y	7	61	1			34
								8	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	961	-0-		-25	-0-	961	2			N	-0-					23
03	826	N	826	-0-		-0-	-0-	826	2			N	-0-					23
04	810	N	708	-0-		-102	-0-	708	2			N	-0-					23
05	1023	N	694	-0-		-329	-0-	694	2			N	-0-					23
06	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	1129	2			N	-0-					23
*07	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	1193	2			N	-0-					23

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	1664	2			N	-0-					232
03	1953	N	1470	-0-		-483	-0-	1470	2			N	-0-					232
04	1590	N	1425	-0-		-165	-0-	1425	2			N	-0-					232
05	1767	N	1480	-0-		-287	-0-	1480	2			N	-0-					232
06	1410	N	1275	-0-		-135	-0-	1275	2			N	-0-					232
07	1488	N	1307	-0-		-181	-0-	1307	2			N	-0-					232

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					19
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					19
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					19
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					19
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					19
07	558	N	155	-0-	-403	-0-	155	2			Y	-0-					19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

02	116	N	86	-0-	-30	-0-	86	2			Y	-0-					32
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					32
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					32
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					32

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					103
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					103
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					103
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2			Y	-0-					103

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9232 - 9236

02	3143	X	1154	-0-	-1989	-0-	1152	2	2	9	N	2					125
03	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	2275	2	13	9	N	12					137
04	4800	X	2507	-0-	-2293	-0-	2499	2	8	9	N	7					144
05	4960	X	2086	-0-	-2874	-0-	2085	2	1	9	N	1					145
06	4800	X	358	-0-	-4442	-0-	358	2			N	-0-					145
07	2604	X	771	-0-	-1833	-0-	771	2			N	-0-					145

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					14
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					14
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					14
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					14

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					61
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					61
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					61
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					61
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					61
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1981	-0-	-223	-0-	1981	2			N	-0-					102
03	2356	X	1762	-0-	-594	-0-	1754	2	8	9	N	7					109
04	1710	N	1481	-0-	-229	-0-	1481	2			N	-0-					109
05	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1734	2			N	-0-					109
06	1710	N	1377	-0-	-333	-0-	1377	2			N	-0-					109
07	1519	N	1056	-0-	-463	-0-	1056	2			N	-0-					109

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					89
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					89
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					89
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					89
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					89
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					52
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					52
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					52
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					52
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					52
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

02	116	N	35	-0-	-81	-0-	35	2			Y	-0-					39
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					39
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					39
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			Y	-0-					10
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					10
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					10
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					132
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					132
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					132
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					132
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					132
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1945	3	39	9	N	35					205
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2669	3	39	9	N	35					240
04	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	1842	3	43	9	N	39					279
05	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1880	3	36	9	N	33	153	1			159
06	2250	N	1704	-0-	-546	-0-	1665	3	39	9	N	35					194
07	1953	N	1890	-0-	-63	-0-	1862	3	28	9	N	25					219

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					14
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					14
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					14
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					14

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1654	2	28	9	N	25					202
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	N	12					214
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1398	2	22	9	N	20					234
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	5					239
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					239
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					239

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	2			Y	-0-					4
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					4
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	487	1	1530	2	Y	3					33
							3	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	471	1	1536	2	Y	1					34
							1	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	457	1	1403	2	Y	3	32	1			5
							3	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	400	1	1169	2	Y	1					6
							1	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	421	1	1136	2	Y	3					9
							3	9									
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	420	1	1178	2	Y	2					11
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	Y	-0-					9
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	51	1	1327	2	Y	2					11
							2	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1152	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1154	2	Y	2					7
							2	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1119	2	Y	4					11
							4	9									
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	43	1	1088	2	Y	2	9	1			4
							2	9									

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	2	Y	-0-					2
*03	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	140	1	3666	2	Y	-0-					2
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	151	1	3913	2	Y	-0-					2
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	149	1	3818	2	Y	-0-					2
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	141	1	3650	2	Y	-0-					2
*07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	124	1	3168	2	Y	-0-					2

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					5
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					5
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					5
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					5
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	506	2	1	9	Y	1	1	8			5
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	56	1	1468	2	Y	1					16
							1	9									
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	63	1	1634	2	Y	2					18
							2	9									
04	1710	N	1618	-0-	-92	-0-	60	1	1551	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	Y	3					10
							3	9									
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	2	Y	7					17
							8	9									
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	65	1	1644	2	Y	4	15	1			6
							4	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	37	1	975	2	Y	-0-					28
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	-0-					28
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	40	1	1033	2	Y	-0-					28
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1077	2	Y	-0-					28
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	Y	-0-					28
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	256	1	958	2	Y	2					30
							2	9									
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	248	1	1006	2	Y	1					31
							1	9									
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	250	1	981	2	Y	2					33
							2	9									
05	1302	N	796	-0-	-506	-0-	164	1	631	2	Y	1					34
							1	9									
06	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	224	1	896	2	Y	3					37
							3	9									
07	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	236	1	947	2	Y	3					40
							3	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	35	1	925	2	Y	1					10
							1	9									
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	39	1	1020	2	Y	1					11
							1	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	Y	3	10	1			4
							3	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1035	2	Y	2					6
							2	9									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	2	Y	9					15
							10	9									
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	2	Y	3	13	1			5
							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 #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	482	1 3 9	1512	2	Y	3					34
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	509	1 1 9	1659	2	Y	1					35
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	480	1 3 9	1473	2	Y	3	33	1			5
05	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	479	1 1 9	1399	2	Y	1					6
06	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	495	1 4 9	1336	2	Y	4					10
07	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	473	1 2 9	1325	2	Y	2					12

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	2395	2	Y	2					13
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1 1 9	1196	2	Y	1					14
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	1140	2	Y	4	13	1			5
05	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	46	1 2 9	1175	2	Y	2					7
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	45	1 7 9	1156	2	Y	6					13
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1 3 9	1199	2	Y	3	11	1			5

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	716	2	Y	1					8
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	790	2	Y	1					9
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	29	1 2 9	759	2	Y	2	8	1			3
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	991	2	Y	2					5
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	32	1	826	2	Y	-0-					5
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	840	2	Y	2	4	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	2	Y	1					12
							1	9									
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	49	1	1284	2	Y	1					13
							1	9									
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	46	1	1191	2	Y	4	12	1			5
							4	9									
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	47	1	1190	2	Y	2					7
							2	9									
06	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	45	1	1174	2	Y	6					13
							7	9									
*07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	47	1	1207	2	Y	3	11	1			5
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	57	1	1492	2	Y	1					16
							1	9									
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	68	1	1788	2	Y	2					18
							2	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	75	1	1935	2	Y	8	17	1			9
							9	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	79	1	2013	2	Y	3					12
							3	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	76	1	1960	2	Y	9					21
							10	9									
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	78	1	1998	2	Y	5	18	1			8
							6	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1144	2	Y	-0-					4
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	56	1	1470	2	Y	-0-					4
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	54	1	1401	2	Y	-0-					4
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	59	1	1502	2	Y	-0-					4
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1594	2	Y	-0-					4
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	63	1	1608	2	Y	-0-					4

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	428	1	1600	2	Y	3					32
							3	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	389	1	1578	2	Y	1					33
							1	9									
04	2190	N	1856	-0-	-334	-0-	376	1	1476	2	Y	4					37
							4	9									
05	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	398	1	1528	2	Y	1					38
							1	9									
06	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	364	1	1453	2	Y	5					43
							6	9									
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	374	1	1496	2	Y	5					48
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	380	1	1132	2	Y	1					111
							1	9									
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	421	1	1201	2	Y	2					113
							2	9									
04	1680	N	1313	-0-	-367	-0-	330	1	972	2	Y	10	68	1			55
							11	9									
05	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	455	1	942	2	Y	21					76
							23	9									
06	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	321	1	770	2	Y	5					81
							6	9									
07	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	259	1	763	2	Y	3					84
							3	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	139	1	548	2	Y	1					39
							1	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	188	1	697	2	Y	3					42
							3	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	343	1	1276	2	Y	38	20	1			60
							42	9									
05	3100	N	3253	-0-	153	153	589	1	2652	2	Y	11					71
							12	9									
06	2106	N	1953	-0-	-153	-0-	389	1	1561	2	Y	3					74
							3	9									
*07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	393	1	1467	2	Y	5	31	1			48
							6	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3208	-0-	308	308	648	1	2551	2	Y	8					92
							9	9									
03	3100	N	3485	-0-	385	693	739	1	2735	2	Y	10					102
							11	9									
04	4030	X	3337	-0-	-693	-0-	689	1	2563	2	Y	77	49	1			130
							85	9									
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	625	1	2813	2	Y	11					141
							12	9									
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	791	1	3172	2	Y	7					148
							8	9									
*07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	784	1	2927	2	Y	9	61	1			96
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	429	1 3 9	1603	2	Y	3					27
03	2016	N	2016	-0-		-0-	-0-	398	1 1 9	1617	2	Y	1					28
04	1891	N	1891	-0-		-0-	-0-	383	1 4 9	1504	2	Y	4					32
05	2239	N	2239	-0-		-0-	-0-	462	1 2 9	1775	2	Y	2					34
06	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	434	1 6 9	1734	2	Y	5					39
*07	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-	461	1 7 9	1845	2	Y	6					45

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395	N	2395	-0-		-0-	-0-	88	1 2 9	2305	2	Y	2					20
*03	2604	N	2604	-0-		-0-	-0-	96	1 3 9	2505	2	Y	3					23
04	2070	N	1958	-0-		-112	-0-	72	1 8 9	1878	2	Y	7	21	1			9
05	2139	N	2016	-0-		-123	-0-	76	1 3 9	1937	2	Y	3					12
06	2070	N	2038	-0-		-32	-0-	75	1 10 9	1953	2	Y	9					21
*07	2684	N	2684	-0-		-0-	-0-	101	1 7 9	2576	2	Y	6	18	1			9

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-		-0-	-0-	13	1	331	2	Y	-0-					9
*03	763	N	763	-0-		-0-	-0-	28	1 1 9	734	2	Y	1					10
04	435	N	435	-0-		-0-	-0-	16	1 2 9	417	2	Y	2	10	1			2
05	796	N	796	-0-		-0-	-0-	30	1 2 9	764	2	Y	2					4
06	751	N	751	-0-		-0-	-0-	28	1 1 9	722	2	Y	1					5
*07	465	N	419	-0-		-46	-0-	16	1 1 9	402	2	Y	1	4	1			2

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	632	1 4 9	1985	2	Y	4					38
03	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	615	1 1 9	2007	2	Y	1					39
04	2250	N	2250	-0-		-0-	-0-	552	1 3 9	1695	2	Y	3	37	1			5
05	2511	N	2467	-0-		-44	-0-	629	1 2 9	1836	2	Y	2					7
06	2430	N	2024	-0-		-406	-0-	546	1 4 9	1474	2	Y	4					11
07	2325	N	2301	-0-		-24	-0-	604	1 3 9	1694	2	Y	3					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	60	1	1579	2	Y	1					16
							1	9									
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	69	1	1805	2	Y	2					18
							2	9									
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	66	1	1705	2	Y	7	17	1			8
							8	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1714	2	Y	2					10
							2	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	71	1	1854	2	Y	9					19
							10	9									
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	74	1	1882	2	Y	5	17	1			7
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	41	1	1066	2	Y	1					11
							1	9									
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	996	2	Y	1					12
							1	9									
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1043	2	Y	2					7
							2	9									
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	2	Y	5					12
							6	9									
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1087	2	Y	2	10	1			4
							2	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	299	1	1117	2	Y	2					31
							2	9									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	521	1	2114	2	Y	2					33
							2	9									
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	520	1	2041	2	Y	5					38
							6	9									
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	531	1	2038	2	Y	2					40
							2	9									
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	490	1	1956	2	Y	6					46
							7	9									
*07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	497	1	1990	2	Y	7					53
							8	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	118	1	3115	2	Y	3					24
							3	9									
*03	3906	X	3152	-0-	-754	-0-	116	1	3032	2	Y	4					28
							4	9									
04	3900	X	3032	-0-	-868	-0-	112	1	2909	2	Y	10	25	1			13
							11	9									
05	4030	X	2856	-0-	-1174	-0-	107	1	2745	2	Y	4					17
							4	9									
06	3900	X	2762	-0-	-1138	-0-	103	1	2659	2	Y	-0-					17
*07	3472	X	2752	-0-	-720	-0-	104	1	2640	2	Y	7	15	1			9
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	118	1	440	2	Y	1					9
							1	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	106	1	430	2	Y	-0-					9
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	103	1	403	2	Y	1					10
							1	9									
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	111	1	426	2	Y	1					11
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	105	1	418	2	Y	1					12
							1	9									
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	105	1	422	2	Y	2					14
							2	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

02	2610	X	1430	-0-	-1180	-0-	52	1	1378	2	Y	-0-					7
*03	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	99	1	2588	2	Y	-0-					7
04	2970	X	2683	-0-	-287	-0-	100	1	2583	2	Y	-0-					7
05	3069	X	2042	-0-	-1027	-0-	77	1	1965	2	Y	-0-					7
06	2490	X	1623	-0-	-867	-0-	60	1	1563	2	Y	-0-					7
*07	2759	X	2108	-0-	-651	-0-	80	1	2028	2	Y	-0-					7

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					13
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					13
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					13
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					13
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1	1	8			13
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					13

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	153	1	570	2	Y	1					9
							1	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	137	1	556	2	Y	-0-					9
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	107	1	420	2	Y	2					11
							2	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	132	1	508	2	Y	-0-					11
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	123	1	491	2	Y	2					13
							2	9									
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	125	1	502	2	Y	1					14
							1	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	303	1	1193	2	Y	4					73
							4	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	358	1	1324	2	Y	5					78
							6	9									
04	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	311	1	1158	2	Y	34	37	1			75
							37	9									
05	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	224	1	1008	2	Y	4					79
							4	9									
06	1620	N	1008	-0-	-612	-0-	201	1	805	2	Y	2					81
							2	9									
07	1550	N	883	-0-	-667	-0-	186	1	694	2	Y	3	34	1			50
							3	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	696	-0-	-1218	-0-	168	1	527	2	Y	1					46
							1	9									
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	296	1	965	2	Y	-0-					46
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	341	1	1049	2	Y	2	43	1			5
							2	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	383	1	1119	2	Y	1					6
							1	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	369	1	997	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
*07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	394	1	1104	2	Y	2					11
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2934	-0-		34	34	592	1	2334	2	Y	7					165
								8	9									
03	2456	N	2422	-0-		-34	-0-	513	1	1901	2	Y	7					172
								8	9									
04	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	396	1	1474	2	Y	44	82	1			134
								48	9									
05	1992	X	1992	-0-		-0-	-0-	361	1	1623	2	Y	7					141
								8	9									
06	1799	X	1799	-0-		-0-	-0-	359	1	1437	2	Y	3					144
								3	9									
*07	2067	X	2067	-0-		-0-	-0-	435	1	1626	2	Y	5	60	1			89
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-	1389	1	4141	2	Y	5					193
								6	9									
03	5673	X	5673	-0-		-0-	-0-	1470	1	4197	2	Y	5					198
								6	9									
04	5962	X	5962	-0-		-0-	-0-	1500	1	4412	2	Y	45	120	1			123
								50	9									
05	4483	X	4483	-0-		-0-	-0-	1436	1	2972	2	Y	68					191
								75	9									
06	5157	X	5157	-0-		-0-	-0-	1509	1	3624	2	Y	22					213
								24	9									
*07	6459	X	6459	-0-		-0-	-0-	1632	1	4805	2	Y	20					233
								22	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	1198	2	86	9	Y	78	78	1			7
03	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					7
04	1158	N	1158	-0-		-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					7
05	1218	N	1218	-0-		-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					7
06	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	1181	2	1	9	Y	1	1	8			7
*07	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	1537	2	109	9	Y	99	103	1			8
03	1690	N	1690	-0-		-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	1800	N	1712	-0-		-88	-0-	1712	2			Y	-0-					8
05	1767	N	1646	-0-		-121	-0-	1646	2			Y	-0-					8
06	1650	N	1256	-0-		-394	-0-	1255	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	1767	N	1622	-0-		-145	-0-	1622	2			Y	-0-					8

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2516	-0-		-384	-0-	2516	2			Y	-0-					21
03	3100	X	2732	-0-		-368	-0-	2641	2	91	9	Y	83	96	1			8
04	2730	X	2525	-0-		-205	-0-	2525	2			Y	-0-					8
05	2821	X	2579	-0-		-242	-0-	2579	2			Y	-0-					8
06	2730	X	2417	-0-		-313	-0-	2417	2			Y	-0-					8
07	2728	X	2362	-0-		-366	-0-	2362	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

02	2204	X	2180	-0-	-24	-0-	2180	2			Y	-0-					15
03	2511	X	2371	-0-	-140	-0-	2280	2	91	9	Y	83	90	1			8
04	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	2219	2			Y	-0-					8
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					8
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					8
*07	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					8

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	699	2	18	9	Y	16					45
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7					52
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	2	7	9	Y	6					58
05	775	N	24	-0-	-751	-0-	24	2			Y	-0-					58
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-	11	1			47
*07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					47

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

02	1653	N	1592	-0-	-61	-0-	1580	2	12	9	Y	11					64
03	1984	N	1465	-0-	-519	-0-	1455	2	10	9	Y	9					73
04	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	1689	2	13	9	Y	12					85
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1790	2	7	9	Y	6					91
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-	26	1			65
07	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1572	2			Y	-0-					65

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2					21
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	2	4	9	Y	4					25
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					27
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	Y	3					30
06	1320	N	315	-0-	-1005	-0-	315	2			Y	-0-	7	1			23
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					23

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

02	783	N	691	-0-	-92	-0-	688	2	3	9	Y	3					23
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3					26
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	817	2	3	9	Y	3					29
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6					35
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-	29	1			6
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	781	2	2	9	Y	2					8

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					9
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					9
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					9
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			Y	-0-					9
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					9
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					9

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	Y	3					16
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1074	2	2	9	Y	2					18
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	1046	2	2	9	Y	2					20
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1293	2	28	9	Y	25					45
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1151	2	75	9	Y	68	113	1			-0-
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	977	2	9	9	Y	8					8

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

02	2407	N	1742	-0-	-665	-0-	89	1	1653	2	N	-0-					29
03	2449	N	2158	-0-	-291	-0-	104	1	2054	2	N	-0-					29
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2339	2	N	-0-					29
05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	N	-0-					29
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	112	1	2332	2	N	-0-					29
07	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	118	1	2379	2	N	-0-					29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					16
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					16
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	2	N	-0-					16
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	2	N	-0-					16
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	N	-0-					16
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

02	2262	N	2214	-0-	-48	-0-	113	1	2101	2	N	-0-					16
03	2697	N	2310	-0-	-387	-0-	111	1	2199	2	N	-0-					16
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	105	1	2263	2	N	-0-					16
05	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	103	1	2235	2	N	-0-					16
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2300	2	N	52					68
							57	9									
07	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	120	1	2433	2	N	52					68
							57	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1088	-0-	-101	-0-	55	1	1033	2	N	-0-					20
03	1085	N	954	-0-	-131	-0-	46	1	908	2	N	-0-					20
04	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	45	1	978	2	N	-0-					20
05	1178	N	932	-0-	-246	-0-	41	1	891	2	N	-0-					20
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-					20
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	46	1	933	2	N	-0-					20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	77	1	1433	2	N	-0-					42
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	74	1	1470	2	N	-0-					42
04	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	67	1	1451	2	N	-0-					42
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	62	1	1357	2	N	-0-					42
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					42
*07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	68	1	1383	2	N	-0-					42

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1349	2	N	-0-					85
03	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	64	1	1264	2	N	-0-					85
04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	56	1	1199	2	N	-0-					85
05	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	58	1	1265	2	N	-0-					85
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	58	1	1214	2	N	-0-					85
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	57	1	1146	2	N	-0-					85

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2851	2	N	-0-					17
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	146	1	2897	2	N	-0-					17
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	128	1	2766	2	N	-0-					17
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	2	N	-0-					17
06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	127	1	2625	2	N	11					28
							12	9									
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	136	1	2748	2	N	11					28
							12	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2098	-0-	-193	-0-	107	1	1991	2	N	-0-					34
03	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	104	1	2059	2	N	-0-					34
04	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	90	1	1948	2	N	-0-					34
05	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	96	1	2097	2	N	-0-					34
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	93	1	1920	2	N	-0-					34
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	96	1	1934	2	N	-0-					34

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	3	2	9	Y	2					12
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			Y	-0-	3	1			9
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					9
05	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	3			Y	-0-					9
06	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-	3	1			6
07	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	3			Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	Y	5					22
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	175	3	3	9	Y	3	10	1			15
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	3	3	9	Y	3					18
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	153	3	2	9	Y	2					20
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	104	3	4	9	Y	4	10	1			14
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	98	3	2	9	Y	2					16

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2821	-0-	-369	-0-	144	1	2677	2	Y	-0-					25
03	3534	X	2908	-0-	-626	-0-	140	1	2768	2	Y	-0-					25
04	3420	X	3368	-0-	-52	-0-	149	1	3219	2	Y	-0-					25
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	155	1	3389	2	Y	21					46
							23	9									
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	172	1	3565	2	Y	-0-					46
07	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	158	1	3190	2	Y	-0-					46

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	77	1	793	2	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	2	N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	64	1	655	2	N	-0-					-0-
05	930	N	535	-0-	-395	-0-	43	1	492	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	2	N	-0-					-0-
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	N	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	3	8	9	Y	7					21
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	47	3	4	9	Y	4	17	1			8
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	36	3	6	9	Y	5					13
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	3	3	9	Y	3					16
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	39	3	6	9	Y	5	17	1			4
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	3	3	9	Y	3					7

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	17	1			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2078	-0-	-126	-0-	106	1	1972	2	Y	-0-					28
03	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	110	1	2183	2	Y	-0-					28
04	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	89	1	1914	2	Y	-0-					28
05	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	80	1	1733	2	Y	25					53
							28	9									
06	2220	N	1681	-0-	-539	-0-	77	1	1604	2	Y	-0-					53
07	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					53

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1581	-0-	-333	-0-	1581	3			Y	-0-					5
03	2170	N	1587	-0-	-583	-0-	1576	3	11	9	Y	10					15
04	2100	N	1208	-0-	-892	-0-	1207	3	1	9	Y	1	8	1			8
05	1705	N	1157	-0-	-548	-0-	1157	3			Y	-0-	7	1			1
06	1530	N	828	-0-	-702	-0-	828	3			Y	-0-					1
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	185	1	3445	2	N	-0-					33
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	220	1	4351	2	N	-0-					33
04	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	156	1	3361	2	N	-0-					33
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	171	1	3726	2	N	-0-					33
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	187	1	3881	2	N	-0-					33
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	201	1	4053	2	N	-0-					33

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1175	-0-	-1435	-0-	1167	3	8	9	Y	7					19
03	1860	X	1312	-0-	-548	-0-	1308	3	4	9	Y	4	18	1			5
04	1470	X	1239	-0-	-231	-0-	1233	3	6	9	Y	5					10
05	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1689	3	3	9	Y	3					13
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2043	3	6	9	Y	5	18	1			-0-
*07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2149	3	3	9	Y	3					3

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	853	-0-	-133	-0-	842	3	11	9	Y	10					26
03	992	N	833	-0-	-159	-0-	826	3	7	9	Y	6	22	1			10
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	910	3	7	9	Y	6					16
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	781	3	4	9	Y	4					20
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	819	3	8	9	Y	7	23	1			4
07	961	N	696	-0-	-265	-0-	692	3	4	9	Y	4					8

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2					7
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1	5	1			3
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					5
05	341	N	102	-0-	-239	-0-	101	3	1	9	Y	1					6
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	105	3	2	9	Y	2	5	1			3
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	222	3	1	9	Y	1					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	352	3	10	9	Y	9					25
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	390	3	6	9	Y	5	21	1			9
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	369	3	7	9	Y	6					15
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	358	3	4	9	Y	4					19
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	345	3	8	9	Y	7	21	1			5
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	335	3	6	9	Y	5					10

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

02	2900	X	2702	-0-	-198	-0-	138	1	2564	2	Y	-0-					41
03	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-					41
04	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	112	1	2418	2	Y	-0-					41
05	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	102	1	2219	2	Y	31					72
							34	9									
06	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	103	1	2132	2	Y	-0-					72
07	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	105	1	2120	2	Y	-0-					72

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

02	1566	X	1395	-0-	-171	-0-	1384	3	11	9	Y	10					34
03	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1449	3	7	9	Y	6	22	1			18
04	1980	X	1260	-0-	-720	-0-	1253	3	7	9	Y	6					24
05	2046	X	1361	-0-	-685	-0-	1357	3	4	9	Y	4					28
06	1980	X	1399	-0-	-581	-0-	1391	3	8	9	Y	7	22	1			13
07	1488	X	1411	-0-	-77	-0-	1407	3	4	9	Y	4					17

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	919	2	Y	-0-					26
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	2	Y	-0-					26
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	-0-					26
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	28	1	685	2	Y	-0-					26
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	Y	-0-					26
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	23	1	569	2	Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

02	725	N	509	-0-	-216	-0-	496	3	13	9	Y	12					36
03	496	N	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	Y	8	28	1			16
04	660	N	437	-0-	-223	-0-	427	3	10	9	Y	9					25
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	495	3	7	9	Y	6					31
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	423	3	11	9	Y	10	28	1			13
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	462	3	7	9	Y	6					19

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	3	11	9	Y	10					30
03	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1188	3	7	9	Y	6	23	1			13
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1269	3	7	9	Y	6					19
05	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1039	3	4	9	Y	4					23
06	1170	N	852	-0-	-318	-0-	844	3	8	9	Y	7	23	1			7
07	1333	N	947	-0-	-386	-0-	943	3	4	9	Y	4					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					4
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	573	3	9	9	Y	8					12
04	510	N	344	-0-	-166	-0-	343	3	1	9	Y	1	6	1			7
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			Y	-0-	5	1			2
06	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	3			Y	-0-					2
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			Y	-0-					2

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	639	-0-	-289	-0-	25	1	614	2	Y	-0-					6
03	837	N	570	-0-	-267	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					6
04	1050	N	562	-0-	-488	-0-	22	1	540	2	Y	-0-					6
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	25	1	603	2	Y	-0-					6
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	Y	-0-					6
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	23	1	558	2	Y	-0-					6

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					13
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					13
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					13
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					13
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					13
07	372	N	143	-0-	-229	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					13

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
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					13
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	Y	21					34
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	17	1			20
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-	15	1			5
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			Y	-0-					5
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					5

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
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					8
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1455	3	15	9	Y	14					22
04	1110	N	611	-0-	-499	-0-	609	3	2	9	Y	2	11	1			13
05	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			Y	-0-	10	1			3
06	1110	N	439	-0-	-671	-0-	439	3			Y	-0-					3
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			Y	-0-					3

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
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					7
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	718	3	13	9	Y	12					19
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	334	3	2	9	Y	2	10	1			11
05	930	N	302	-0-	-628	-0-	302	3			Y	-0-	9	1			2
06	720	N	269	-0-	-451	-0-	269	3			Y	-0-					2
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					1

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	347	-0-	-175	-0-	347	3			Y	-0-					10
03	651	N	242	-0-	-409	-0-	224	3	18	9	Y	16					26
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2	13	1			15
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-	11	1			4
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					4
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					2
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6					8
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1	4	1			5
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	4	1			1
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					1
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	444	3			Y	-0-					9
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	502	3	17	9	Y	15					24
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	942	3	2	9	Y	2	12	1			14
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-	11	1			3
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					3
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					2

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					6
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	765	3	12	9	Y	11					17
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	3	1	9	Y	1	8	1			10
05	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			Y	-0-	7	1			3
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	3			Y	-0-					3
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	452	-0-	-128	-0-	452	3			Y	-0-					4
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7					11
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	3	1	9	Y	1	6	1			6
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-	5	1			1
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					1
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	462	-0-	-205	-0-	462	3			Y	-0-					8
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	633	3	15	9	Y	14					22
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	990	3	2	9	Y	2	11	1			13
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-	10	1			3
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					3
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1185	-0-	-62	-0-	204	1	981	2	Y	-0-					12
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	222	1	1013	2	Y	20					32
							22	9									
04	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	200	1	863	2	Y	2	16	1			18
							2	9									
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	239	1	793	2	Y	-0-	14	1			4
06	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	249	1	810	2	Y	-0-					4
07	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	271	1	820	2	Y	-0-					4

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	883	-0-	-161	-0-	152	1	731	2	Y	-0-					12
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	188	1	857	2	Y	20					32
							22	9									
04	1260	N	733	-0-	-527	-0-	137	1	594	2	Y	2	16	1			18
							2	9									
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	177	1	589	2	Y	-0-	14	1			4
06	1020	N	805	-0-	-215	-0-	189	1	616	2	Y	-0-					4
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	203	1	614	2	Y	-0-					4

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1836	-0-	-78	-0-	317	1	1519	2	Y	-0-					26
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	355	1	1616	2	Y	47					73
							52	9									
04	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	349	1	1502	2	Y	6	37	1			42
							7	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	465	1	1541	2	Y	-0-	32	1			10
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	454	1	1470	2	Y	2					12
							2	9									
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	545	1	1643	2	Y	-0-					12

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	Y	5					23
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					23
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					23
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					23
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-	8	1			15
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					32
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					32
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					32
05	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			Y	-0-					32
06	360	N	160	-0-	-200	-0-	160	2			Y	-0-					32
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	2			Y	-0-					32

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	985	-0-	-1248	-0-	985	2			N	-0-	110	5			-0-
03	2666	N	498	-0-	-2168	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2708	2	15	9	N	14					14
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					56
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					56
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					56
05	2201	N	1618	-0-	-583	-0-	1618	2			N	-0-					56
06	2310	N	1514	-0-	-796	-0-	1514	2			N	-0-					56
07	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	2154	2			N	-0-					56

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
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8					23
03	1147	N	777	-0-	-370	-0-	777	2			Y	-0-					23
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					23
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					23
06	750	N	392	-0-	-358	-0-	392	2			Y	-0-	13	1			10
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					10

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		1488	-0-	1488	1488	1488	2			Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1488					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1488					Y	-0-					28
06	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

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
02	4031	X	3467	-0-	-564	-0-	3433	2	34	9	Y	31					72
03	4309	X	3406	-0-	-903	-0-	3406	2			Y	-0-					72
04	3630	X	3278	-0-	-352	-0-	3276	2	2	9	Y	2					74
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					74
06	3600	X	3500	-0-	-100	-0-	3498	2	2	9	Y	2	42	1			34
07	3720	X	1805	-0-	-1915	-0-	1805	2			Y	-0-					34

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
02	551	N	40	-0-	-511	-0-	40	2			Y	-0-					32
03	1240	N	575	-0-	-665	-0-	575	2			Y	-0-					32
04	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1038	2	1	9	Y	1					33
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					33
06	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	2			Y	-0-					33
*07	3100	N	4401	-0-	1301	1301	4401	2			Y	-0-					33

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
02	1334	N	1081	-0-	-253	-0-	1070	2	11	9	Y	10					54
03	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			Y	-0-					54
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	Y	1					55
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					55
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-	31	1			24
07	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2			Y	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2101	-0-	-103	-0-	2080	2	21	9	Y	19					65
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					65
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2345	2	2	9	Y	2					67
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					67
06	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	2114	2	1	9	Y	1	35	1			33
07	2356	N	1125	-0-	-1231	-0-	1125	2			Y	-0-					33

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
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	Y	1					86
03	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			Y	-0-					86
04	1050	N	806	-0-	-244	-0-	804	2	2	9	Y	2	61	1			27
05	1085	N	643	-0-	-442	-0-	637	2	6	9	Y	5					32
06	960	N	698	-0-	-262	-0-	691	2	7	9	Y	6					38
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	955	2	33	9	Y	30					68

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
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1					182
03	1798	N	1084	-0-	-714	-0-	1084	2			Y	-0-					182
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	124	1			61
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1901	2	15	9	Y	14					75
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	2	14	9	Y	13					88
07	1798	N	261	-0-	-1537	-0-	252	2	9	9	Y	8					96

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
02	215	N	-0-	-0-	-215	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

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
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					95
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					95
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1380	2	2	9	Y	2					97
05	2108	N	1140	-0-	-968	-0-	1140	2			Y	-0-					97
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					97
07	1426	N	460	-0-	-966	-0-	460	2			Y	-0-					97

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
02	1044	N	935	-0-	-109	-0-	926	2	9	9	Y	8					35
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					35
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					35
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					35
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-	20	1			15
07	899	N	554	-0-	-345	-0-	554	2			Y	-0-					15

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	4	-0-	-141	-0-	4	2			Y	-0-					1
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					1
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	1	1			-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14964	X	14957	-0-	-7	-0-	14920	2	37	9	N	34					104
03	15996	X	15308	-0-	-688	-0-	15283	2	25	9	N	23					127
04	15480	X	14857	-0-	-623	-0-	14824	2	33	9	N	30					157
05	15996	X	15352	-0-	-644	-0-	15326	2	26	9	N	24					181
06	15480	X	14827	-0-	-653	-0-	14685	2	142	9	N	129	183	1			127
07	15996	X	14935	-0-	-1061	-0-	14887	2	48	9	N	44					171

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					59
							41	3									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					59
							43	3									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					59
							54	3									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					59
							44	3									
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					59
							18	3									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					59
							28	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1808	-0-	-19	-0-	103	1	1544	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
03	1953	N	1033	-0-	-920	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	116	1	2156	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	104	1	1759	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	101	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
07	2077	N	1723	-0-	-354	-0-	93	1	1471	2	Y	-0-					-0-
							159	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-
							27	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-		12	1	172	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
03	124	N	69	-0-	-55	-0-		3	1	60	2	Y	-0-					-0-
								6	3									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-		16	1	304	2	Y	-0-					-0-
								31	3									
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-		9	1	148	2	Y	-0-					-0-
								16	3									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-		9	1	139	2	Y	-0-					-0-
								14	3									
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-		10	1	164	2	Y	-0-					-0-
								18	3									

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

02	528	N	528	-0-	-0-	-0-		30	1	451	2	Y	-0-					-0-
								47	3									
03	496	N	237	-0-	-259	-0-		10	1	206	2	Y	-0-					-0-
								21	3									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-		32	1	596	2	Y	-0-					-0-
								61	3									
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-		35	1	590	2	Y	-0-					-0-
								65	3									
06	240	N	204	-0-	-36	-0-		12	1	175	2	Y	-0-					-0-
								17	3									
07	527	N	302	-0-	-225	-0-		16	1	258	2	Y	-0-					-0-
								28	3									

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

02	493	N	283	-0-	-210	-0-		11	1	222	2	Y	-0-					38
								50	3									
03	527	N	392	-0-	-135	-0-		10	1	313	2	Y	3					41
								66	3	3	9							
04	330	N	306	-0-	-24	-0-		11	1	235	2	Y	13					54
								46	3	14	9							
05	310	N	229	-0-	-81	-0-		11	1	171	2	Y	4					58
								43	3	4	9							
06	390	N	177	-0-	-213	-0-		10	1	136	2	Y	1	51	1			8
								30	3	1	9							
07	310	N	255	-0-	-55	-0-		13	1	196	2	Y	-0-	7	1			1
								46	3									

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-					133
03	527	N	362	-0-	-165	-0-		362	2			N	-0-					133
04	480	N	385	-0-	-95	-0-		385	2			N	-0-					133
05	403	N	388	-0-	-15	-0-		388	2			N	-0-					133
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-		382	2	2	9	N	2					135
07	403	N	375	-0-	-28	-0-		375	2			N	-0-	65	1			70

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
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					20
							61	3									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-					20
							60	3									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					20
							59	3									
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	281	2	N	-0-					20
							70	3									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					20
							64	3									
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	17	1	255	2	N	-0-					20
							60	3									

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
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	19	1	369	2	N	-0-					158
							83	3									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	430	2	N	-0-					158
							90	3									
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	17	1	342	2	N	14					172
							66	3	15	9							
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	18	1	274	2	N	22	186	1			8
							68	3	24	9							
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	24	1	316	2	N	-0-					8
							69	3									
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	19	1	282	2	N	17					25
							67	3	19	9							

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
02	783	N	689	-0-	-94	-0-	27	1	578	2	N	4					110
							80	3	4	9							
03	899	N	778	-0-	-121	-0-	19	1	659	2	N	6					116
							93	3	7	9							
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	1					117
							89	3	1	9							
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	N	3					120
							98	3	3	9							
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	N	7					127
							90	3	8	9							
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	-0-					127
							100	3									

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
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	N	5					114
							135	3	6	9							
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	1058	2	N	3					117
							150	3	3	9							
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	997	2	N	3					120
							131	3	3	9							
05	1240	N	997	-0-	-243	-0-	48	1	835	2	N	2	87	1			35
							112	3	2	9							
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	68	1	1017	2	N	-0-					35
							122	3									
07	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	55	1	945	2	N	5					40
							122	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	70	1	1054	2	Y	9	6	1			3
								110	3	10	9							
03	961	N	472	-0-		-489	-0-	19	1	404	2	Y	6	3	1			6
								42	3	7	9							
04	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	85	1	1585	2	Y	11	14	1			3
								163	3	12	9							
05	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	10	7	1			6
								114	3	11	9							
06	911	N	911	-0-		-0-	-0-	51	1	773	2	Y	8	10	1			4
								78	3	9	9							
07	961	N	797	-0-		-164	-0-	42	1	672	2	Y	9	7	1			6
								73	3	10	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-		-0-	-0-	8	1	160	2	N	8					78
								36	3	9	9							
03	200	N	200	-0-		-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					78
								34	3									
04	180	N	128	-0-		-52	-0-	5	1	103	2	N	-0-					78
								20	3									
05	217	N	158	-0-		-59	-0-	7	1	110	2	N	12					90
								28	3	13	9							
06	215	N	215	-0-		-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					90
								37	3									
*07	146	N	146	-0-		-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					90
								27	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	83	1	1239	2	Y	1	1	1			-0-
								129	3	1	9							
03	797	N	797	-0-		-0-	-0-	33	1	692	2	Y	1					1
								71	3	1	9							
04	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	69	1	1284	2	Y	-0-	1	1			-0-
								132	3									
05	979	N	979	-0-		-0-	-0-	49	1	835	2	Y	2	1	1			1
								93	3	2	9							
06	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	81	1	1236	2	Y	-0-	1	1			-0-
								126	3									
*07	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	63	1	1007	2	Y	2	1	1			1
								110	3	2	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1444	N	1444	-0-		-0-	-0-	82	1	1233	2	Y	-0-					-0-
								129	3									
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-	14	1	306	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
04	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	78	1	1440	2	Y	-0-					-0-
								147	3									
05	894	N	894	-0-		-0-	-0-	45	1	764	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
06	1442	N	1442	-0-		-0-	-0-	81	1	1235	2	Y	-0-					-0-
								126	3									
*07	1477	N	1477	-0-		-0-	-0-	79	1	1261	2	Y	-0-					-0-
								137	3									

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
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	751	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	769	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
05	868	N	487	-0-	-381	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	717	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	50	1	798	2	Y	-0-					-0-
							87	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	2					81
							78	3	2	9							
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					81
							76	3									
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					81
							77	3									
05	589	N	499	-0-	-90	-0-	26	1	396	2	Y	4	71	1			14
							73	3	4	9							
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					14
							77	3									
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					14
							66	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					26
							22	3									
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					26
							23	3									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					26
							23	3									
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					26
							24	3									
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					26
							22	3									
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					26
							20	3									

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1645	-0-	-37	-0-	88	1	1327	2	N	-0-					55
							230	3									
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	84	1	1302	2	N	-0-					55
							216	3									
04	1740	N	1524	-0-	-216	-0-	84	1	1220	2	N	2					57
							218	3	2	9							
05	1767	N	1332	-0-	-435	-0-	69	1	1055	2	N	7	48	1			16
							200	3	8	9							
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					16
							227	3									
07	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	84	1	1165	2	N	-0-					16
							223	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							8	3									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	130	-0-	-363	-0-	5	1	99	2	N	4					72
							22	3	4	9							
03	558	N	356	-0-	-202	-0-	9	1	287	2	N	-0-					72
							60	3									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	3					75
							62	3	3	9							
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	8					83
							70	3	9	9							
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	11	1	153	2	N	47					130
							34	3	52	9							
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	7	115	1			22
							73	3	8	9							

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1032	-0-	-302	-0-	41	1	809	2	N	-0-					165
							182	3									
03	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	28	1	880	2	N	-0-					165
							185	3									
04	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	41	1	851	2	N	-0-					165
							166	3									
05	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	53	1	806	2	N	-0-	140	1			25
							200	3									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	872	2	N	-0-					25
							190	3									
07	1085	N	906	-0-	-179	-0-	46	1	695	2	N	-0-					25
							165	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	607	-0-		-31	-0-		24	1	476	2	N	-0-					53
									107	3									
03	682	N	666	-0-		-16	-0-		17	1	536	2	N	-0-					53
									113	3									
04	630	N	567	-0-		-63	-0-		22	1	456	2	N	-0-					53
									89	3									
05	651	N	561	-0-		-90	-0-		28	1	427	2	N	-0-					53
									106	3									
06	630	N	568	-0-		-62	-0-		33	1	439	2	N	-0-					53
									96	3									
07	589	N	582	-0-		-7	-0-		30	1	447	2	N	-0-					53
									105	3									

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693	N	693	-0-		-0-	-0-		39	1	592	2	Y	-0-					-0-
									62	3									
03	461	N	461	-0-		-0-	-0-		19	1	401	2	Y	-0-					-0-
									41	3									
04	660	N	660	-0-		-0-	-0-		31	1	571	2	Y	-0-					-0-
									58	3									
05	682	N	564	-0-		-118	-0-		29	1	482	2	Y	-0-					-0-
									53	3									
06	844	N	844	-0-		-0-	-0-		48	1	723	2	Y	-0-					-0-
									73	3									
07	682	N	672	-0-		-10	-0-		36	1	574	2	Y	-0-					-0-
									62	3									

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	624	N	624	-0-		-0-	-0-		35	1	531	2	Y	2	1	1			1
									56	3	2	9							
03	125	N	125	-0-		-0-	-0-		5	1	108	2	Y	1	1	1			1
									11	3	1	9							
04	971	N	971	-0-		-0-	-0-		45	1	837	2	Y	3	3	1			1
									86	3	3	9							
05	456	N	456	-0-		-0-	-0-		23	1	388	2	Y	2	2	1			1
									43	3	2	9							
06	533	N	533	-0-		-0-	-0-		30	1	455	2	Y	2	2	1			1
									46	3	2	9							
07	372	N	192	-0-		-180	-0-		10	1	162	2	Y	2	2	1			1
									18	3	2	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1761	-0-		-385	-0-		70	1	1377	2	Y	4					71
									310	3	4	9							
03	2325	N	1580	-0-		-745	-0-		41	1	1268	2	Y	5					76
									265	3	6	9							
04	2040	N	1644	-0-		-396	-0-		63	1	1301	2	Y	24					100
									254	3	26	9							
05	2080	N	2080	-0-		-0-	-0-		103	1	1575	2	Y	9					109
									392	3	10	9							
06	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-		107	1	1434	2	Y	8	45	1			72
									313	3	9	9							
*07	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-		91	1	1372	2	Y	7	67	1			12
									325	3	8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1586	N	1586	-0-		-0-		-0-	89	1	1343	2	Y	12	8	1			4
									141	3	13	9							
03	644	N	644	-0-		-0-		-0-	26	1	551	2	Y	9	5	1			8
									57	3	10	9							
04	1860	N	1860	-0-		-0-		-0-	86	1	1592	2	Y	17	20	1			5
									163	3	19	9							
05	1135	N	1135	-0-		-0-		-0-	57	1	957	2	Y	14	10	1			9
									106	3	15	9							
06	744	N	744	-0-		-0-		-0-	41	1	628	2	Y	10	14	1			5
									64	3	11	9							
*07	1303	N	1303	-0-		-0-		-0-	69	1	1100	2	Y	13	10	1			8
									120	3	14	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2985	X	2985	-0-		-0-		-0-	169	1	2539	2	Y	11	7	1			4
									265	3	12	9							
03	1984	X	1565	-0-		-419		-0-	64	1	1353	2	Y	8	5	1			7
									139	3	9	9							
04	3270	X	3270	-0-		-0-		-0-	152	1	2813	2	Y	15	18	1			4
									288	3	17	9							
05	2491	X	2491	-0-		-0-		-0-	125	1	2117	2	Y	13	9	1			8
									235	3	14	9							
06	2669	X	2669	-0-		-0-		-0-	150	1	2277	2	Y	10	13	1			5
									231	3	11	9							
*07	2686	X	2686	-0-		-0-		-0-	144	1	2282	2	Y	11	9	1			7
									248	3	12	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	N	1931	-0-		-0-		-0-	110	1	1649	2	Y	-0-					-0-
									172	3									
03	1643	N	1412	-0-		-231		-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
									126	3									
04	1890	N	1848	-0-		-42		-0-	86	1	1598	2	Y	-0-					-0-
									164	3									
05	2316	N	2316	-0-		-0-		-0-	117	1	1979	2	Y	-0-					-0-
									220	3									
06	2087	N	2087	-0-		-0-		-0-	118	1	1788	2	Y	-0-					-0-
									181	3									
*07	2662	N	2662	-0-		-0-		-0-	143	1	2272	2	Y	-0-					-0-
									247	3									

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2554	-0-		-955		-0-	145	1	2181	2	Y	-0-					-0-
									228	3									
03	3751	X	2231	-0-		-1520		-0-	91	1	1940	2	Y	-0-					-0-
									200	3									
04	3630	X	3189	-0-		-441		-0-	149	1	2758	2	Y	-0-					-0-
									282	3									
05	3596	X	3122	-0-		-474		-0-	158	1	2668	2	Y	-0-					-0-
									296	3									
06	3480	X	2941	-0-		-539		-0-	166	1	2519	2	Y	-0-					-0-
									256	3									
*07	4203	X	4203	-0-		-0-		-0-	226	1	3587	2	Y	-0-					-0-
									390	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-		54	1	807	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-		33	1	711	2	Y	-0-					-0-
								74	3									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		65	1	1215	2	Y	-0-					-0-
								125	3									
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		105	1	1778	2	Y	-0-					-0-
								198	3									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-		54	1	823	2	Y	-0-					-0-
								84	3									
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		61	1	974	2	Y	-0-					-0-
								106	3									

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2502	-0-	-746	-0-		142	1	2131	2	Y	5	3	1			2
								223	3	6	9							
03	3658	X	1643	-0-	-2015	-0-		67	1	1426	2	Y	3	2	1			3
								147	3	3	9							
04	3540	X	2498	-0-	-1042	-0-		116	1	2153	2	Y	7	8	1			2
								221	3	8	9							
05	3658	X	2688	-0-	-970	-0-		136	1	2291	2	Y	6	4	1			4
								254	3	7	9							
06	3420	X	1943	-0-	-1477	-0-		109	1	1661	2	Y	4	6	1			2
								169	3	4	9							
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-		188	1	2989	2	Y	5	4	1			3
								325	3	6	9							

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	978	-0-	-182	-0-		56	1	835	2	Y	-0-					-0-
								87	3									
03	1054	N	609	-0-	-445	-0-		25	1	530	2	Y	-0-					-0-
								54	3									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-		72	1	1329	2	Y	-0-					-0-
								136	3									
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		57	1	958	2	Y	-0-					-0-
								106	3									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		59	1	900	2	Y	-0-					-0-
								92	3									
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		67	1	1070	2	Y	-0-					-0-
								117	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-		70	1	1056	2	Y	217	147	1			70
								111	3	239	9							
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-		39	1	837	2	Y	166	90	1			146
								87	3	183	9							
04	3000	N	10268	-0-	7268	7268		463	1	8587	2	Y	308	367	1			87
								879	3	339	9							
05	3100	N	7369	-0-	4269	11537		359	1	6054	2	Y	258	181	1			164
								672	3	284	9							
06	3000	N	5135	-0-	2135	13672		277	1	4211	2	Y	199	263	1			100
								428	3	219	9							
*07	18147	X	4475	-0-	-13672	-0-		227	1	3611	2	Y	222	179	1			143
								393	3	244	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	12	8	1			4
							140	3	13	9							
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	9	5	1			8
							59	3	10	9							
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1460	2	Y	18	21	1			5
							149	3	20	9							
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1117	2	Y	14	10	1			9
							124	3	15	9							
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	92	1	1395	2	Y	12	15	1			6
							141	3	13	9							
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	2	Y	12	10	1			8
							148	3	13	9							

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	140	1	2105	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
03	1953	N	1333	-0-	-620	-0-	54	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
05	3100	N	3470	-0-	370	370	176	1	2965	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
06	2579	N	2209	-0-	-370	-0-	125	1	1892	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
07	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	92	1	1461	2	Y	-0-					-0-
							159	3									

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	513	-0-	-38	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
06	360	N	302	-0-	-58	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
*07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	733	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	900	-0-	-956	-0-	50	1	754	2	Y	15	10	1			5
							79	3	17	9							
03	1891	N	586	-0-	-1305	-0-	23	1	499	2	Y	11	6	1			10
							52	3	12	9							
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	116	1	2157	2	Y	21	25	1			6
							221	3	23	9							
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1673	2	Y	18	13	1			11
							186	3	20	9							
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	Y	14	18	1			7
							109	3	15	9							
07	2542	N	1274	-0-	-1268	-0-	68	1	1073	2	Y	15	12	1			10
							116	3	17	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	964	-0-	-109	-0-	52	1	772	2	Y	4					132
							136	3	4	9							
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	875	2	Y	1	108	1			25
							148	3	1	9							
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	5					30
							176	3	6	9							
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	908	2	Y	4					34
							166	3	4	9							
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	69	1	1004	2	Y	3					37
							186	3	3	9							
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	934	2	Y	-0-					37
							173	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					32
							21	3									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-					32
							26	3									
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32
							19	3									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					32
							22	3									
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	159	2	N	-0-					32
							19	3									
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	144	2	N	-0-					32
							19	3									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	9					117
							73	3	10	9							
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	11	1	336	2	N	5					122
							70	3	6	9							
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	13	1	269	2	N	8					130
							52	3	9	9							
05	465	N	133	-0-	-332	-0-	7	1	101	2	N	-0-					130
							25	3									
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					130
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					130

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	N	2					105
							41	3	2	9							
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	8	1	287	2	N	2					107
							41	3	2	9							
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	15	1	341	2	N	-0-					107
							45	3									
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	2	94	1			15
							57	3	2	9							
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					15
							39	3									
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	-0-					15
							47	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1704	2	95	3	N	-0-					105
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1706	2	115	3	N	10					115
							11	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1917	2	180	3	N	-0-					115
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2086	2	143	3	N	2	96	1			21
							2	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2052	2	142	3	N	4					25
							4	9									
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1967	2	133	3	N	-0-					25

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	449	-0-	-276	-0-	22	1	327	2	Y	60	41	1			19
							34	3	66	9							
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	Y	47	25	1			41
							40	3	52	9							
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	85	102	1			24
							60	3	94	9							
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	72	50	1			46
							44	3	79	9							
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	467	2	Y	55	73	1			28
							47	3	61	9							
07	775	N	360	-0-	-415	-0-	16	1	249	2	Y	62	50	1			40
							27	3	68	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
							28	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	125	1	1872	2	Y	7					46
							331	3	8	9							
03	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	103	1	1594	2	Y	12					58
							269	3	13	9							
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	129	1	1871	2	Y	12					70
							345	3	13	9							
05	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	111	1	1700	2	Y	7					77
							313	3	8	9							
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	109	1	1585	2	Y	13					90
							293	3	14	9							
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	122	1	1713	2	Y	-0-					90
							318	3									

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	3306	X	2790	-0-	-516	-0-	158	1	2371	2	Y	13	9	1			4
							247	3	14	9							
03	3534	X	1563	-0-	-1971	-0-	63	1	1350	2	Y	10	5	1			9
							139	3	11	9							
04	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	132	1	2457	2	Y	18	22	1			5
							252	3	20	9							
05	2976	X	1941	-0-	-1035	-0-	97	1	1643	2	Y	16	11	1			10
							183	3	18	9							
06	2880	X	2613	-0-	-267	-0-	147	1	2227	2	Y	12	16	1			6
							226	3	13	9							
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	168	1	2664	2	Y	13	11	1			8
							289	3	14	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2635	-0-	-149	-0-	141	1	2111	2	Y	9					152
							373	3	10	9							
03	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	148	1	2299	2	Y	16					168
							388	3	18	9							
04	2880	X	2717	-0-	-163	-0-	149	1	2162	2	Y	7					175
							398	3	8	9							
05	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	150	1	2290	2	Y	19	116	1			78
							420	3	21	9							
06	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	145	1	2111	2	Y	10					88
							391	3	11	9							
07	2852	X	2810	-0-	-42	-0-	159	1	2222	2	Y	15					103
							412	3	17	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1936	-0-	-7	-0-	104	1	1554	2	Y	4					182
							274	3	4	9							
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	129	1	2001	2	Y	6	157	1			31
							337	3	7	9							
04	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	122	1	1767	2	Y	6					37
							325	3	7	9							
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	123	1	1871	2	Y	5					42
							343	3	6	9							
06	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	123	1	1800	2	Y	6					48
							334	3	7	9							
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	136	1	1902	2	Y	2					50
							353	3	2	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2691	2	150	3	N	-0-					58
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2600	2	175	3	N	7					65
							8	9									
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2487	2	234	3	N	12					77
							13	9									
05	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	2204	2	152	3	N	-0-					77
06	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	2190	2	151	3	N	-0-					77
07	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	2513	2	169	3	N	3					80
							3	9									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1124	-0-	-268	-0-	60	1	902	2	Y	2					27
							160	3	2	9							
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	92	1	1429	2	Y	7					34
							241	3	8	9							
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	95	1	1373	2	Y	2					36
							253	3	2	9							
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	103	1	1563	2	Y	4					40
							286	3	4	9							
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	Y	6					46
							250	3	7	9							
07	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	69	1	959	2	Y	2					48
							177	3	2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1695	-0-		-74	-0-	90	1	1355	2	Y	9					46
								240	3	10	9							
03	1891	N	1425	-0-		-466	-0-	75	1	1156	2	Y	-0-					46
								194	3									
04	1710	N	1605	-0-		-105	-0-	88	1	1273	2	Y	9					55
								234	3	10	9							
05	1798	N	1268	-0-		-530	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					55
								186	3									
06	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	84	1	1232	2	Y	15					70
								229	3	17	9							
07	1674	N	1453	-0-		-221	-0-	83	1	1155	2	Y	1					71
								214	3	1	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1731	N	1731	-0-		-0-	-0-	93	1	1386	2	Y	6					126
								245	3	7	9							
03	1888	N	1888	-0-		-0-	-0-	98	1	1514	2	Y	19	69	1			76
								255	3	21	9							
04	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	99	1	1439	2	Y	-0-					76
								265	3									
05	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	2					78
								271	3	2	9							
06	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	97	1	1417	2	Y	2					80
								263	3	2	9							
07	1736	N	1530	-0-		-206	-0-	86	1	1208	2	Y	11					91
								224	3	12	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1580	-0-		-160	-0-	84	1	1260	2	Y	12					89
								223	3	13	9							
03	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	86	1	1326	2	Y	2	40	1			51
								223	3	2	9							
04	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	83	1	1206	2	Y	5					56
								222	3	6	9							
05	1704	N	1704	-0-		-0-	-0-	89	1	1354	2	Y	12					68
								248	3	13	9							
06	1590	N	1413	-0-		-177	-0-	77	1	1127	2	Y	-0-					68
								209	3									
*07	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	109	1	1522	2	Y	13					81
								282	3	14	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1866	-0-		-280	-0-	100	1	1497	2	Y	4					163
								265	3	4	9							
03	2294	N	2173	-0-		-121	-0-	113	1	1756	2	Y	7	142	1			28
								296	3	8	9							
04	2070	N	2064	-0-		-6	-0-	113	1	1644	2	Y	4					32
								303	3	4	9							
05	1984	N	1857	-0-		-127	-0-	97	1	1485	2	Y	2					34
								273	3	2	9							
06	2100	N	1309	-0-		-791	-0-	72	1	1044	2	Y	-0-					34
								193	3									
07	2139	N	1663	-0-		-476	-0-	94	1	1314	2	Y	10					44
								244	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	1867	-0-		-482	-0-	74	1	1453	2	N	13					188
								326	3	14	9							
03	2294	N	1636	-0-		-658	-0-	42	1	1301	2	N	19					207
								272	3	21	9							
04	2280	N	2111	-0-		-169	-0-	81	1	1664	2	N	38	187	1			58
								324	3	42	9							
05	1984	N	1805	-0-		-179	-0-	88	1	1357	2	N	20					78
								338	3	22	9							
06	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	120	1	1600	2	N	19					97
								349	3	21	9							
07	2170	N	1826	-0-		-344	-0-	92	1	1386	2	N	18	50	1			65
								328	3	20	9							

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	47	1	928	2	N	19					142
								209	3	21	9							
03	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	36	1	1109	2	N	13					155
								232	3	14	9							
04	1080	N	993	-0-		-87	-0-	38	1	794	2	N	5					160
								155	3	6	9							
05	1302	N	1056	-0-		-246	-0-	52	1	793	2	N	13					173
								197	3	14	9							
06	1350	N	848	-0-		-502	-0-	49	1	654	2	N	2					175
								143	3	2	9							
07	1023	N	648	-0-		-375	-0-	33	1	494	2	N	4	113	1			66
								117	3	4	9							

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-		-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					30
								9	3									
03	186	N	63	-0-		-123	-0-	2	1	54	2	N	-0-					30
								7	3									
04	60	N	11	-0-		-49	-0-	9	2	2	3	N	-0-					30
05	93	N	89	-0-		-4	-0-	4	1	75	2	N	-0-					30
								10	3									
06	76	N	76	-0-		-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					30
								8	3									
*07	75	N	75	-0-		-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					30
								8	3									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	1677	2	94	3	N	5					93
								6	9									
03	2170	N	1683	-0-		-487	-0-	1577	2	106	3	N	-0-					93
04	1860	N	1686	-0-		-174	-0-	1541	2	145	3	N	-0-					93
05	1891	N	1482	-0-		-409	-0-	1387	2	95	3	N	-0-	69	1			24
06	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	1639	2	113	3	N	-0-					24
07	1736	N	1655	-0-		-81	-0-	1551	2	104	3	N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	137	1	2063	2	Y	11	66	1			3
							216	3	12	9							
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	Y	8	4	1			7
							161	3	9	9							
04	3000	N	3012	-0-	12	12	139	1	2590	2	Y	15	18	1			4
							266	3	17	9							
05	1841	N	1829	-0-	-12	-0-	92	1	1551	2	Y	13	9	1			8
							172	3	14	9							
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	137	1	2087	2	Y	10	13	1			5
							212	3	11	9							
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	108	1	1712	2	Y	11	9	1			7
							186	3	12	9							

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	143	1	2143	2	Y	12	8	1			4
							223	3	13	9							
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	9	5	1			8
							63	3	10	9							
04	3000	N	3020	-0-	20	20	140	1	2596	2	Y	16	19	1			5
							266	3	18	9							
05	1422	N	1402	-0-	-20	-0-	70	1	1185	2	Y	14	10	1			9
							132	3	15	9							
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	134	1	2040	2	Y	10	14	1			5
							207	3	11	9							
*07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	95	1	1506	2	Y	12	9	1			8
							164	3	13	9							

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1532	-0-	-295	-0-	86	1	1294	2	Y	15	10	1			5
							135	3	17	9							
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	2	Y	11	6	1			10
							119	3	12	9							
04	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	71	1	1322	2	Y	21	25	1			6
							136	3	23	9							
05	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	52	1	879	2	Y	17	12	1			11
							98	3	19	9							
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	124	1	1880	2	Y	14	18	1			7
							191	3	15	9							
*07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	142	1	2250	2	Y	15	12	1			10
							244	3	17	9							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	126	1	1883	2	Y	7					41
							333	3	8	9							
03	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	123	1	1902	2	Y	14					55
							320	3	15	9							
04	2490	N	2242	-0-	-248	-0-	123	1	1783	2	Y	7					62
							328	3	8	9							
05	2511	N	2268	-0-	-243	-0-	119	1	1807	2	Y	10					72
							331	3	11	9							
06	2280	N	2065	-0-	-215	-0-	112	1	1637	2	Y	12					84
							303	3	13	9							
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	151	1	2110	2	Y	10					94
							391	3	11	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	689	-0-	-36	-0-	27	1	534	2	N	7					180
							120	3	8	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	17	1	520	2	N	5					185
							109	3	6	9							
04	750	N	523	-0-	-227	-0-	19	1	403	2	N	20					205
							79	3	22	9							
05	744	N	409	-0-	-335	-0-	20	1	311	2	N	-0-					205
							78	3									
06	630	N	379	-0-	-251	-0-	22	1	293	2	N	-0-	161	1			44
							64	3									
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	16	1	244	2	N	14					58
							58	3	15	9							

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
02	1682	N	1129	-0-	-553	-0-	45	1	885	2	N	-0-					62
							199	3									
03	1736	N	1171	-0-	-565	-0-	30	1	943	2	N	-0-					62
							198	3									
04	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	47	1	963	2	N	-0-					62
							187	3									
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	915	2	N	17	43	1			36
							227	3	19	9							
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	71	1	948	2	N	14					50
							207	3	15	9							
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	69	1	1045	2	N	-0-					50
							248	3									

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1267	-0-	-212	-0-	49	1	1069	2	N	-0-					167
							149	3									
03	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	34	1	1144	2	N	-0-					167
							161	3									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	50	1	1132	2	N	15					182
							148	3	17	9							
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	2	N	-0-	163	1			19
							158	3									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	75	1	1134	2	N	6					25
							137	3	7	9							
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	2	N	-0-					25
							165	3									

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	73	1	1101	2	Y	9					196
							195	3	10	9							
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	2	Y	1	168	1			29
							212	3	1	9							
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	82	1	1194	2	Y	4					33
							220	3	4	9							
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1177	2	Y	-0-					33
							216	3									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	84	1	1227	2	Y	7					40
							227	3	8	9							
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	5					45
							233	3	6	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					160
							40	3									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	3					163
							37	3	3	9							
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	9	1	186	2	N	-0-					163
							36	3									
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	187	2	N	-0-					163
							47	3									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	7					170
							40	3	8	9							
07	248	N	125	-0-	-123	-0-	6	1	96	2	N	-0-	130	1			40
							23	3									

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
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	30					220
							201	3	33	9							
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	27					247
							187	3	30	9							
04	1050	N	923	-0-	-127	-0-	36	1	742	2	N	-0-					247
							145	3									
05	1240	N	753	-0-	-487	-0-	37	1	573	2	N	-0-					247
							143	3									
06	1110	N	615	-0-	-495	-0-	35	1	476	2	N	-0-	181	1			66
							104	3									
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	N	9					75
							204	3	10	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-					98
							119	3									
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	47	1	729	2	N	-0-					98
							121	3									
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	44	1	641	2	N	-0-					98
							114	3									
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	45	1	676	2	N	-0-					98
							127	3									
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	41	1	590	2	N	4	72	1			30
							112	3	4	9							
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	45	1	623	2	N	-0-					30
							119	3									

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1241	-0-	-122	-0-	70	1	1054	2	Y	6	4	1			2
							110	3	7	9							
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	51	1	1095	2	Y	4	2	1			4
							113	3	4	9							
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	Y	8	10	1			2
							130	3	9	9							
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	Y	7	5	1			4
							135	3	8	9							
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	65	1	985	2	Y	6	7	1			3
							100	3	7	9							
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	76	1	1206	2	Y	6	5	1			4
							131	3	7	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1609	-0-		-73	-0-	63	1	1358	2	N	-0-					52
								188	3									
03	1798	N	1777	-0-		-21	-0-	45	1	1513	2	N	5					57
								213	3	6	9							
04	1860	N	1600	-0-		-260	-0-	61	1	1359	2	N	3					60
								177	3	3	9							
05	1705	N	1673	-0-		-32	-0-	81	1	1402	2	N	3					63
								187	3	3	9							
06	1710	N	1642	-0-		-68	-0-	92	1	1384	2	N	-0-					63
								166	3									
07	1643	N	1394	-0-		-249	-0-	69	1	1174	2	N	-0-					63
								151	3									

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-		-0-	-0-	75	1	1130	2	Y	4	3	1			1
								118	3	4	9							
03	1395	N	490	-0-		-905	-0-	20	1	423	2	Y	4	2	1			3
								43	3	4	9							
04	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	6	7	1			2
								132	3	7	9							
05	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	72	1	1224	2	Y	4	3	1			3
								136	3	4	9							
06	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	77	1	1173	2	Y	4	5	1			2
								119	3	4	9							
07	1457	N	1385	-0-		-72	-0-	74	1	1179	2	Y	4	3	1			3
								128	3	4	9							

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1693	N	1693	-0-		-0-	-0-	1591	2	89	3	N	12					77
								13	9									
03	2209	N	2209	-0-		-0-	-0-	2070	2	139	3	N	-0-					77
04	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	1921	2	180	3	N	-0-					77
05	2215	N	2215	-0-		-0-	-0-	2072	2	143	3	N	-0-					77
06	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	2167	2	149	3	N	-0-					77
*07	2213	N	2213	-0-		-0-	-0-	2073	2	140	3	N	-0-					77

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	624	-0-		-130	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					41
								89	3									
03	558	N	550	-0-		-8	-0-	29	1	446	2	Y	-0-					41
								75	3									
04	540	N	491	-0-		-49	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					41
								72	3									
05	682	N	535	-0-		-147	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					41
								79	3									
06	543	N	543	-0-		-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					41
								80	3									
*07	675	N	675	-0-		-0-	-0-	38	1	537	2	Y	-0-					41
								100	3									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1398	-0-	-284	-0-		80	1	1194	2	Y	-0-	84	1			-0-
								124	3									
03	1550	N	1157	-0-	-393	-0-		47	1	1005	2	Y	1					1
								104	3	1	9							
04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-		75	1	1387	2	Y	-0-	1	1			-0-
								142	3									
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-		118	1	1990	2	Y	2	1	1			1
								221	3	2	9							
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		82	1	1253	2	Y	-0-	1	1			-0-
								128	3									
07	1643	N	1519	-0-	-124	-0-		82	1	1296	2	Y	1	1	1			-0-
								140	3	1	9							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3771	-0-	-492	-0-		214	1	3214	2	Y	6	4	1			2
								336	3	7	9							
03	4557	X	2768	-0-	-1789	-0-		113	1	2402	2	Y	5	3	1			4
								247	3	6	9							
04	4410	X	4352	-0-	-58	-0-		202	1	3756	2	Y	8	10	1			2
								385	3	9	9							
05	4030	X	2335	-0-	-1695	-0-		118	1	1988	2	Y	8	5	1			5
								220	3	9	9							
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-		301	1	4570	2	Y	5	7	1			3
								464	3	6	9							
*07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-		255	1	4052	2	Y	6	5	1			4
								441	3	7	9							

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3085	-0-	185	185		175	1	2626	2	Y	9	39	1			3
								274	3	10	9							
03	1770	N	1585	-0-	-185	-0-		65	1	1373	2	Y	5	3	1			5
								141	3	6	9							
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-		78	1	1458	2	Y	12	14	1			3
								150	3	13	9							
05	1922	X	1446	-0-	-476	-0-		73	1	1226	2	Y	10	7	1			6
								136	3	11	9							
06	1860	X	1299	-0-	-561	-0-		73	1	1105	2	Y	8	10	1			4
								112	3	9	9							
07	1922	X	1304	-0-	-618	-0-		70	1	1105	2	Y	8	7	1			5
								120	3	9	9							

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2384	-0-	-545	-0-		135	1	2029	2	Y	7	61	1			2
								212	3	8	9							
03	3379	X	2015	-0-	-1364	-0-		82	1	1746	2	Y	6	3	1			5
								180	3	7	9							
04	3270	X	2753	-0-	-517	-0-		128	1	2371	2	Y	10	12	1			3
								243	3	11	9							
05	3379	X	2228	-0-	-1151	-0-		112	1	1896	2	Y	8	6	1			5
								211	3	9	9							
06	3270	X	2892	-0-	-378	-0-		163	1	2471	2	Y	7	9	1			3
								250	3	8	9							
*07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-		214	1	3403	2	Y	8	6	1			5
								370	3	9	9							

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
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	63	1	949	2	N	10					130
							165	3	11	9							
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	73	1	1132	2	N	17					147
							188	3	19	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1062	2	N	13					160
							190	3	14	9							
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1051	2	N	8	138	1			30
							199	3	9	9							
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	71	1	1030	2	N	10					40
							197	3	11	9							
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	83	1	1158	2	N	13					53
							222	3	14	9							

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2998	-0-	-18	-0-	160	1	2407	2	N	13					115
							417	3	14	9							
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	160	1	2473	2	N	15					130
							409	3	17	9							
04	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	157	1	2291	2	N	13					143
							410	3	14	9							
05	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	165	1	2497	2	N	14					157
							472	3	15	9							
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	169	1	2455	2	N	10	110	1			57
							469	3	11	9							
07	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	166	1	2311	2	N	11					68
							443	3	12	9							

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					122
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	811	2	2	9	N	2					124
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	771	2	12	9	N	11	8	5			127
05	1054	N	758	-0-	-296	-0-	755	2	3	9	N	3					130
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4	9	N	4					134
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	798	2	4	9	N	4					138

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1003	-0-	-70	-0-	999	2	4	9	Y	4	2	8			36
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	2	9	9	Y	8	2	8			42
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1748	2	11	9	Y	10	9	8			43
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	Y	7	28	1			22
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	Y	10	9	8			23
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1153	2	41	9	Y	37	46	1	6	8	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					14
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	787	2	3	9	Y	3					17
04	810	N	751	-0-	-59	-0-	750	2	1	9	Y	1					18
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	Y	10	27	1			1
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					1
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	Y	12	12	1			1

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
02	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1698	2	3	9	Y	3					20
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1805	2	4	9	Y	4					24
04	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1741	2	1	9	Y	1					25
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2011	2	17	9	Y	15	38	1			2
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	2	1	9	Y	1					3
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1979	2	40	9	Y	36	38	1			1

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
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1769	2	2	9	Y	2					31
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1860	2	4	9	Y	4					35
04	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	1685	2	1	9	Y	1					36
05	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1836	2	14	9	Y	13	41	1			8
06	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			Y	-0-					8
*07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1739	2	39	9	Y	35	42	1			1

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
02	2900	N	2934	-0-	34	139	2932	2	2	9	Y	2					30
03	3100	N	2977	-0-	-123	16	2971	2	6	9	Y	5					35
04	2528	X	2512	-0-	-16	-0-	2511	2	1	9	Y	1					36
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2828	2	25	9	Y	23	51	1			8
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					8
*07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2750	2	22	9	Y	20	27	1			1

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	60	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	90	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	849	-0-	-111	-0-	94	1	755	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	106	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	268	-0-	-600	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	5831	-0-	-375	-0-	5831	2			N	-0-					156
03	6634	X	6497	-0-	-137	-0-	6497	2			N	-0-					156
04	6570	X	6407	-0-	-163	-0-	6407	2			N	-0-					156
05	7068	X	6291	-0-	-777	-0-	6291	2			N	-0-					156
*06	6330	X	6034	-0-	-296	-0-	6034	2			N	-0-					156
07	6727	X	6100	-0-	-627	-0-	6100	2			N	-0-					156

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1660	2	11	9	N	10					128
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	2	13	9	N	12					140
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					140
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	N	3					143
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1388	2	9	9	N	8					151
07	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					151

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					122
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1082	2	1	9	N	1					123
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					123
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					123
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1231	2	9	9	N	8					131
07	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-					131

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2229	-0-	-149	-0-	87	1	2142	2	N	-0-					12
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	164	1	2278	2	N	-0-					12
04	2520	N	2236	-0-	-284	-0-	135	1	2101	2	N	-0-					12
05	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	97	1	2170	2	N	-0-					12
06	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	169	1	2125	2	N	-0-					12
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	181	1	2239	2	N	-0-					12

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	676	-0-	-107	-0-	63	1	611	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	74	1	620	2	Y	7					10
							8	9									
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	56	1	601	2	Y	2	8	1	1	8	3
							2	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	81	1	806	2	Y	-0-					3
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	104	1	596	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	91	1	613	2	Y	4	1	8			10
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1286	-0-	-454	-0-	135	1	1151	2	N	-0-					14
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	212	1	1593	2	N	-0-					14
04	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	124	1	1209	2	N	-0-					14
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	159	1	1257	2	N	-0-					14
06	1740	N	1195	-0-	-545	-0-	136	1	1059	2	N	-0-					14
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	115	1	1258	2	N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

02	1856	N	1052	-0-	-804	-0-	98	1	952	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	121	1	1021	2	Y	12					17
							13	9									
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	90	1	962	2	Y	4	15	1	1	8	5
							4	9									
05	1116	N	914	-0-	-202	-0-	84	1	829	2	Y	1					6
							1	9									
06	1110	N	36	-0-	-1074	-0-	6	1	22	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	177	1	1195	2	Y	8	1	8			19
							9	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

02	2755	N	2425	-0-	-330	-0-	225	1	2193	2	Y	6	21	1	1	8	11
							7	9									
03	2945	N	2476	-0-	-469	-0-	260	1	2193	2	Y	21					32
							23	9									
04	2850	N	1644	-0-	-1206	-0-	140	1	1497	2	Y	6	27	1	1	8	10
							7	9									
05	2604	N	1615	-0-	-989	-0-	148	1	1466	2	Y	1					11
							1	9									
06	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	519	1	1777	2	Y	12	2	8			21
							13	9									
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	305	1	2062	2	Y	12	1	8			32
							13	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

02	3770	X	3410	-0-	-360	-0-	317	1	3084	2	Y	8	30	1	1	8	15
							9	9									
03	4030	X	3743	-0-	-287	-0-	393	1	3310	2	Y	36	1	8			50
							40	9									
04	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	286	1	3065	2	Y	10	42	1	3	8	15
							11	9									
05	4030	X	3224	-0-	-806	-0-	295	1	2927	2	Y	2					17
							2	9									
06	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	802	1	2742	2	Y	17	2	8			32
							19	9									
07	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	463	1	3129	2	Y	17	2	8			47
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	111	1	1083	2	Y	3	13	1			6
							3	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	941	2	Y	13					19
							14	9									
04	1050	N	785	-0-	-265	-0-	67	1	715	2	Y	3	16	1	1	8	5
							3	9									
05	1271	N	930	-0-	-341	-0-	85	1	844	2	Y	1					6
							1	9									
06	3000	N	5188	-0-	2188	2188	1171	1	4004	2	Y	12	2	8			16
							13	9									
*07	3100	N	1635	-0-	-1465	723	209	1	1415	2	Y	10	1	8			25
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	207	1	2012	2	Y	4	17	1			9
							4	9									
03	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	211	1	1776	2	Y	16					25
							18	9									
04	2340	N	1720	-0-	-620	-0-	147	1	1564	2	Y	8	24	1	1	8	8
							9	9									
05	2387	N	1834	-0-	-553	-0-	168	1	1665	2	Y	1					9
							1	9									
06	1950	N	1654	-0-	-296	-0-	372	1	1271	2	Y	10	1	8			18
							11	9									
07	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	222	1	1505	2	Y	9	1	8			26
							10	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1508	-0-	-87	-0-	59	1	1449	2	N	-0-					27
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	111	1	1535	2	N	-0-					27
04	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	81	1	1260	2	N	1					28
							1	9									
05	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	53	1	1175	2	N	-0-					28
06	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	102	1	1281	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	126	1	1554	2	N	1	1	8			28
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1402	-0-	-367	-0-	55	1	1347	2	N	-0-					27
03	1860	X	1642	-0-	-218	-0-	111	1	1531	2	N	-0-					27
04	1680	X	1307	-0-	-373	-0-	79	1	1228	2	N	-0-					27
05	1612	X	1356	-0-	-256	-0-	58	1	1298	2	N	-0-					27
06	1590	X	1351	-0-	-239	-0-	100	1	1251	2	N	-0-					27
07	1643	X	1382	-0-	-261	-0-	104	1	1278	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2366	-0-	-157	-0-	92	1	2274	2	N	-0-					31
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	180	1	2490	2	N	-0-					31
04	2880	N	2312	-0-	-568	-0-	139	1	2171	2	N	2	2	8			31
							2	9									
05	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	98	1	2196	2	N	-0-					31
06	2580	N	2148	-0-	-432	-0-	158	1	1989	2	N	1	1	8			31
							1	9									
*07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	199	1	2459	2	N	1	1	8			31
							1	9									

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
02	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	97	1	2395	2	N	-0-					42
03	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	174	1	2405	2	N	-0-					42
04	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	156	1	2432	2	N	2	2	8			42
							2	9									
05	2852	X	2662	-0-	-190	-0-	114	1	2548	2	N	-0-					42
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	190	1	2390	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	211	1	2602	2	N	1	1	8			42
							1	9									

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
02	1102	N	985	-0-	-117	-0-	38	1	947	2	N	-0-					20
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	80	1	1104	2	N	-0-					20
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	87	1	1351	2	N	-0-					20
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	2	N	-0-					20
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	97	1	1218	2	N	1	1	8			20
							1	9									
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	114	1	1409	2	N	-0-					20

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
02	1479	N	1448	-0-	-31	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					27
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	112	1	1554	2	N	-0-					27
04	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	102	1	1581	2	N	-0-					27
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	N	-0-					27
06	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	111	1	1390	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	112	1	1389	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	35	1	847	2	N	-0-					22
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	65	1	889	2	N	-0-					22
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	57	1	891	2	N	-0-					22
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	41	1	926	2	N	-0-					22
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	72	1	903	2	N	-0-					22
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	76	1	941	2	N	-0-					22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1948	-0-	-227	-0-	181	1	1764	2	Y	3	19	1			9
							3	9									
03	2325	N	1877	-0-	-448	-0-	197	1	1658	2	Y	20					29
							22	9									
04	2250	N	1870	-0-	-380	-0-	160	1	1709	2	Y	1	21	1	1	8	8
							1	9									
05	2077	N	1559	-0-	-518	-0-	143	1	1416	2	Y	-0-					8
06	1830	N	1217	-0-	-613	-0-	273	1	932	2	Y	11	1	8			18
							12	9									
07	1922	N	1321	-0-	-601	-0-	169	1	1142	2	Y	9	1	8			26
							10	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	320	1	3109	2	Y	7	25	1	1	8	13
							8	9									
03	3565	X	2526	-0-	-1039	-0-	265	1	2230	2	Y	28	1	8			40
							31	9									
04	3150	X	2452	-0-	-698	-0-	209	1	2232	2	Y	10	34	1	3	8	13
							11	9									
05	3689	X	2728	-0-	-961	-0-	250	1	2476	2	Y	2					15
							2	9									
06	3570	X	2914	-0-	-656	-0-	659	1	2253	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
07	3689	X	2635	-0-	-1054	-0-	335	1	2269	2	Y	28	1	8			42
							31	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					27
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	2	N	-0-					27
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	2	N	-0-					27
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	2	N	-0-					27
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1099	-0-	-148	-0-	115	1	983	2	N	1	1	8			78
							1	9									
03	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	140	1	1048	2	N	-0-					78
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	107	1	1042	2	N	2	2	8			78
							2	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	135	1	1068	2	N	2					80
							2	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	131	1	1021	2	N	5	1	8			84
							6	9									
*07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	100	1	1102	2	N	6	1	8			89
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1696	-0-	-595	-0-	178	1	1518	2	N	-0-					32
03	2325	X	1805	-0-	-520	-0-	212	1	1593	2	N	-0-					32
04	2220	X	1752	-0-	-468	-0-	162	1	1590	2	N	-0-					32
05	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	267	1	2108	2	N	-0-					32
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	284	1	2215	2	N	-0-					32
*07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	208	1	2277	2	N	14	1	8			45
							15	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	171	1	1465	2	N	-0-					27
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	205	1	1538	2	N	3					30
							3	9									
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	152	1	1495	2	N	4	2	8			32
							4	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	195	1	1545	2	N	-0-					32
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	204	1	1585	2	N	17	2	8			47
							19	9									
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	140	1	1536	2	N	5					52
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4175	-0-	-639	-0-	163	1	4011	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	333	1	4605	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4980	X	4581	-0-	-399	-0-	275	1	4293	2	N	12	4	8			35
							13	9									
05	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	185	1	4122	2	N	7					42
							8	9									
06	4770	X	4201	-0-	-569	-0-	310	1	3887	2	N	4	4	8			42
							4	9									
07	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	289	1	3568	2	N	3	3	8			42
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4130	-0-	-858	-0-	161	1	3968	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5115	X	4435	-0-	-680	-0-	299	1	4135	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4950	X	3988	-0-	-962	-0-	240	1	3746	2	N	2	2	8			27
							2	9									
05	4898	X	3969	-0-	-929	-0-	170	1	3799	2	N	-0-					27
06	4740	X	4250	-0-	-490	-0-	313	1	3935	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	356	1	4390	2	N	1	1	8			27
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1432	-0-	-76	-0-	149	1	1282	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	171	1	1285	2	N	-0-					28
04	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	133	1	1303	2	N	-0-					28
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	176	1	1393	2	N	-0-					28
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	187	1	1463	2	N	4	2	8			30
							4	9									
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	145	1	1584	2	N	13	1	8			42
							14	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4297	-0-	-1010	-0-	167	1	4129	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	5611	X	5055	-0-	-556	-0-	341	1	4713	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	5280	X	4838	-0-	-442	-0-	291	1	4543	2	N	4	4	8			40
							4	9									
05	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	207	1	4609	2	N	-0-					40
06	4890	X	4855	-0-	-35	-0-	358	1	4495	2	N	2	2	8			40
							2	9									
07	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	368	1	4537	2	N	2	2	8			40
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4201	-0-	-729	-0-	163	1	4030	2	N	7	42	1	1	8	27
							8	9									
03	5270	X	3720	-0-	-1550	-0-	251	1	3469	2	N	-0-					27
04	5100	X	4020	-0-	-1080	-0-	242	1	3775	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	200	1	4448	2	N	-0-					27
06	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	283	1	3555	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	4495	X	3865	-0-	-630	-0-	290	1	3574	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2706	-0-	-600	-0-	105	1	2600	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	3534	X	2728	-0-	-806	-0-	184	1	2543	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	3360	X	2708	-0-	-652	-0-	162	1	2533	2	N	12	4	8			50
							13	9									
05	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	116	1	2575	2	N	-0-					50
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	240	1	3008	2	N	4	4	8			50
							4	9									
07	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	211	1	2606	2	N	2	2	8			50
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	2912	-0-	-858	-0-	271	1	2640	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	4030	X	3261	-0-	-769	-0-	346	1	2914	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	3900	X	2859	-0-	-1041	-0-	244	1	2609	2	N	5	5	8			55
							6	9									
05	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	300	1	2970	2	N	-0-					55
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	879	1	3009	2	N	5	5	8			55
							6	9									
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	422	1	2852	2	N	3	3	8			55
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	447	1	4338	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	539	1	4539	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	5160	X	4964	-0-	-196	-0-	424	1	4537	2	N	3	3	8			27
							3	9									
05	5332	X	5001	-0-	-331	-0-	458	1	4543	2	N	-0-					27
06	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	1107	1	3789	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*07	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	661	1	4472	2	N	1	1	8			27
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	328	1	3186	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	379	1	3190	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	342	1	3662	2	N	6	6	8			27
							7	9									
05	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	321	1	3181	2	N	5	2	8			30
							6	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1234	1	4221	2	N	6	4	8			32
							7	9									
*07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	576	1	3901	2	N	3	3	8			32
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	3801	-0-	-1129	-0-	354	1	3446	2	N	1	1	8			58
							1	9									
03	5270	X	5019	-0-	-251	-0-	533	1	4485	2	N	1	1	8			58
							1	9									
04	5100	X	4574	-0-	-526	-0-	391	1	4179	2	N	4	4	8			58
							4	9									
05	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	433	1	4295	2	N	-0-					58
06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1217	1	4162	2	N	4	4	8			58
							4	9									
07	5022	X	4941	-0-	-81	-0-	636	1	4303	2	N	2	2	8			58
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3895	-0-	-194	-0-	363	1	3531	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	390	1	3283	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	4500	X	3948	-0-	-552	-0-	337	1	3603	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	384	1	3809	2	N	-0-					27
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	986	1	3371	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	543	1	3677	2	N	3	3	8			27
							3	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1470	-0-	-212	-0-	154	1	1315	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	180	1	1346	2	N	-0-					28
04	1620	N	1427	-0-	-193	-0-	132	1	1295	2	N	-0-					28
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	228	1	1804	2	N	2					30
							2	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	242	1	1890	2	N	4	2	8			32
							4	9									
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	161	1	1756	2	N	4	1	8			35
							4	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2982	-0-	-266	-0-	116	1	2865	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	3472	X	3162	-0-	-310	-0-	214	1	2948	2	N	-0-					35
04	3360	X	3055	-0-	-305	-0-	184	1	2868	2	N	3	3	8			35
							3	9									
05	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	131	1	2934	2	N	5					40
							6	9									
06	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	218	1	2741	2	N	2	2	8			40
							2	9									
07	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	227	1	2802	2	N	1	1	8			40
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2686	-0-	-910	-0-	105	1	2581	2	N	-0-					28
03	3844	X	3309	-0-	-535	-0-	223	1	3085	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	3630	X	2924	-0-	-706	-0-	176	1	2746	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	3658	X	2932	-0-	-726	-0-	126	1	2806	2	N	-0-					28
06	3540	X	3017	-0-	-523	-0-	223	1	2793	2	N	1	1	8			28
							1	9									
07	3317	X	3007	-0-	-310	-0-	225	1	2781	2	N	1	1	8			28
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2627	-0-	-99	-0-	245	1	2381	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	334	1	2816	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	3270	X	2703	-0-	-567	-0-	230	1	2463	2	N	9	6	8			45
							10	9									
05	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	271	1	2682	2	N	3	1	8			47
							3	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	760	1	2601	2	N	6	5	8			48
							7	9									
07	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	369	1	2493	2	N	3	3	8			48
							3	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3846	-0-	-272	-0-	358	1	3487	2	N	1	1	8			35
							1	9									
03	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	438	1	3679	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	4260	X	3981	-0-	-279	-0-	339	1	3634	2	N	7	4	8			38
							8	9									
05	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	359	1	3558	2	N	-0-					38
06	4260	X	3636	-0-	-624	-0-	822	1	2813	2	N	1	1	8			38
							1	9									
07	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	472	1	3197	2	N	2	2	8			38
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2362	-0-	-306	-0-	242	1	2074	2	N	42					112
							46	9									
03	2790	X	2451	-0-	-339	-0-	287	1	2161	2	N	3					115
							3	9									
04	2670	X	2310	-0-	-360	-0-	213	1	2076	2	N	19	91	1			43
							21	9									
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	351	1	2781	2	N	39					82
							43	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	346	1	2697	2	N	1	1	8			82
							1	9									
*07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	243	1	2656	2	N	-0-					82

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	227	1	1943	2	N	-0-					45
03	2852	X	2329	-0-	-523	-0-	274	1	2055	2	N	-0-					45
04	2760	X	2188	-0-	-572	-0-	203	1	1983	2	N	2	2	8			45
							2	9									
05	2480	X	2387	-0-	-93	-0-	267	1	2117	2	N	3					48
							3	9									
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	268	1	2083	2	N	21	4	8			65
							23	9									
*07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	203	1	2218	2	N	9	1	8			73
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	150	1	1289	2	N	38	1	8			89
							42	9									
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	182	1	1365	2	N	6					95
							7	9									
04	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	136	1	1338	2	N	26	92	1	2	8	27
							29	9									
05	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	153	1	1209	2	N	-0-					27
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	167	1	1306	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	128	1	1396	2	N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2681	-0-	-335	-0-	281	1	2400	2	N	-0-					28
03	3224	X	2956	-0-	-268	-0-	347	1	2609	2	N	-0-					28
04	3120	X	2663	-0-	-457	-0-	246	1	2410	2	N	6	2	8			32
							7	9									
05	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	297	1	2352	2	N	-0-					32
06	2850	X	2342	-0-	-508	-0-	265	1	2067	2	N	9	1	8			40
							10	9									
07	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	186	1	2031	2	N	4	1	8			43
							4	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	254	1	2175	2	N	-0-					77
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	275	1	2068	2	N	-0-					77
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	228	1	2232	2	N	2	2	8			77
							2	9									
05	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	284	1	2251	2	N	-0-					77
06	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	281	1	2184	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	195	1	2136	2	N	1	1	8			77
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5106	-0-	-752	-0-	199	1	4906	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	6045	X	5500	-0-	-545	-0-	371	1	5128	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	5850	X	5340	-0-	-510	-0-	321	1	5002	2	N	15	5	8			40
							17	9									
05	5859	X	5726	-0-	-133	-0-	246	1	5478	2	N	2	2	8			40
							2	9									
06	5670	X	5439	-0-	-231	-0-	401	1	5034	2	N	4	4	8			40
							4	9									
*07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	424	1	5224	2	N	1	1	8			40
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	3738	-0-	-583	-0-	146	1	3591	2	N	1	1	8			37
							1	9									
03	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	288	1	3982	2	N	-0-					37
04	4350	X	3838	-0-	-512	-0-	230	1	3593	2	N	14	4	8			47
							15	9									
05	4495	X	3944	-0-	-551	-0-	169	1	3766	2	N	8					55
							9	9									
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	331	1	4158	2	N	7	2	8			60
							8	9									
07	4278	X	3824	-0-	-454	-0-	287	1	3535	2	N	2	2	8			60
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	162	1	3987	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	334	1	4618	2	N	3	1	8			32
							3	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	301	1	4691	2	N	16	5	8			43
							18	9									
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	192	1	4283	2	N	4					47
							4	9									
06	4800	X	3949	-0-	-851	-0-	291	1	3647	2	N	10	4	8			53
							11	9									
07	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	347	1	4280	2	N	2	2	8			53
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2548	-0-	-178	-0-	99	1	2449	2	N	-0-					50
03	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	181	1	2496	2	N	-0-					50
04	2760	X	2549	-0-	-211	-0-	154	1	2392	2	N	3	3	8			50
							3	9									
05	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	112	1	2509	2	N	-0-					50
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	186	1	2332	2	N	2	2	8			50
							2	9									
07	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	193	1	2381	2	N	1	1	8			50
							1	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2315	-0-	-440	-0-	215	1	2091	2	N	8	1	8			80
							9	9									
03	2945	X	2819	-0-	-126	-0-	299	1	2514	2	N	5	1	8			84
							6	9									
04	2850	X	2718	-0-	-132	-0-	231	1	2476	2	N	10	7	8			87
							11	9									
05	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	255	1	2532	2	N	8					95
							9	9									
06	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	602	1	2058	2	N	11	7	8			99
							12	9									
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	351	1	2373	2	N	3	3	8			99
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2929	-0-	-203	-0-	114	1	2814	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	215	1	2960	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	187	1	2905	2	N	4	4	8			27
							4	9									
05	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	136	1	3023	2	N	5					32
							6	9									
06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	218	1	2744	2	N	9	3	8			38
							10	9									
07	3193	X	3126	-0-	-67	-0-	234	1	2890	2	N	2	2	8			38
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3651	-0-	-119	-0-	340	1	3310	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	4030	X	3996	-0-	-34	-0-	424	1	3572	2	N	-0-					27
04	4080	X	3920	-0-	-160	-0-	334	1	3575	2	N	10	4	8			33
							11	9									
05	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	365	1	3620	2	N	9					42
							10	9									
06	4080	X	3799	-0-	-281	-0-	859	1	2938	2	N	2	2	8			42
							2	9									
07	4061	X	3086	-0-	-975	-0-	397	1	2689	2	N	-0-					42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4222	-0-	-128	-0-	393	1	3828	2	N	1	1	8			73
							1	9									
03	4650	X	4489	-0-	-161	-0-	477	1	4011	2	N	1	1	8			73
							1	9									
04	4500	X	4377	-0-	-123	-0-	373	1	3987	2	N	15	4	8			84
							17	9									
05	4650	X	4408	-0-	-242	-0-	403	1	3998	2	N	6					90
							7	9									
06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	950	1	3250	2	N	3	3	8			90
							3	9									
07	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	543	1	3677	2	N	2	2	8			90
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1262	-0-	-217	-0-	132	1	1130	2	N	-0-					27
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	161	1	1202	2	N	13					40
							14	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	126	1	1235	2	N	2					42
							2	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	154	1	1218	2	N	3					45
							3	9									
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	150	1	1165	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	117	1	1269	2	N	3	1	8			47
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	573	-0-		-36	-0-	133	1	439	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
03	527	N	453	-0-		-74	-0-	99	1	354	2	Y	-0-					12
04	587	N	587	-0-		-0-	-0-	137	1	444	2	Y	5	1	8			16
								6	9									
05	620	N	604	-0-		-16	-0-	133	1	471	2	Y	-0-					16
06	450	N	418	-0-		-32	-0-	96	1	321	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
07	620	N	488	-0-		-132	-0-	76	1	410	2	Y	2	1	8			17
								2	9									

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	896	-0-		-2613	-0-	208	1	686	2	Y	2	2	8			50
								2	9									
03	3751	X	1245	-0-		-2506	-0-	272	1	972	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
04	2250	X	875	-0-		-1375	-0-	204	1	663	2	Y	7	2	8			55
								8	9									
05	1829	X	686	-0-		-1143	-0-	151	1	535	2	Y	-0-					55
06	1230	X	342	-0-		-888	-0-	78	1	263	2	Y	1	1	8			55
								1	9									
07	1240	X	1022	-0-		-218	-0-	159	1	856	2	Y	6	1	8			60
								7	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2703	-0-		-139	-0-	2689	2	14	9	N	13	5	8			155
03	2790	X	1891	-0-		-899	-0-	1888	2	3	9	N	3	1	8			157
04	2900	X	2900	-0-		-0-	-0-	2889	2	11	9	N	10	7	8			160
05	2976	N	2976	-0-		-0-	-0-	2976	2			N	-0-					160
06	2968	N	2968	-0-		-0-	-0-	2954	2	14	9	N	13	3	8			170
*07	3088	N	3088	-0-		-0-	-0-	3076	2	12	9	N	11	4	8			177

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1264	N	1264	-0-		-0-	-0-	293	1	967	2	Y	4	4	8			27
								4	9									
03	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	321	1	1148	2	Y	2	2	8			27
								2	9									
04	1410	N	1377	-0-		-33	-0-	321	1	1043	2	Y	12	4	8			35
								13	9									
05	1364	N	1340	-0-		-24	-0-	294	1	1046	2	Y	-0-					35
06	1410	N	1291	-0-		-119	-0-	296	1	993	2	Y	2	2	8			35
								2	9									
07	1426	N	1061	-0-		-365	-0-	166	1	889	2	Y	5	1	8			39
								6	9									

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	527	-0-		-140	-0-	122	1	404	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
03	713	N	553	-0-		-160	-0-	120	1	432	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
04	690	N	405	-0-		-285	-0-	94	1	307	2	Y	4	1	8			16
								4	9									
05	558	N	430	-0-		-128	-0-	94	1	336	2	Y	-0-					16
06	540	N	391	-0-		-149	-0-	90	1	301	2	Y	-0-					16
07	434	N	299	-0-		-135	-0-	47	1	251	2	Y	1	1	8			16
								1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	110	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	103	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	585	-0-	-375	-0-	91	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	562	-0-	-244	-0-	90	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	440	-0-	-220	-0-	74	1	366	2	Y	-0-					-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	121	1	661	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	320	1	1856	2	Y	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	423	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	408	1	2205	2	Y	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	417	1	2176	2	Y	-0-					-0-
06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	415	1	2056	2	Y	-0-					-0-
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	386	1	2108	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

02	2378	X	753	-0-	-1625	-0-	111	1	642	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	615	-0-	-563	-0-	95	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	930	X	662	-0-	-268	-0-	103	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	704	-0-	-257	-0-	113	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	649	-0-	-191	-0-	109	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	716	-0-	-90	-0-	106	1	580	2	Y	27	1	8			26
							30	9									

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	271	1	1576	2	Y	4	4	8			92
							4	9									
03	2294	N	1607	-0-	-687	-0-	247	1	1360	2	Y	-0-					92
04	2100	N	1533	-0-	-567	-0-	238	1	1288	2	Y	6	6	8			92
							7	9									
05	1984	N	1547	-0-	-437	-0-	248	1	1295	2	Y	4	4	8			92
							4	9									
06	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	242	1	1197	2	Y	8	8	8			92
							9	9									
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	255	1	1389	2	Y	65	4	8			153
							72	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

02	435	N	316	-0-	-119	-0-	22	1	292	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	75	1	320	2	Y	-0-					34
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	74	1	362	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					34
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					34
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	27	1	266	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
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
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	4	1	44	2	Y	2	2	8			59
							2	9									
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	Y	-0-					59
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	44	2	Y	3	3	8			59
							3	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					59
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					59
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	Y	2	2	8			59
							2	9									

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	49	2	33	9	N	30					126
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	4	6	9	N	5					131
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	4			N	-0-					131
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	4			N	-0-					131
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	4			N	-0-					131

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	27	1	370	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

02	2987	X	2841	-0-	-146	-0-	119	1	2722	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3045	-0-	-117	-0-	120	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	111	1	3049	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2592	-0-	-756	-0-	99	1	2493	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2690	-0-	-550	-0-	99	1	2591	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2832	-0-	-423	-0-	116	1	2716	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2829	-0-	-274	-0-	118	1	2711	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	111	1	2724	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2721	-0-	-879	-0-	96	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	112	1	2825	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3088	-0-	-182	-0-	114	1	2974	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	123	1	2862	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2780	-0-	-33	-0-	117	1	2661	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	118	1	2885	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2344	-0-	-806	-0-	82	1	2256	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3255	X	1679	-0-	-1576	-0-	64	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	121	1	3195	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	125	1	2916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3030	-0-	-334	-0-	126	1	2902	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	124	1	3062	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	109	1	3000	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3441	X	2857	-0-	-584	-0-	109	1	2748	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	109	1	2835	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	142	1	3282	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3158	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	28	1	2782	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	28	1	2778	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	29	1	2888	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3300	X	2456	-0-	-844	-0-	25	1	2420	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
07	3410	X	2873	-0-	-537	-0-	29	1	2838	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2332	-0-	-1090	-0-	23	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2275	-0-	-1383	-0-	23	1	2252	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2129	-0-	-721	-0-	19	1	1911	2	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
05	2945	X	2132	-0-	-813	-0-	21	1	2111	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2227	-0-	-173	-0-	22	1	2205	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	23	1	2324	2	Y	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					69
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					69
04	240	X	85	-0-	-155	-0-	85	2			Y	-0-					69
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					69
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					69
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					69

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	546	-0-	-179	-0-	546	2			Y	-0-					38
03	713	X	423	-0-	-290	-0-	406	2	17	9	Y	15					53
04	750	X	521	-0-	-229	-0-	521	2			Y	-0-	39	1			14
05	775	X	22	-0-	-753	-0-	22	2			Y	-0-					14
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					14
*07	687	X	687	-0-	-0-	-0-	667	2	20	9	Y	18					32

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					220
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					220
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					220
05	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					220
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					220
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					220

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	829	2	39	9	Y	35	45	1			10
03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1030	2	40	9	Y	36					46
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	773	2	33	9	Y	30	47	1			29
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1395	2	30	9	Y	27	41	1			15
06	1050	X	958	-0-	-92	-0-	932	2	26	9	Y	24					39
07	1085	X	676	-0-	-409	-0-	647	2	29	9	Y	26	46	1			19

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					13
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1923	2	44	9	Y	40					53
04	1110	X	787	-0-	-323	-0-	787	2			Y	-0-					53
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					53
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					53
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	X	685	-0-	-475	-0-	685	2			Y	-0-					13
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1240	2	44	9	Y	40					53
04	750	X	340	-0-	-410	-0-	340	2			Y	-0-					53
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					53
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					53
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					53

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	285	-0-	-63	-0-	285	2			Y	-0-					38
03	434	X	288	-0-	-146	-0-	271	2	17	9	Y	15					53
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	39	1			14
05	434	X	105	-0-	-329	-0-	105	2			Y	-0-					14
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
*07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	Y	18					32

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3910	2	39	9	Y	35	45	1			10
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3863	2	40	9	Y	36					46
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2610	2	33	9	Y	30	47	1			29
05	4216	X	2713	-0-	-1503	-0-	2683	2	30	9	Y	27	41	1			15
06	4080	X	2737	-0-	-1343	-0-	2711	2	26	9	Y	24					39
07	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	2993	2	29	9	Y	26	46	1			19

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4976	2	39	9	Y	35	45	1			10
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5408	2	40	9	Y	36					46
04	5820	X	4093	-0-	-1727	-0-	4060	2	33	9	Y	30	47	1			29
05	6014	X	4215	-0-	-1799	-0-	4185	2	30	9	Y	27	41	1			15
06	5820	X	2906	-0-	-2914	-0-	2880	2	26	9	Y	24					39
07	5456	X	2294	-0-	-3162	-0-	2265	2	29	9	Y	26	46	1			19

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	X	546	-0-	-121	-0-	546	2			Y	-0-					38
03	620	X	481	-0-	-139	-0-	464	2	17	9	Y	15					53
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-	39	1			14
05	589	X	48	-0-	-541	-0-	48	2			Y	-0-					14
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					14
*07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1180	2	20	9	Y	18					32

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1599	-0-	-663	-0-	1599	2			Y	-0-					69
03	1984	X	1675	-0-	-309	-0-	1675	2			Y	-0-					69
04	1980	X	595	-0-	-1385	-0-	595	2			Y	-0-					69
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					69
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					69
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					69

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	960	-0-	-345	-0-	960	2			Y	-0-					69
03	1395	X	930	-0-	-465	-0-	930	2			Y	-0-					69
04	1350	X	319	-0-	-1031	-0-	319	2			Y	-0-					69
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					69
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					69
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	X	996	-0-	-19	-0-	996	2			Y	-0-					38
03	1333	X	809	-0-	-524	-0-	792	2	17	9	Y	15					53
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-	39	1			14
05	1333	X	143	-0-	-1190	-0-	143	2			Y	-0-					14
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					14
*07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	Y	18					32

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2133	2	39	9	Y	35	45	1			10
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2575	2	40	9	Y	36					46
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2224	2	33	9	Y	30	47	1			29
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2468	2	30	9	Y	27	41	1			15
06	2520	X	1975	-0-	-545	-0-	1949	2	26	9	Y	24					39
07	2604	X	2213	-0-	-391	-0-	2184	2	29	9	Y	26	46	1			19

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	15	2	24	9	N	22	181	1			85
03	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					85
04	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					85
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					85
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					85

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2016 - PLUGGED 02/16/16

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

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	1			-0-
05	14B2 EXT		31	-0-	31	31	30	3	1	9	Y	1					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					1

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	3	Y	-0-					19
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	482	3	Y	4					23
							4	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	26					49
							29	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	Y	1					50
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					50
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					50

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

02	319	N	297	-0-	-22	-0-	21	1	276	3	N	-0-					45
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	16	1	214	3	N	-0-					45
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					45
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					45
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					45
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	3	10	9	Y	9					42
03	651	N	555	-0-	-96	-0-	547	3	8	9	Y	7					49
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	409	3	13	9	Y	12					61
05	682	N	356	-0-	-326	-0-	353	3	3	9	Y	3					64
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					64
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	3	3	9	Y	3					67

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	621	-0-	-46	-0-	47	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	447	-0-	-266	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	696	-0-	-29	-0-	683	3	13	9	N	12	110	1			12
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					12
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					12
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					12
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					12
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8	9	N	7					19

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					2
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					2
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					2
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	3	6	9	Y	5					7
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	3	7	9	Y	6					13
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	3	4	9	Y	4	9	1			8

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	512	3			Y	-0-					1
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-					1
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			Y	-0-					1
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					1
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	608	1	2205	3	N	9					178
							10	9									
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	616	1	2108	3	N	2	152	1			28
							2	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	612	1	2097	3	N	9	2	8			35
							10	9									
05	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	608	1	2019	3	N	5					40
							6	9									
06	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	635	1	2003	3	N	5					45
							6	9									
07	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	652	1	2049	3	N	3					48
							3	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	121	1	1473	3	N	14					38
							15	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	1705	3	N	-0-					38
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	90	1	1553	3	N	-0-					38
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1441	3	1	9	N	1					39
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	3	4	9	N	4					43
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	3	1	9	N	1					44

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1650	-0-	-3	-0-	1644	3	6	9	N	5					116
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	3	8	9	N	7					123
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1629	3	9	9	N	8					131
05	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1690	3	11	9	N	10					141
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	9	N	5					146
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1505	3	4	9	N	4	39	1			111

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					20
03	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1511	3	3	9	N	3					23
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1758	3	34	9	N	31	1	8			53
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	3	14	9	N	13					66
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	3	4	9	N	4					70
*07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	3	4	9	N	4					74

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	5					35
							6	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	Y	7					42
							8	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	-0-					42
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	Y	5					47
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					51
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1					52

INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1	1	8			98
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					98
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	3	3	9	N	3	2	8			99
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					99
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	N	1					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	1803	-0-	-2982	-0-	137	1	1660	3	Y	5					21
							6	9									
03	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	225	1	2728	3	Y	9					30
							10	9									
04	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	90	1	1565	3	Y	4					34
							4	9									
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1					35
*06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					37
07	2976	X	2278	-0-	-698	-0-	2277	3	1	9	Y	1					38

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1276	-0-	-232	-0-	1274	3	2	9	N	2	52	1	1	8	47
03	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1179	3	9	9	N	8					55
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	3	2	9	N	2					57
*05	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	1224	3	1	9	N	1					58
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	58	1			-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16														

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	3	6	9	N	5					195
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2194	3	7	9	N	6	163	1			38
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	3	4	9	N	4					42
05	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2137	3	6	9	N	5					47
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	3	6	9	N	5					52
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	3	3	9	N	3					55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1365	-0-	-85	-0-	104	1	1257	3	Y	4					32
							4	9									
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	105	1	1276	3	Y	7					39
							8	9									
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	-0-					39
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1254	3	4	9	Y	4					43
*06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			Y	-0-					48
*07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					48

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	3	8	9	N	7					52
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2236	3	23	9	N	21					73
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2116	3	21	9	N	19					92
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2161	3	20	9	N	18					110
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1994	3	17	9	N	15					125
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2161	3	2	9	N	2					127

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-	8	6			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	3	3	9	N	3					3
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					3
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					3
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					3
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	997	3	12	9	N	11					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	1599	3	18	9	Y	16					42
03	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1679	3	17	9	Y	15					57
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1628	3	19	9	Y	17					74
05	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1718	3			Y	-0-	30	1			44
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					44
*07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-	42	1			2

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	171	1	2081	3	Y	31					136
							34	9									
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	183	1	2218	3	Y	18					154
							20	9									
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	118	1	2041	3	Y	34	123	1			65
							37	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2158	3	31	9	Y	28					93
*06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1939	3	7	9	Y	6					99
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2067	3	4	9	Y	4					103

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					3
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					3
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					3
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					3
*06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1753	3	7	9	Y	6					9
*07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1475	3	3	9	Y	3	6	1			6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1200	-0-	-192	-0-	91	1	1109	3	Y	-0-					16
03	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	91	1	1100	3	Y	3					19
							3	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1144	3	Y	22					41
							24	9									
05	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1085	3	2	9	Y	2					43
*06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1110	3	23	9	Y	21					64
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					64

WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	919	-0-	-9	-0-	907	3	12	9	Y	11					49
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2570	3	23	9	Y	21					70
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2685	3	11	9	Y	10					80
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2116	3	25	9	Y	23					103
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	3	2	9	Y	2					105
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2119	3	2	9	Y	2					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	620	-0-	-105	-0-	47	1	569	3	Y	4					14
							4	9									
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	52	1	629	3	Y	5					19
							6	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	2					21
							2	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	3	1	9	Y	1					22
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					23
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	3	1	9	Y	1					24

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	158	1	1917	3	Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	157	1	1902	3	Y	-0-					-0-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	101	1	1753	3	Y	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	619	-0-	-77	-0-	619	3			Y	-0-					52
03	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			Y	-0-					52
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					52
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					52
*06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2722	3	9	9	Y	8					60
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	3	6	9	Y	5					65

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					62
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					62
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					62
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	3			N	-0-					62
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					62
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					62

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	179	1	2177	3	Y	-0-					51
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	165	1	1994	3	Y	-0-					51
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	94	1	1625	3	Y	-0-	41	1			10
05	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1849	3			Y	-0-					10
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2142	3	13	9	Y	12					22
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1315	3	8	9	Y	7					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	123	1	1490	3	N	-0-					17
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	130	1	1579	3	N	-0-					17
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1498	3	N	-0-					17
05	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	3			N	-0-					17
*06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1973	3	7	9	N	6					23
*07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	3	3	9	N	3					26

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1863	-0-	-109	-0-	142	1	1721	3	Y	-0-					16
03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	146	1	1773	3	Y	3					19
							3	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	3	Y	22					41
							24	9									
05	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	1746	3	2	9	Y	2					43
*06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	3	23	9	Y	21					64
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					64

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1122	-0-	-183	-0-	1120	3	2	9	N	2	2	8			157
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					157
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	N	4	131	1	4	8	26
05	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					26
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2269	3	3	9	N	3					29
*07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					29

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1541	3	10	9	N	9	1	8			43
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	N	10					53
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1381	3	12	9	N	11	2	8			62
*05	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	3			N	-0-					62
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	62	1			-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2016 - PLUGGED 06/17/16

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2	97	1	1	8	80
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					80
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	3	2	9	N	2					82
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	3	12	9	N	11					93
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					93
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2					95

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	275	1	3344	3	Y	3					193
							3	9									
03	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	246	1	2977	3	Y	2					195
							2	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	211	1	3657	3	Y	3					198
							3	9									
05	3286	X	2496	-0-	-790	-0-	2496	3			Y	-0-					198
06	3180	X	2737	-0-	-443	-0-	2737	3			Y	-0-					202
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	3	2	9	Y	2					204

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2608	3	26	9	Y	24					127
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2804	3	21	9	Y	19					146
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2623	3	44	9	Y	40					186
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2571	3	20	9	Y	18					204
*06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2441	3	23	9	Y	21					225
*07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2451	3	14	9	Y	13	153	1			85

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	170	1	2063	3	Y	-0-					43
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	182	1	2205	3	Y	5					48
							6	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	3	Y	1					49
							1	9									
05	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1810	3	3	9	Y	3					52
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	3	6	9	Y	5					57
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					57

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	N	-0-					9
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	58	1	374	3	N	12					21
							13	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	61	1	385	3	N	1					22
							1	9									
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	62	1	397	3	N	-0-					22
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	54	1	310	3	N	1					23
							1	9									
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	55	1	316	3	N	-0-					23

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	130	1	1582	3	N	11					124
							12	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	162	1	1966	3	N	5					129
							6	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	78	1	1346	3	N	2					131
							2	9									
05	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1673	3	11	9	N	10					141
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1845	3	12	9	N	11					152
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1856	3	4	9	N	4					156

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	3	N	-0-					107
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	84	1	1103	3	N	-0-					107
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	57	1	1051	3	N	-0-					107
05	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	3			N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2058	3	14	9	N	13					134
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2203	3	12	9	N	11					145
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2134	3	13	9	N	12					157
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2191	3	6	9	N	5	123	1			39
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1644	3	8	9	N	7					46
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2330	3	12	9	N	11					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	813	-0-	-86	-0-	62	1	751	3	N	-0-					73
03	868	N	725	-0-	-143	-0-	55	1	670	3	N	-0-					73
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	-0-					73
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	826	3	2	9	N	2					75
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					75
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					75

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2716	3	6	9	Y	5					56
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2997	3	11	9	Y	10					66
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2723	3	6	9	Y	5					71
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2694	3	11	9	Y	10					81
*06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2607	3	2	9	Y	2					83
*07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2548	3	2	9	Y	2					85

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1532	-0-	-34	-0-	115	1	1391	3	N	24					92
							26	9									
03	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	150	1	1824	3	N	63					155
							69	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	110	1	1911	3	N	9					164
							10	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					164
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	3	1	9	N	1					165
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	3	2	9	N	2					167

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1273	3	50	9	Y	45	1	8			78
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	Y	15					93
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1335	3	11	9	Y	10	2	8			101
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1438	3	10	9	Y	9					110
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1658	3	13	9	Y	12					122
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1807	3	8	9	Y	7					129

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	888	-0-	-40	-0-	874	3	14	9	Y	13					62
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	3	10	9	Y	9					71
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	956	3	17	9	Y	15					86
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					86
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					86
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					86

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2031	3	19	9	Y	17					46
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2089	3	19	9	Y	17					63
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2078	3	21	9	Y	19					82
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2102	3	28	9	Y	25	33	1			74
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2121	3	31	9	Y	28					102
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2095	3	17	9	Y	15	96	1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	2	N	-0-					40
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	39	1	1592	2	N	-0-					40
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	40	1	1527	2	N	-0-					40
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	45	1	1715	2	N	-0-					40
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	38	1	1486	2	N	-0-					40
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	43	1	1427	2	N	-0-					40

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1249	-0-	-143	-0-	29	1	1220	2	N	-0-					95
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	33	1	1358	2	N	-0-					95
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	37	1	1398	2	N	-0-					95
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	42	1	1571	2	N	-0-					95
*06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	39	1	1500	2	N	-0-					95
*07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	45	1	1464	2	N	2					97
							2	9									

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	2213	-0-	-281	-0-	51	1	2162	2	N	-0-					108
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	66	1	2678	2	N	-0-					108
04	2580	X	1930	-0-	-650	-0-	49	1	1881	2	N	-0-					108
05	2635	X	1944	-0-	-691	-0-	50	1	1894	2	N	-0-					108
06	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	52	1	2021	2	N	2					110
							2	9									
07	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	56	1	1824	2	N	-0-					110

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1005	-0-	-300	-0-	23	1	982	2	N	-0-					25
03	1767	N	919	-0-	-848	-0-	22	1	897	2	N	-0-					25
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	31	1	1182	2	N	-0-					25
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	40	1	1511	2	N	-0-					25
*06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	49	1	1882	2	N	12					37
							13	9									
*07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1509	2	N	10					47
							11	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	409	-0-	-84	-0-	78	1	331	3	Y	-0-					4
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	65	1	303	3	Y	-0-					4
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	51	1	239	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	66	1	320	3	Y	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	60	1	294	3	Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	67	1	287	3	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	205	-0-	-143	-0-	86	1	113	2	Y	5	25	1			9
							6	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	98	1	247	2	Y	-0-					9
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	158	1	782	2	Y	2					11
							2	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	200	1	971	2	Y	4					15
							4	9									
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	181	1	946	2	Y	15					30
							17	9									
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	248	1	1207	2	Y	5					35
							6	9									

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	Y	-0-					57
03	899	N	570	-0-	-329	-0-	101	1	469	3	Y	-0-					57
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	87	1	406	3	Y	-0-	50	1			7
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	81	1	394	3	Y	-0-	4	1			3
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	93	1	459	3	Y	-0-					3
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	76	1	326	3	Y	-0-					3

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2126	-0-	-1006	-0-	406	1	1720	3	Y	-0-					13
03	2976	X	1948	-0-	-1028	-0-	345	1	1603	3	Y	-0-					13
04	2880	X	1969	-0-	-911	-0-	348	1	1621	3	Y	-0-	12	1			1
05	2635	X	2193	-0-	-442	-0-	374	1	1819	3	Y	-0-					1
06	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	322	1	1589	3	Y	-0-					1
07	2263	X	1646	-0-	-617	-0-	311	1	1335	3	Y	-0-					1

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	546	-0-	-237	-0-	236	1	308	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	156	1	392	2	Y	-0-					3
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	143	1	707	2	Y	-0-					3
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	206	1	1001	2	Y	2					5
							2	9									
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	201	1	1054	2	Y	6					11
							7	9									
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	139	1	677	2	Y	1					12
							1	9									

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	261	-0-	-58	-0-	50	1	211	3	Y	-0-					2
03	341	X	214	-0-	-127	-0-	38	1	176	3	Y	-0-					2
04	330	X	226	-0-	-104	-0-	40	1	186	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	279	X	211	-0-	-68	-0-	36	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	270	X	158	-0-	-112	-0-	27	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	168	-0-	-111	-0-	32	1	136	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2263	-0-	-57	-0-	2235	3	28	9	Y	25					79
03	2480	N	2291	-0-	-189	-0-	2274	3	17	9	Y	15					94
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2702	3	20	9	Y	18	52	1	2	8	58
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2622	3	14	9	Y	13					71
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2397	3	28	9	Y	25					96
*07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					96

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

02	783	N	511	-0-	-272	-0-	214	1	280	2	Y	15	87	1			27
							17	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	342	1	857	2	Y	-0-					27
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	145	1	720	2	Y	-0-					27
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	210	1	1020	2	Y	2					29
							2	9									
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	157	1	820	2	Y	3					32
							3	9									
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	226	1	1101	2	Y	1					33
							1	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	219	1	929	3	Y	8					135
							9	9									
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	285	1	1324	3	Y	5					140
							6	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	261	1	1213	3	Y	47	121	1			66
							52	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	310	1	1507	3	Y	-0-					38
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	310	1	1532	3	Y	22					60
							24	9									
*07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	169	1	724	3	Y	12					72
							13	9									

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

02	406	N	395	-0-	-11	-0-	75	1	320	3	Y	-0-					3
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	59	1	274	3	Y	-0-					3
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	258	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	54	1	263	3	Y	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	64	1	318	3	Y	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	40	1	173	3	Y	-0-					-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	46	1	61	2	Y	6	36	1			11
							7	9									
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	Y	-0-					11
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					11
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	17	1	82	2	Y	1					12
							1	9									
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	3					15
							3	9									
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	149	2	Y	2					17
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	16	-0-	-100	-0-	6	1	7	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
03	744	N	31	-0-	-713	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					4
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	186	1	920	2	Y	-0-					4
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	41	1	198	2	Y	-0-					4
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	127	1	664	2	Y	2					6
							2	9									
*07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	2	Y	-0-					6

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	Y	-0-					5
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	18	1	85	3	Y	-0-					5
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	3	Y	-0-	4	1			1
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	17	1	84	3	Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-					-0-
*07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5823	3	9	9	N	8					48
03	6200	X	6076	-0-	-124	-0-	6076	3			N	-0-					48
04	6000	X	5654	-0-	-346	-0-	5630	3	24	9	N	22					70
05	6200	X	5504	-0-	-696	-0-	5504	3			N	-0-					70
06	6000	X	4917	-0-	-1083	-0-	4917	3			N	-0-					70
07	6200	X	5438	-0-	-762	-0-	5399	3	39	9	N	35					105

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	226	-0-	-6	-0-	43	1	183	3	Y	-0-					4
03	868	X	547	-0-	-321	-0-	97	1	450	3	Y	-0-					4
04	840	X	668	-0-	-172	-0-	118	1	550	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	868	X	496	-0-	-372	-0-	85	1	411	3	Y	-0-					-0-
*06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	94	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	558	X	226	-0-	-332	-0-	43	1	183	3	Y	-0-					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2252	-0-	-329	-0-	52	1	2199	2	N	1					123
							1	9									
03	3162	X	2519	-0-	-643	-0-	60	1	2459	2	N	-0-					123
04	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	68	1	2579	2	N	-0-					123
05	3162	X	2534	-0-	-628	-0-	65	1	2461	2	N	7					130
							8	9									
06	2820	X	2242	-0-	-578	-0-	56	1	2184	2	N	2					132
							2	9									
07	2511	X	1250	-0-	-1261	-0-	37	1	1213	2	N	-0-					132

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2807	-0-	-6	-0-	65	1	2742	2	N	-0-					50
03	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	62	1	2519	2	N	-0-					50
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	62	1	2376	2	N	-0-					50
05	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	57	1	2155	2	N	-0-					50
06	2910	X	2106	-0-	-804	-0-	53	1	2053	2	N	-0-					50
07	3007	X	2009	-0-	-998	-0-	59	1	1950	2	N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	163	1	6877	2	N	-0-					112
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	170	1	6956	2	N	-0-					112
04	6750	X	6308	-0-	-442	-0-	162	1	6146	2	N	-0-					112
05	6975	X	6340	-0-	-635	-0-	164	1	6176	2	N	-0-					112
06	6750	X	6425	-0-	-325	-0-	162	1	6260	2	N	3					115
							3	9									
07	6975	X	5995	-0-	-980	-0-	177	1	5816	2	N	2					117
							2	9									

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	X	616	-0-	-138	-0-	616	3			N	-0-					76
03	806	X	677	-0-	-129	-0-	675	3	2	9	N	2					78
04	780	X	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					78
05	806	X	752	-0-	-54	-0-	750	3	2	9	N	2					80
06	720	X	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					80
*07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					80

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26941	X	24236	-0-	-2705	-0-	24100	3	136	9	N	124					197
03	28799	X	25280	-0-	-3519	-0-	25182	3	98	9	N	89	194	1			92
04	27030	X	23264	-0-	-3766	-0-	23168	3	96	9	N	87					179
05	27652	X	24441	-0-	-3211	-0-	24358	3	83	9	N	75					254
06	25560	X	23211	-0-	-2349	-0-	23125	3	86	9	N	78	192	1			140
07	25916	X	23268	-0-	-2648	-0-	23187	3	81	9	N	74					214

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29261	X	24584	-0-	-4677	-0-	24258	3	326	9	N	296	182	1	15	8	279
03	30442	X	27459	-0-	-2983	-0-	27153	3	306	9	N	278	363	1			194
04	28890	X	26439	-0-	-2451	-0-	26100	3	339	9	N	308	178	1	40	8	284
05	28024	X	26600	-0-	-1424	-0-	26299	3	301	9	N	274	364	1	7	8	187
06	25590	X	25566	-0-	-24	-0-	25280	3	286	9	N	260	183	1			264
07	27466	X	25445	-0-	-2021	-0-	25182	3	263	9	N	239	361	1			142

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35322	X	34115	-0-	-1207	-0-	33023	3	1092	9	Y	993	926	1			432
03	37758	X	35531	-0-	-2227	-0-	34431	3	1100	9	Y	1000	907	1			525
04	36540	X	34048	-0-	-2492	-0-	32990	3	1058	9	Y	962	1098	1			389
05	37758	X	34689	-0-	-3069	-0-	33634	3	1055	9	Y	959	1092	1			256
06	36360	X	32058	-0-	-4302	-0-	31786	3	272	9	Y	247	384	1			119
07	36456	X	32353	-0-	-4103	-0-	32082	3	271	9	Y	246	253	1			112

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45124	X	37786	-0-	-7338	-0-	37743	3	43	9	Y	39	36	1			17
03	48236	X	37648	-0-	-10588	-0-	37606	3	42	9	Y	38	35	1			20
04	46680	X	34924	-0-	-11756	-0-	34882	3	42	9	Y	38	43	1			15
05	45167	X	35531	-0-	-9636	-0-	35490	3	41	9	Y	37	42	1			10
06	41760	X	34456	-0-	-7304	-0-	33724	3	732	9	Y	665	356	1			319
07	40393	X	34468	-0-	-5925	-0-	33740	3	728	9	Y	662	679	1			302

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	58	1	2021	2	Y	-0-					228
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	62	1	2203	2	Y	28					256
							31	9									
04	2460	N	2050	-0-	-410	-0-	60	1	1984	2	Y	5	188	1			73
							6	9									
05	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	62	1	2014	2	Y	-0-					73
06	2220	N	2024	-0-	-196	-0-	56	1	1968	2	Y	-0-					73
07	2108	N	1917	-0-	-191	-0-	62	1	1855	2	Y	-0-					73

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
02	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	58	1	6789	2	N	84					149
							92	9									
03	7750	X	6033	-0-	-1717	-0-	62	1	5929	2	N	38					187
							42	9									
04	7500	X	5855	-0-	-1645	-0-	60	1	5775	2	N	18					205
							20	9									
05	7750	X	2857	-0-	-4893	-0-	62	1	2782	2	N	12					217
							13	9									
06	7170	X	3051	-0-	-4119	-0-	60	1	2989	2	N	2	187	1			32
							2	9									
07	7409	X	2973	-0-	-4436	-0-	62	1	2908	2	N	3					35
							3	9									

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
02	1624	N	1417	-0-	-207	-0-	58	1	1353	2	N	5					165
							6	9									
03	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	62	1	1446	2	N	5					170
							6	9									
04	1710	N	1292	-0-	-418	-0-	60	1	1230	2	N	2					172
							2	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	N	3					175
							3	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	60	1	1646	2	N	2					177
							2	9									
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1518	2	N	5					182
							6	9									

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
02	2900	X	2551	-0-	-349	-0-	58	1	2493	2	N	-0-					42
03	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	62	1	2529	2	N	-0-					42
04	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	60	1	1840	2	N	-0-					42
05	2728	X	1989	-0-	-739	-0-	62	1	1927	2	N	-0-					42
06	2640	X	1906	-0-	-734	-0-	60	1	1800	2	N	42					84
							46	9									
07	2728	X	1750	-0-	-978	-0-	58	1	1692	2	N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	58	1	2752	2	N	-0-					97
03	2852	N	2590	-0-	-262	-0-	60	1	2486	2	N	40					137
							44	9									
04	3000	N	3008	-0-	8	8	60	1	2948	2	N	-0-					137
05	3007	N	2409	-0-	-598	-0-	62	1	2333	2	N	13					150
							14	9									
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	60	1	2678	2	N	22					172
							24	9									
07	3100	N	3161	-0-	61	61	62	1	3099	2	N	-0-					172

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1012	-0-	-351	-0-	58	1	939	2	N	14	177	1			27
							15	9									
03	1519	N	1168	-0-	-351	-0-	48	1	1117	2	N	3					30
							3	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	60	1	1462	2	N	-0-					30
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	2	N	37					67
							41	9									
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	60	1	927	2	N	11					78
							12	9									
07	1581	N	1009	-0-	-572	-0-	62	1	937	2	N	9					87
							10	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1238	-0-	-618	-0-	58	1	1161	2	N	17	167	1			27
							19	9									
03	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	60	1	1672	2	N	-0-					27
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	2	N	-0-					27
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	62	1	2153	2	N	-0-					27
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	60	1	1789	2	N	-0-					27
07	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	62	1	1763	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2178	-0-	-722	-0-	58	1	2120	2	N	-0-					82
03	3100	X	2152	-0-	-948	-0-	60	1	2092	2	N	-0-					82
04	2520	X	1797	-0-	-723	-0-	60	1	1737	2	N	-0-					82
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	62	1	2605	2	N	-0-					82
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	60	1	2560	2	N	-0-					82
*07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	62	1	2430	2	N	-0-					82

LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2492	-0-	-408	-0-	58	1	2434	2	N	-0-					80
03	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	54	1	2281	2	N	24					104
							26	9									
04	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	52	1	2025	2	N	3					107
							3	9									
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	62	1	3752	2	N	-0-					107
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	60	1	3019	2	N	-0-					107
*07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	62	1	2970	2	N	-0-					107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	38	1	1943	2	N	6					138
							7	9									
03	2449	N	1794	-0-	-655	-0-	48	1	1742	2	N	4					142
							4	9									
04	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	44	1	1578	2	N	3					145
							3	9									
05	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	54	1	1776	2	N	2					147
							2	9									
06	1740	N	1052	-0-	-688	-0-	22	1	1010	2	N	18	134	1			31
							20	9									
07	1674	N	1170	-0-	-504	-0-	38	1	1132	2	N	-0-					31

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
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	58	1	2229	2	N	35					171
							39	9									
03	2635	N	2151	-0-	-484	-0-	52	1	2064	2	N	32	166	1			37
							35	9									
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	60	1	2307	2	N	-0-					37
05	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	62	1	2347	2	N	23					60
							25	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	60	1	2310	2	N	-0-					60
07	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	62	1	2308	2	N	-0-					60

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
02	2610	X	2144	-0-	-466	-0-	58	1	2086	2	N	-0-					73
03	2325	N	1946	-0-	-379	-0-	52	1	1894	2	N	-0-					73
04	2340	N	2013	-0-	-327	-0-	60	1	1953	2	N	-0-					73
05	2294	N	1808	-0-	-486	-0-	62	1	1746	2	N	-0-					73
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	60	1	2088	2	N	-0-					73
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2118	2	N	-0-					73

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	58	1	1850	2	N	-0-					53
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	62	1	1863	2	N	-0-					53
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	2	N	-0-					53
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	62	1	1864	2	N	-0-					53
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	60	1	2157	2	N	-0-					53
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	2	N	5					58
							6	9									

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
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	58	1	1794	2	N	-0-					112
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	62	1	1897	2	N	-0-					112
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	60	1	2004	2	N	-0-					112
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	62	1	2296	2	N	-0-					112
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	60	1	2085	2	N	-0-					112
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	N	-0-					112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

02	2262	N	1824	-0-	-438	-0-	58	1	1766	2	N	-0-					10
03	2201	N	1601	-0-	-600	-0-	62	1	1539	2	N	-0-					10
04	2070	N	1846	-0-	-224	-0-	60	1	1786	2	N	-0-					10
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	N	-0-					10
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	N	-0-					10
07	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	62	1	1719	2	N	-0-					10

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	2	N	12					149
							13	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	62	1	1780	2	N	10					159
							11	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	56	1	1825	2	N	8					167
							9	9									
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	62	1	1879	2	N	18					185
							20	9									
06	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	60	1	1660	2	N	15					200
							17	9									
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	N	-0-					200

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

02	928	N	818	-0-	-110	-0-	24	1	794	2	N	-0-					117
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	574	2	N	37					154
							41	9									
04	1050	N	543	-0-	-507	-0-	12	1	531	2	N	-0-					154
05	868	N	669	-0-	-199	-0-	12	1	657	2	N	-0-					154
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	N	-0-					154
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	32	1	984	2	N	-0-					154

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	56	1	978	2	N	-0-					87
03	1488	N	960	-0-	-528	-0-	50	1	910	2	N	-0-					87
04	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	50	1	978	2	N	38					125
							42	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	54	1	1275	2	N	92					217
							101	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	N	39	189	1			67
							43	9									
07	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	56	1	966	2	N	20					87
							22	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

02	1624	N	1048	-0-	-576	-0-	58	1	990	2	N	-0-					68
03	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	60	1	1329	2	N	-0-					68
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1	1734	2	N	-0-					68
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	N	-0-					68
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	60	1	2065	2	N	-0-					68
07	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	62	1	1586	2	N	-0-					68

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

02	2030	N	1859	-0-	-171	-0-	58	1	1793	2	N	7					111
							8	9									
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1666	2	N	7					118
							8	9									
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	2	N	1					119
							1	9									
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	62	1	2102	2	N	6					125
							7	9									
06	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	60	1	1376	2	N	3					128
							3	9									
07	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	62	1	1757	2	N	-0-					128

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

02	1856	N	1739	-0-	-117	-0-	58	1	1681	2	N	-0-					102
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	60	1	1566	2	N	45					147
							50	9									
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	60	1	1609	2	N	-0-					147
05	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	62	1	1538	2	N	-0-					147
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	60	1	1555	2	N	-0-					147
07	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					147

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

02	2784	N	2115	-0-	-669	-0-	58	1	2057	2	N	-0-					73
03	2883	N	2353	-0-	-530	-0-	60	1	2293	2	N	-0-					73
04	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	60	1	2453	2	N	-0-					73
05	3100	N	3182	-0-	82	82	62	1	3120	2	N	-0-					73
06	2709	N	2627	-0-	-82	-0-	60	1	2567	2	N	-0-					73
*07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	62	1	2801	2	N	-0-					73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	967	-0-	-193	-0-	42	1	925	2	N	-0-					140
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	N	-0-					140
04	1290	N	904	-0-	-386	-0-	46	1	858	2	N	-0-					140
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	2	N	-0-					140
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	60	1	826	2	N	-0-					140
07	930	N	602	-0-	-328	-0-	42	1	560	2	N	-0-					140

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

02	2175	N	2021	-0-	-154	-0-	58	1	1949	2	N	13					220
							14	9									
03	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	62	1	1802	2	N	19					239
							21	9									
04	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	60	1	1630	2	N	16	182	1			73
							18	9									
05	2170	N	1619	-0-	-551	-0-	62	1	1557	2	N	-0-					73
06	1830	N	1529	-0-	-301	-0-	60	1	1445	2	N	22					95
							24	9									
07	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	62	1	1647	2	N	17					112
							19	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

02	2610	N	2500	-0-	-110	-0-	58	1	2442	2	N	-0-					126
03	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	62	1	2237	2	N	-0-					126
04	2790	N	2365	-0-	-425	-0-	60	1	2305	2	N	-0-					126
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	62	1	2647	2	N	-0-					126
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	60	1	2655	2	N	-0-					126
*07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	62	1	2587	2	N	28					154
							31	9									

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					205
03	961	N	799	-0-	-162	-0-	799	2			N	-0-					205
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					205
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	940	2	40	9	N	36					241
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2070	2	86	9	N	78	275	1			44
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1282	2	91	9	N	83	64	1			63

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

02	2904	X	134	-0-	-2770	-0-	134	2			N	-0-					63
03	14B	DENY	159	-0-	159	159	159	2			N	-0-					63
04	14B	DENY	488	-0-	488	647	488	2			N	-0-					63
05	14B	DENY	274	-0-	274	921	274	2			N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	921					N	-0-					63
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	921					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

02	3296	X	134	-0-	-3162	-0-	134	2			N	-0-					36
03	14B DENY		159	-0-	159	159	159	2			N	-0-					36
04	14B DENY		488	-0-	488	647	488	2			N	-0-					36
05	921	X	274	-0-	-647	-0-	274	2			N	-0-					36
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					36
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					36

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					145
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					145
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					145
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					145
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					145
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					145

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

02	2552	X	1280	-0-	-1272	-0-	153	1	1127	2	N	-0-					27
03	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	269	1	2152	2	N	-0-					27
*04	2640	X	1603	-0-	-1037	-0-	67	1	1536	2	N	-0-					-0-
*05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	2612	1	674	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	551	-0-	-1789	-0-	47	1	504	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					91
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	54	2	33	9	N	30					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					201
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					201
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					201
05	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			N	-0-					201
06	1140	N	727	-0-	-413	-0-	727	2			N	-0-					201
*07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					201

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					155
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	958	2	23	9	N	21					176
04	1080	N	803	-0-	-277	-0-	751	2	52	9	N	47	181	1			42
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10					52
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					52
*07	837	N	412	-0-	-425	-0-	412	2			N	-0-					52

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	731	1	2523	2	N	-0-					65
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	781	1	2660	2	N	-0-					65
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	766	1	2624	2	N	-0-					65
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	795	1	2705	2	N	-0-					65
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	715	1	2354	2	N	-0-					65
*07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	742	1	2625	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	2			N	-0-					110
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					110
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	143	2			N	-0-					110
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					110
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					110
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					32
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					32
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	930	2	N	-0-					32
*07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	253	1	1915	2	N	-0-					32

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
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	121	1	656	2	N	-0-	5	1			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	152	1	746	2	Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	179	1	1105	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	515	-0-	-322	-0-	122	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	483	-0-	-387	-0-	88	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	542	-0-	-791	-0-	121	1	421	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	280	1	1202	2	Y	-0-					5
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	240	1	1120	2	Y	80					85
							88	9									
04	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	238	1	1004	2	Y	-0-	57	1			28
05	1581	N	1279	-0-	-302	-0-	241	1	1038	2	Y	-0-					28
06	1410	N	1229	-0-	-181	-0-	241	1	982	2	Y	5					33
							6	9									
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	263	1	1099	2	Y	-0-					33

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
02	1102	N	1043	-0-	-59	-0-	111	1	932	2	Y	-0-					16
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	Y	-0-					16
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					16
05	1116	N	988	-0-	-128	-0-	132	1	856	2	Y	-0-					16
06	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	148	1	938	2	Y	-0-					16
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	165	1	993	2	Y	-0-					16

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1216	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	94	1	1622	2	Y	-0-					18
04	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	98	1	1563	2	Y	-0-					18
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1531	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	93	1	1718	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	2	Y	1	1	8			18
							1	9									

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	928	N	677	-0-	-251	-0-	79	1	598	2	N	-0-					27
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	130	1	848	2	N	-0-					27
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	102	1	684	2	N	6					33
							7	9									
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	92	1	607	2	N	-0-					33
06	960	N	607	-0-	-353	-0-	84	1	523	2	N	-0-					33
07	806	N	569	-0-	-237	-0-	77	1	492	2	N	-0-					33

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	177	1	2969	2	N	-0-					72
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	171	1	3118	2	N	-0-					72
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	157	1	3042	2	N	-0-					72
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	154	1	2953	2	N	-0-					72
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	136	1	2621	2	N	-0-					72
*07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	154	1	2921	2	N	52					124
							57	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	89	-0-	-462	-0-	20	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	306	-0-	-283	-0-	72	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	252	-0-	-108	-0-	45	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	372	X	102	-0-	-270	-0-	21	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	312	-0-	-48	-0-	62	1	250	2	Y	-0-					-0-
*07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	83	1	271	2	Y	2					2
							2	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					104
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	236	1	1973	2	Y	-0-					13
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	291	1	2137	2	Y	-0-					13
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	278	1	2041	2	Y	-0-					13
05	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	289	1	1878	2	Y	-0-					13
06	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	298	1	1882	2	Y	-0-					13
07	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	333	1	2000	2	Y	-0-					13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1002	-0-	-680	-0-	52	1	939	2	Y	10	5	1	1	8	4
							11	9									
03	1581	X	728	-0-	-853	-0-	39	1	678	2	Y	10	10	1	1	8	3
							11	9									
04	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-					3
05	1085	X	994	-0-	-91	-0-	52	1	942	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	65	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	94	1	1659	2	Y	-0-					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1409	-0-	-157	-0-	144	1	1265	2	Y	-0-					15
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	194	1	1567	2	Y	-0-					15
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	200	1	1351	2	Y	-0-					15
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-	144	1	810	2	Y	-0-					15
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	198	1	1146	2	Y	-0-					15
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	209	1	1181	2	Y	-0-					15

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	2280	-0-	-11	-0-	233	1	2047	2	Y	-0-					9
03	2635	X	1794	-0-	-841	-0-	198	1	1596	2	Y	-0-					9
04	2550	X	1479	-0-	-1071	-0-	190	1	1288	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	2635	X	983	-0-	-1652	-0-	149	1	834	2	Y	-0-					9
06	2370	X	1259	-0-	-1111	-0-	186	1	1073	2	Y	-0-					9
07	2449	X	1287	-0-	-1162	-0-	194	1	1093	2	Y	-0-					9

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	2	Y	57	36	1	7	8	28
							63	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	17	31	1	3	8	11
							19	9									
04	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	90	1	1437	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
05	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	70	1	1270	2	Y	96	59	1	2	8	46
							106	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	Y	2	35	1			13
							2	9									
07	1581	N	998	-0-	-583	-0-	53	1	939	2	Y	5	5	8			13
							6	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	96	1	1738	2	Y	113	89	1	5	8	64
							124	9									
03	1581	N	747	-0-	-834	-0-	38	1	645	2	Y	58	92	1	2	8	28
							64	9									
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	111	1	1765	2	Y	4	4	8			28
							4	9									
05	2108	N	1314	-0-	-794	-0-	61	1	1097	2	Y	142	95	1	2	8	73
							156	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1501	2	Y	48	89	1	5	8	27
							53	9									
07	1953	N	1542	-0-	-411	-0-	83	1	1453	2	Y	5	5	8			27
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	71	1	1287	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	37	1	630	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1350	N	860	-0-	-490	-0-	51	1	805	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	55	1	986	2	Y	64	2	8			62
							70	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	35	1	649	2	Y	2	62	1	2	8	-0-
							2	9									
07	899	N	770	-0-	-129	-0-	38	1	666	2	Y	60	39	1	3	8	18
							66	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

02	1972	X	1864	-0-	-108	-0-	97	1	1765	2	Y	2	9	1	2	8	-0-
							2	9									
03	2108	X	918	-0-	-1190	-0-	50	1	867	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	129	1	2047	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1420	-0-	-564	-0-	71	1	1279	2	Y	64					64
							70	9									
06	1920	X	1252	-0-	-668	-0-	63	1	1155	2	Y	31	56	1			39
							34	9									
07	2263	X	1480	-0-	-783	-0-	80	1	1400	2	Y	-0-	39	1			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112

02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	99	1	1054	2	N	-0-					136
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	123	1	1332	2	N	-0-					136
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	114	1	1207	2	N	-0-					136
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	2	N	-0-					136
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	218	1	1524	2	N	-0-					136
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	362	1	1540	2	N	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1487	2	Y	-0-					13
03	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	78	1	1505	2	Y	21					34
							23	9									
04	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	76	1	1430	2	Y	-0-					34
05	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	73	1	1528	2	Y	-0-					34
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					34
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	2	Y	-0-					34

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1686	-0-	-924	-0-	84	1	1602	2	Y	-0-					57
03	3100	X	1908	-0-	-1192	-0-	94	1	1814	2	Y	-0-					57
04	3000	X	2807	-0-	-193	-0-	142	1	2665	2	Y	-0-					57
05	3100	X	1814	-0-	-1286	-0-	82	1	1732	2	Y	-0-					57
06	2400	X	1379	-0-	-1021	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-					57
07	2914	X	1575	-0-	-1339	-0-	85	1	1490	2	Y	-0-					57

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	1672	-0-	-1460	-0-	258	1	1404	2	N	9	83	1			-0-
							10	9									
03	3348	X	2303	-0-	-1045	-0-	120	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2919	-0-	-321	-0-	142	1	2756	2	Y	19					19
							21	9									
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	138	1	2640	2	Y	-0-					19
06	2220	X	2143	-0-	-77	-0-	106	1	2037	2	Y	-0-					19
07	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	126	1	2387	2	Y	-0-					19

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1690	-0-	-166	-0-	84	1	1515	2	Y	83	112	1	6	8	27
							91	9									
03	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	83	1	1429	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	115	1	1835	2	Y	7	7	8			27
							8	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	125	1	2260	2	Y	66	3	8			90
							73	9									
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2033	2	Y	34	71	1	3	8	50
							37	9									
07	2015	N	1334	-0-	-681	-0-	66	1	1156	2	Y	102	98	1	7	8	47
							112	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	5	24	1	5	8	-0-
							6	9									
03	1426	N	710	-0-	-716	-0-	39	1	670	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	64	-0-	-1406	-0-	4	1	59	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1374	-0-	-192	-0-	71	1	1292	2	Y	10	9	1	4	8	6
							11	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	3	6	1	3	8	-0-
							3	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	1426	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	75	1	1386	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1735	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	138	1	2131	2	N	-0-					101
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	155	1	2396	2	N	-0-					101
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	150	1	2341	2	N	-0-					101
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	155	1	2415	2	N	-0-					101
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	150	1	2192	2	N	-0-					101
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1639	-0-	-188	-0-	187	1	1452	2	Y	-0-					2
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	224	1	1780	2	Y	-0-					2
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	216	1	1766	2	Y	-0-					2
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	247	1	1910	2	Y	-0-					2
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	244	1	1801	2	Y	-0-					2
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	250	1	1736	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	Y	16	8	1	6	8	2
							18	9									
*07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	509	1	3954	2	Y	-0-					112
03	4526	X	4032	-0-	-494	-0-	450	1	3582	2	Y	-0-					112
04	4620	X	3025	-0-	-1595	-0-	330	1	2695	2	Y	-0-					112
05	4774	X	3241	-0-	-1533	-0-	371	1	2870	2	Y	-0-					112
06	4620	X	2752	-0-	-1868	-0-	328	1	2424	2	Y	-0-					112
07	4774	X	2671	-0-	-2103	-0-	336	1	2335	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	2027	-0-	-1772	-0-	100	1	1927	2	Y	-0-					74
03	4061	X	2570	-0-	-1491	-0-	127	1	2443	2	Y	-0-					74
04	3930	X	2006	-0-	-1924	-0-	101	1	1905	2	Y	-0-					74
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	129	1	2723	2	Y	-0-					74
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	139	1	2648	2	Y	-0-					74
*07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	143	1	2512	2	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

02	1682	N	1561	-0-	-121	-0-	80	1	1445	2	Y	33	30	1	4	8	21
							36	9									
03	1705	N	751	-0-	-954	-0-	40	1	696	2	Y	14	25	1	2	8	8
							15	9									
04	1590	N	1183	-0-	-407	-0-	70	1	1110	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	70	1	1255	2	Y	25	18	1	2	8	13
							28	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	94	1	1662	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	N	4	4	8			27
							4	9									
03	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	58	1	999	2	N	5	5	8			27
							6	9									
04	1050	N	985	-0-	-65	-0-	58	1	921	2	N	5	5	8			27
							6	9									
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	52	1	946	2	N	4	4	8			27
							4	9									
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	50	1	914	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1045	2	N	10	10	8			27
							11	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					N	1	78	1			2
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	67	1	1212	2	N	3	3	8			37
							3	9									
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	60	1	1033	2	N	1	1	8			37
							1	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1410	2	N	3	3	8			37
							3	9									
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	91	1	1639	2	N	-0-					37
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	84	1	1546	2	N	-0-					37
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	80	1	1410	2	N	-0-					37

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

02	377	N	368	-0-	-9	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

02	1479	N	1198	-0-	-281	-0-	128	1	1070	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	144	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	169	1	1243	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	152	1	990	2	Y	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	175	1	1106	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	144	1	865	2	Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	71	1	540	2	N	-0-					19
03	682	N	558	-0-	-124	-0-	74	1	484	2	N	-0-					19
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	84	1	564	2	N	-0-					19
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	105	1	696	2	N	-0-					19
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	137	1	850	2	N	-0-					19
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	104	1	667	2	N	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

02	2088	X	1821	-0-	-267	-0-	413	1	1408	2	Y	-0-					61
03	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	441	1	1429	2	Y	-0-					61
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	426	1	1952	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
05	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	367	1	1431	2	Y	-0-					61
06	1920	X	1607	-0-	-313	-0-	320	1	1287	2	Y	-0-					61
07	2449	X	1472	-0-	-977	-0-	345	1	1125	2	Y	2					63
							2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	345	1	472	2	N	-0-					80
03	651	N	486	-0-	-165	-0-	27	1	459	2	N	-0-					80
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	32	1	510	2	N	-0-					80
05	868	N	566	-0-	-302	-0-	30	1	535	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	N	-0-					80
07	558	N	351	-0-	-207	-0-	19	1	331	2	N	1	1	8			80
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

02	1595	X	850	-0-	-745	-0-	44	1	806	2	N	-0-					22
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	2	N	5	5	8			22
							6	9									
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	N	5	5	8			22
							6	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	72	1	1294	2	N	-0-					22
06	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	55	1	1007	2	N	2	2	8			22
							2	9									
07	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	66	1	1156	2	N	1	1	8			22
							1	9									

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					134
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	667	1	1258	2	N	-0-					99
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	673	1	1385	2	N	-0-					99
04	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	90	1	1430	2	N	-0-					99
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	93	1	1791	2	N	-0-					99
06	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	54	1	1160	2	N	-0-					99
07	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	33	1	1254	2	N	-0-					99

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	358	-0-	-628	-0-	19	1	339	2	N	-0-					137
03	1457	N	960	-0-	-497	-0-	53	1	907	2	N	-0-					137
04	1110	N	880	-0-	-230	-0-	52	1	828	2	N	-0-					137
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	1	1	8			137
							1	9									
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	94	1	1735	2	N	-0-					137
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	54	1	952	2	N	-0-					137

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2300	-0-	-513	-0-	120	1	2176	2	N	4	4	8			60
							4	9									
03	2883	X	2618	-0-	-265	-0-	144	1	2472	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	156	1	2482	2	N	2	2	8			60
							2	9									
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	139	1	2508	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	128	1	2353	2	N	2	2	8			60
							2	9									
07	2728	N	2434	-0-	-294	-0-	131	1	2303	2	N	-0-					60

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					Y	-0-					55
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					55
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					55
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					55
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	797	-0-	-73	-0-	41	1	735	2	N	19	3	8			58
							21	9									
03	899	N	775	-0-	-124	-0-	42	1	732	2	N	1	1	8			58
							1	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	3	3	8			58
							3	9									
05	837	N	676	-0-	-161	-0-	35	1	639	2	N	2	2	8			58
							2	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	749	2	N	2	2	8			58
							2	9									
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	790	2	N	14	3	8			69
							15	9									

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1654	2	N	6	6	8			102
							7	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	83	1	1432	2	N	-0-					102
04	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	69	1	1104	2	N	3	3	8			102
							3	9									
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	115	1	2079	2	N	-0-					102
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	108	1	1992	2	N	1	1	8			102
							1	9									
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	102	1	1794	2	N	-0-					102

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	N	2	2	8			62
							2	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	92	1	1581	2	N	5	5	8			62
							6	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	83	1	1325	2	N	3	3	8			62
							3	9									
05	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	82	1	1478	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	78	1	1429	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	88	1	1541	2	N	2	2	8			62
							2	9									

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	54	1	976	2	N	-0-					45
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	56	1	969	2	N	-0-					45
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	76	1	1206	2	N	-0-					45
05	1116	N	440	-0-	-676	-0-	23	1	417	2	N	-0-					45
06	990	N	685	-0-	-305	-0-	35	1	650	2	N	-0-					45
07	1333	N	802	-0-	-531	-0-	43	1	758	2	N	1	1	8			45
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	2	2	8			80
							2	9									
03	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	66	1	1134	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1230	N	925	-0-	-305	-0-	55	1	870	2	N	-0-					80
05	868	N	454	-0-	-414	-0-	24	1	430	2	N	-0-					80
06	1170	N	823	-0-	-347	-0-	42	1	779	2	N	2	2	8			80
							2	9									
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	47	1	834	2	N	-0-					80

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	92	1	1675	2	N	21	6	8			87
							23	9									
03	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	77	1	1329	2	N	4	4	8			87
							4	9									
04	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	79	1	1265	2	N	10	5	8			92
							11	9									
05	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	71	1	1274	2	N	14	4	8			102
							15	9									
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	57	1	1009	2	N	6	6	8			102
							7	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1250	-0-	-26	-0-	64	1	1160	2	N	24	4	8			62
							26	9									
03	1674	N	1395	-0-	-279	-0-	75	1	1299	2	N	19	4	8			77
							21	9									
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	63	1	1006	2	N	3	3	8			77
							3	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	94	1	1696	2	N	3	3	8			77
							3	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1501	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	1116	N	903	-0-	-213	-0-	48	1	852	2	N	3	3	8			77
							3	9									

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-					27
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	32	1	544	2	N	-0-					27
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	37	1	591	2	N	-0-					27
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	24	1	430	2	N	-0-					27
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-					27
07	651	N	159	-0-	-492	-0-	9	1	150	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1268	-0-	-66	-0-	66	1	1198	2	N	4	4	8			47
							4	9									
03	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	66	1	1135	2	N	4	4	8			47
							4	9									
04	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	75	1	1189	2	N	5	5	8			47
							6	9									
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	67	1	1211	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1248	2	N	2	2	8			47
							2	9									
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	N	4	4	8			47
							4	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	95	1	1724	2	N	28	3	8			97
							31	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	119	1	2045	2	N	57	2	8			152
							63	9									
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	142	1	2255	2	N	19	4	8			167
							21	9									
05	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	87	1	1577	2	N	10					177
							11	9									
06	2160	N	1548	-0-	-612	-0-	79	1	1451	2	N	16	167	1	1	8	25
							18	9									
07	2511	N	1586	-0-	-925	-0-	85	1	1500	2	N	1	1	8			25
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	922	-0-	-383	-0-	48	1	874	2	N	-0-					162
03	1550	N	1010	-0-	-540	-0-	55	1	955	2	N	-0-					162
04	1260	N	1062	-0-	-198	-0-	63	1	997	2	N	2	2	8			162
							2	9									
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	52	1	935	2	N	1	1	8			162
							1	9									
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	49	1	907	2	N	-0-					162
07	1085	N	987	-0-	-98	-0-	53	1	933	2	N	1	1	8			162
							1	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1299	-0-	-296	-0-	68	1	1229	2	N	2	2	8			176
							2	9									
03	2294	N	1471	-0-	-823	-0-	81	1	1388	2	N	2	2	8			176
							2	9									
04	1650	N	1330	-0-	-320	-0-	78	1	1246	2	N	5	5	8			176
							6	9									
05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	64	1	1147	2	N	2	2	8			176
							2	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	78	1	1436	2	N	2	2	8			176
							2	9									
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	84	1	1471	2	N	-0-					176

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	2	N	7	2	8			52
							8	9									
03	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	58	1	991	2	N	21	1	8			72
							23	9									
04	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	60	1	964	2	N	2	2	8			72
							2	9									
05	1147	N	930	-0-	-217	-0-	49	1	880	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	48	1	884	2	N	2	2	8			72
							2	9									
07	1054	N	837	-0-	-217	-0-	45	1	790	2	N	2	2	8			72
							2	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1155	-0-	-614	-0-	60	1	1092	2	Y	3	3	8			5
							3	9									
03	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	71	1	1226	2	Y	17	2	8			20
							19	9									
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	87	1	1390	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1238	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	55	1	1008	2	Y	22	28	1	2	8	12
							24	9									
07	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	60	1	1059	2	Y	4	2	8			14
							4	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	95	1	1728	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2244	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	126	1	2004	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
05	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	100	1	1809	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
06	2310	N	1234	-0-	-1076	-0-	63	1	1164	2	Y	6	8	1	2	8	2
							7	9									
07	2201	N	1826	-0-	-375	-0-	98	1	1724	2	Y	4	2	8			4
							4	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1002	-0-	-187	-0-	52	1	948	2	N	2	2	8			105
							2	9									
03	992	N	772	-0-	-220	-0-	42	1	730	2	N	-0-					105
04	960	N	475	-0-	-485	-0-	28	1	447	2	N	-0-					105
05	1085	N	212	-0-	-873	-0-	11	1	200	2	N	1	1	8			105
							1	9									
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	33	1	607	2	N	-0-					105
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	20	1	355	2	N	1	1	8			105
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1403	-0-	-18	-0-	73	1	1319	2	Y	10	4	8			100
							11	9									
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	85	1	1456	2	Y	17	2	8			115
							19	9									
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1349	2	Y	14	3	8			126
							15	9									
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	66	1	1194	2	Y	2	2	8			126
							2	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	111	1	2051	2	Y	32	113	1	2	8	43
							35	9									
07	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	72	1	1272	2	Y	8	2	8			49
							9	9									

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

02	812	N	624	-0-	-188	-0-	32	1	586	2	N	5					80
							6	9									
03	744	N	588	-0-	-156	-0-	32	1	556	2	N	-0-					80
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	2	N	-0-					80
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	2	N	-0-					80
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	768	2	N	7					87
							8	9									
07	1612	N	919	-0-	-693	-0-	49	1	869	2	N	1	1	8			87
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

02	1189	N	860	-0-	-329	-0-	45	1	815	2	N	-0-					27
03	1209	N	581	-0-	-628	-0-	32	1	548	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	40	1	632	2	N	-0-					27
05	930	N	609	-0-	-321	-0-	32	1	576	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	701	2	N	2	2	8			27
							2	9									
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	52	1	914	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

02	406	N	262	-0-	-144	-0-	14	1	248	2	N	-0-					27
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	11	1	181	2	N	-0-					27
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					27
05	279	N	134	-0-	-145	-0-	7	1	126	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

02	2523	X	2178	-0-	-345	-0-	114	1	2060	2	N	4	4	8			70
							4	9									
03	2697	X	2494	-0-	-203	-0-	137	1	2356	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	2610	X	2419	-0-	-191	-0-	143	1	2270	2	N	5	5	8			70
							6	9									
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	133	1	2399	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	100	1	1849	2	N	2	2	8			70
							2	9									
07	2511	X	2049	-0-	-462	-0-	110	1	1939	2	N	-0-					70

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

02	2842	X	1365	-0-	-1477	-0-	71	1	1290	2	Y	4	4	8			116
							4	9									
03	2356	X	1772	-0-	-584	-0-	97	1	1671	2	Y	4	4	8			116
							4	9									
04	2040	X	1374	-0-	-666	-0-	81	1	1287	2	Y	5	5	8			116
							6	9									
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	112	1	2029	2	Y	3	3	8			116
							3	9									
06	1710	X	1447	-0-	-263	-0-	74	1	1371	2	Y	2	2	8			116
							2	9									
07	1767	X	1317	-0-	-450	-0-	71	1	1244	2	Y	2	2	8			116
							2	9									

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

02	1015	N	964	-0-	-51	-0-	218	1	746	2	N	-0-					34
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	236	1	765	2	N	-0-					34
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	179	1	819	2	N	1	1	8			34
							1	9									
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	213	1	830	2	N	-0-					34
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	204	1	824	2	N	-0-					34
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	256	1	837	2	N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	2	N	2	2	8			145
							2	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	95	1	1642	2	N	4	4	8			145
							4	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	N	5	5	8			145
							6	9									
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	103	1	1864	2	N	81	182	1	5	8	39
							89	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	N	3	3	8			39
							3	9									
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	66	1	1162	2	N	1	1	8			39
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	512	1	1580	2	N	-0-					97
03	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	465	1	1042	2	N	-0-					97
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	682	1	1547	2	N	2	2	8			97
							2	9									
05	1984	N	1425	-0-	-559	-0-	713	1	711	2	N	1	1	8			97
							1	9									
06	1470	N	734	-0-	-736	-0-	304	1	429	2	N	1	1	8			97
							1	9									
07	1984	N	1357	-0-	-627	-0-	483	1	868	2	N	5	5	8			97
							6	9									

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2801	-0-	2801	2801	146	1	2651	2	N	4	4	8			26
							4	9									
03	T. A.		2812	-0-	2812	5613	154	1	2657	2	N	1	1	8			26
							1	9									
04	8243	X	2630	-0-	-5613	-0-	155	1	2469	2	N	5	5	8			26
							6	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	142	1	2561	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	2940	X	2526	-0-	-414	-0-	130	1	2394	2	N	2	2	8			26
							2	9									
07	3007	X	2390	-0-	-617	-0-	129	1	2261	2	N	-0-					26

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	991	-0-	-111	-0-	52	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	621	-0-	-402	-0-	34	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	782	-0-	-238	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	53	1	954	2	Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	38	1	665	2	Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	193	1	3502	2	N	11	11	8			115
							12	9									
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	208	1	3590	2	N	6	6	8			115
							7	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	206	1	3285	2	N	20	8	8			127
							22	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	171	1	3083	2	N	3	3	8			127
							3	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	154	1	2838	2	N	1	1	8			127
							1	9									
*07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	161	1	2829	2	N	42	139	1	5	8	25
							46	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3302	-0-	-468	-0-	336	1	2966	2	Y	-0-					33
03	3844	X	3540	-0-	-304	-0-	355	1	3185	2	Y	-0-					33
04	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	348	1	2993	2	Y	-0-					33
05	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	344	1	3072	2	Y	-0-					33
06	3420	X	3250	-0-	-170	-0-	336	1	2914	2	Y	-0-					33
07	3534	X	3244	-0-	-290	-0-	337	1	2907	2	Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

02	116	N	-0-	-0-	-116	-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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

02	4234	X	3032	-0-	-1202	-0-	309	1	2723	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3154	-0-	-1279	-0-	316	1	2838	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	2896	-0-	-1154	-0-	302	1	2594	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	304	1	2709	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	293	1	2535	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2711	-0-	-544	-0-	281	1	2430	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 10364 - 10574

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

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

02	2900	X	2150	-0-	-750	-0-	667	1	1239	2	Y	222	170	1			109
							244	9									
03	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	713	1	1415	2	Y	317	351	1	1	8	74
							349	9									
04	3000	X	2305	-0-	-695	-0-	670	1	1372	2	Y	239	178	1	1	8	134
							263	9									
05	2945	X	2473	-0-	-472	-0-	680	1	1551	2	Y	220	172	1	1	8	181
							242	9									
06	2850	X	2021	-0-	-829	-0-	645	1	1144	2	Y	211	334	1	1	8	57
							232	9									
07	2480	X	1911	-0-	-569	-0-	690	1	998	2	Y	203	172	1	1	8	87
							223	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1183	-0-	-905	-0-	62	1	1119	2	N	2	2	8			47
							2	9									
03	3069	N	802	-0-	-2267	-0-	44	1	757	2	N	1	1	8			47
							1	9									
04	2880	N	1394	-0-	-1486	-0-	82	1	1312	2	N	-0-					47
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	72	1	1301	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	3000	N	3577	-0-	577	577	184	1	3393	2	N	-0-					47
*07	2576	N	1999	-0-	-577	-0-	108	1	1890	2	N	1	1	8			47
							1	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1284	-0-	-137	-0-	67	1	1217	2	N	-0-					157
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	N	-0-					157
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	76	1	1215	2	N	7	7	8			157
							8	9									
05	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	67	1	1212	2	N	2	2	8			157
							2	9									
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	61	1	1118	2	N	-0-					157
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	68	1	1203	2	N	1	1	8			157
							1	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2711	-0-	-885	-0-	282	1	2429	2	N	-0-					93
03	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	297	1	2706	2	N	-0-					93
04	3720	X	2769	-0-	-951	-0-	287	1	2481	2	N	1	1	8			93
							1	9									
05	3658	X	2826	-0-	-832	-0-	290	1	2464	2	N	65	1	8			157
							72	9									
06	2970	X	2443	-0-	-527	-0-	260	1	2171	2	N	11	3	8			165
							12	9									
*07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	170	1	2886	2	N	4	4	8			165
							4	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1982	-0-	-164	-0-	112	1	1870	2	Y	-0-					32
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	105	1	1905	2	Y	-0-					32
04	2160	N	1949	-0-	-211	-0-	96	1	1853	2	Y	-0-					32
05	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	100	1	1923	2	Y	-0-					32
06	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	90	1	1724	2	Y	-0-					32
07	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	92	1	1747	2	Y	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	281	-0-	-67	-0-	64	1	217	2	N	-0-					25
03	806	N	123	-0-	-683	-0-	29	1	94	2	N	-0-					25
04	270	N	117	-0-	-153	-0-	21	1	96	2	N	-0-					25
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	66	1	259	2	N	-0-					25
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	356	2	N	-0-					25
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	42	1	138	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	565	-0-	-421	-0-	128	1	437	2	Y	-0-					67
03	2046	X	533	-0-	-1513	-0-	126	1	407	2	Y	-0-					67
04	1980	X	1089	-0-	-891	-0-	195	1	893	2	Y	1	1	8			67
							1	9									
05	2046	X	1086	-0-	-960	-0-	222	1	864	2	Y	-0-					67
06	720	X	602	-0-	-118	-0-	120	1	482	2	Y	-0-					67
07	1116	X	662	-0-	-454	-0-	155	1	507	2	Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1272	-0-	-178	-0-	67	1	1205	2	N	-0-					80
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	69	1	1188	2	N	4	4	8			80
							4	9									
04	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	64	1	1019	2	N	-0-					80
05	1364	N	792	-0-	-572	-0-	42	1	749	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	54	1	992	2	N	-0-					80
07	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	57	1	995	2	N	1	1	8			80
							1	9									

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	997	-0-	-337	-0-	52	1	945	2	N	-0-					89
03	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	67	1	1147	2	N	-0-					89
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					89
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	55	1	985	2	N	1	1	8			89
							1	9									
06	1170	N	933	-0-	-237	-0-	48	1	882	2	N	3	3	8			89
							3	9									
07	1116	N	944	-0-	-172	-0-	50	1	887	2	N	6	6	8			89
							7	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	N	-0-					64
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	125	1	2151	2	N	9	9	8			64
							10	9									
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	6	6	8			64
							7	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	2	N	3	3	8			64
							3	9									
06	2220	N	1547	-0-	-673	-0-	79	1	1466	2	N	2	2	8			64
							2	9									
*07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	127	1	2238	2	N	7	7	8			64
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	164	1	2968	2	N	14	4	8			37
							15	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	191	1	3293	2	N	7	2	8			42
							8	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	211	1	3364	2	N	2	2	8			42
							2	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	165	1	2976	2	N	3	3	8			42
							3	9									
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	2	N	1	1	8			42
							1	9									
*07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	200	1	3515	2	N	3	3	8			42
							3	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	N	-0-					75
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	N	-0-					75
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	36	1	575	2	N	-0-					75
05	1085	N	479	-0-	-606	-0-	25	1	454	2	N	-0-					75
06	810	N	569	-0-	-241	-0-	29	1	540	2	N	-0-					75
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	26	1	459	2	N	-0-					75

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

02	2842	X	2536	-0-	-306	-0-	2536	2			N	-0-					195
03	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	2			N	-0-					195
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2452	2	50	9	N	45	168	1			72
05	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	2557	2	3	9	N	3	29	1	1	8	45
06	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	2400	2	2	9	N	2	2	8			45
07	2697	X	2189	-0-	-508	-0-	122	1	2067	2	N	-0-					45

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

02	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	89	1	1612	2	N	5	5	8			157
							6	9									
03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	89	1	1540	2	N	4	4	8			157
							4	9									
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	93	1	1481	2	N	3	3	8			157
							3	9									
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	2	N	2	2	8			157
							2	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	123	1	2261	2	N	2	2	8			157
							2	9									
*07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	125	1	2204	2	N	3	3	8			157
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2655	-0-	-187	-0-	138	1	2499	2	N	16	11	8			79
							18	9									
03	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	145	1	2490	2	N	25	4	8			100
							28	9									
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	183	1	2911	2	N	5	5	8			100
							6	9									
05	2914	X	2035	-0-	-879	-0-	107	1	1922	2	N	5	5	8			100
							6	9									
06	2820	X	2105	-0-	-715	-0-	108	1	1993	2	N	4	4	8			100
							4	9									
07	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	124	1	2172	2	N	9	7	8			102
							10	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3308	2	1	9	N	1	1	8			122
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					122
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3315	2	59	9	N	54	1	8			175
05	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	3378	2	3	9	N	3	152	1			26
06	3450	X	3347	-0-	-103	-0-	3345	2	2	9	N	2	2	8			26
07	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	191	1	3242	2	N	3	3	8			26
							3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2551	-0-	-204	-0-	144	1	2406	2	N	1	84	1			57
							1	9									
03	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	137	1	2501	2	N	-0-					57
04	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	124	1	2396	2	N	-0-					57
05	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	129	1	2479	2	N	-0-					57
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	121	1	2337	2	N	-0-					57
07	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	119	1	2247	2	N	30					87
							33	9									

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2231	-0-	-930	-0-	2231	2			Y	-0-					27
03	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2864	2	44	9	Y	40					67
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3128	2	1	9	Y	1	1	8			67
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					67
06	2820	X	2656	-0-	-164	-0-	2656	2			Y	-0-					67
07	3224	X	2388	-0-	-836	-0-	2388	2			Y	-0-					67

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	968	-0-	-47	-0-	50	1	912	2	Y	5					20
							6	9									
03	1271	N	896	-0-	-375	-0-	49	1	847	2	Y	-0-					20
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					20
05	1023	N	839	-0-	-184	-0-	44	1	795	2	Y	-0-					20
06	870	N	791	-0-	-79	-0-	41	1	750	2	Y	-0-					20
07	899	N	690	-0-	-209	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2499	-0-	-807	-0-	131	1	2367	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	3131	X	2638	-0-	-493	-0-	145	1	2492	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	2880	X	2316	-0-	-564	-0-	137	1	2178	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	116	1	2091	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	122	1	2251	2	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	94	1	1653	2	N	1	1	8			55
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1557	-0-	-386	-0-	81	1	1470	2	N	5	5	8			35
							6	9									
03	1891	X	1822	-0-	-69	-0-	100	1	1715	2	N	6	6	8			35
							7	9									
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	123	1	1952	2	N	-0-					35
05	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	102	1	1847	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1770	X	1346	-0-	-424	-0-	69	1	1277	2	N	-0-					35
07	2139	X	1501	-0-	-638	-0-	81	1	1417	2	N	3	3	8			35
							3	9									

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	-0-					32
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					32
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					32
06	480	N	303	-0-	-177	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					32
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					32

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	124	1	1645	2	N	-0-					98
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1775	2	N	-0-					98
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	-0-					98
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	127	1	1756	2	N	-0-					98
06	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	121	1	1589	2	N	-0-					98
07	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	123	1	1592	2	N	-0-					98

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1241	-0-	-267	-0-	87	1	1154	2	N	-0-					28
03	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	106	1	1452	2	N	-0-					28
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	95	1	1271	2	N	-0-					28
05	1333	N	968	-0-	-365	-0-	65	1	903	2	N	-0-					28
06	1500	N	1209	-0-	-291	-0-	85	1	1124	2	N	-0-					28
07	1426	N	1195	-0-	-231	-0-	86	1	1109	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	17	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	24	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	302	1	3456	2	N	-0-					155
03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	294	1	3486	2	N	79					234
							87	9									
04	3870	X	3514	-0-	-356	-0-	285	1	3226	2	N	3	179	1			58
							3	9									
05	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	309	1	3395	2	N	1	1	8			58
							1	9									
06	3900	X	3567	-0-	-333	-0-	288	1	3220	2	N	54	2	8			110
							59	9									
07	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	182	1	3094	2	N	4	4	8			110
							4	9									

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	525	1	3985	2	N	142					199
							156	9									
03	5084	X	3532	-0-	-1552	-0-	466	1	3038	2	N	25	178	1			46
							28	9									
04	4830	X	3405	-0-	-1425	-0-	424	1	2831	2	N	136	154	1	1	8	27
							150	9									
05	4991	X	2539	-0-	-2452	-0-	334	1	2205	2	N	-0-					27
06	4830	X	3564	-0-	-1266	-0-	466	1	2885	2	N	194	174	1			47
							213	9									
07	4991	X	2678	-0-	-2313	-0-	362	1	2316	2	N	-0-					47

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1476	-0-	-206	-0-	103	1	1373	2	N	-0-					150
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	114	1	1557	2	N	-0-					150
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	117	1	1566	2	N	-0-					150
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	2	N	-0-					150
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	-0-					150
07	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	124	1	1605	2	N	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	167	1	2221	2	Y	-0-					30
03	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	136	1	1867	2	Y	-0-					30
04	2490	X	1715	-0-	-775	-0-	120	1	1594	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
05	2573	X	1474	-0-	-1099	-0-	99	1	1375	2	Y	-0-					30
06	2460	X	1592	-0-	-868	-0-	112	1	1480	2	Y	-0-					30
07	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	126	1	1631	2	Y	-0-					30

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	194	1	1472	2	N	-0-					19
03	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	223	1	1456	2	N	1					20
							1	9									
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	202	1	1349	2	N	-0-					20
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	206	1	1361	2	N	-0-					20
06	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	200	1	1242	2	N	-0-					20
07	1612	N	1101	-0-	-511	-0-	149	1	952	2	N	-0-					20

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1122	-0-	-67	-0-	79	1	1043	2	N	-0-					115
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	150	1	2048	2	N	-0-					115
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	146	1	1951	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	127	1	1757	2	N	-0-					115
06	2130	N	1447	-0-	-683	-0-	102	1	1345	2	N	-0-					115
07	2170	N	1296	-0-	-874	-0-	93	1	1203	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	105	1	1396	2	Y	-0-					21
03	1798	N	1330	-0-	-468	-0-	91	1	1239	2	Y	-0-					21
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	98	1	1307	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	102	1	1410	2	Y	-0-					21
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	108	1	1419	2	Y	-0-					21
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	113	1	1459	2	Y	-0-					21

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2026	-0-	-33	-0-	161	1	1865	2	N	-0-					147
03	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	155	1	1860	2	N	-0-					147
04	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	154	1	1748	2	N	1	1	8			147
							1	9									
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	163	1	1864	2	N	64	1	8			210
							70	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	158	1	1790	2	N	3	179	1	2	8	32
							3	9									
07	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	101	1	1720	2	N	3	3	8			32
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2195	-0-	-328	-0-	192	1	2003	2	N	-0-					177
03	2697	X	1946	-0-	-751	-0-	208	1	1738	2	N	-0-					177
04	2430	X	2187	-0-	-243	-0-	208	1	1978	2	N	1	1	8			177
							1	9									
05	2511	X	2083	-0-	-428	-0-	249	1	1834	2	N	-0-					177
06	2430	X	2429	-0-	-1	-0-	277	1	2152	2	N	-0-					177
*07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					177

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

02	928	N	889	-0-	-39	-0-	46	1	837	2	N	5	5	8			26
							6	9									
03	961	N	860	-0-	-101	-0-	47	1	809	2	N	4	4	8			26
							4	9									
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	42	1	676	2	N	5	5	8			26
							6	9									
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	37	1	669	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	840	N	664	-0-	-176	-0-	34	1	627	2	N	3	3	8			26
							3	9									
07	744	N	364	-0-	-380	-0-	20	1	343	2	N	1	1	8			26
							1	9									

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

02	2117	X	1390	-0-	-727	-0-	451	1	939	2	Y	-0-					26
03	2542	X	1648	-0-	-894	-0-	579	1	1069	2	Y	-0-					26
04	2460	X	1885	-0-	-575	-0-	625	1	1260	2	Y	-0-					26
05	2542	X	1669	-0-	-873	-0-	715	1	954	2	Y	-0-					26
06	1590	X	501	-0-	-1089	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					26
07	1953	X	929	-0-	-1024	-0-	929	2			Y	-0-					26

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

02	2494	X	2402	-0-	-92	-0-	162	1	2240	2	Y	-0-					15
03	2387	X	2304	-0-	-83	-0-	176	1	2128	2	Y	-0-					15
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	164	1	2068	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
05	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	201	1	2241	2	Y	-0-					15
06	2490	X	2236	-0-	-254	-0-	198	1	2038	2	Y	-0-					15
07	2573	X	2418	-0-	-155	-0-	200	1	2218	2	Y	-0-					15

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	172	1	723	2	N	-0-					32
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	217	1	977	2	N	1					33
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	213	1	843	2	N	-0-					33
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	178	1	762	2	N	-0-					33
06	1170	N	908	-0-	-262	-0-	141	1	767	2	N	-0-					33
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	130	1	983	2	N	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1218	2	N	-0-					115
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	94	1	1623	2	N	-0-					115
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	N	2	2	8			115
							2	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	971	2	N	-0-					115
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-					115
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	46	1	805	2	N	-0-					115

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2019	-0-	-185	-0-	106	1	1913	2	N	-0-					69
03	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	119	1	2050	2	N	-0-					69
04	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	113	1	1794	2	N	56	1	8			124
							62	9									
05	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	107	1	1939	2	N	-0-					124
06	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	99	1	1828	2	N	2	2	8			124
							2	9									
07	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	104	1	1836	2	N	3	3	8			124
							3	9									

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	696	-0-	-29	-0-	36	1	660	2	N	-0-					30
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	30	1	517	2	N	-0-					30
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	N	-0-					30
05	744	N	393	-0-	-351	-0-	21	1	372	2	N	-0-					30
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	24	1	449	2	N	-0-					30
07	775	N	533	-0-	-242	-0-	29	1	504	2	N	-0-					30

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1212	2	Y	-0-					23
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	120	1	1645	2	Y	-0-					23
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	Y	-0-					23
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	175	1	2425	2	Y	-0-					23
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	175	1	2304	2	Y	-0-					23
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	159	1	2056	2	Y	-0-					23

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2053	-0-	-847	-0-	107	1	1946	2	N	-0-					134
03	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	137	1	2365	2	N	-0-					134
04	2610	X	1636	-0-	-974	-0-	97	1	1539	2	N	-0-					134
05	2573	X	1818	-0-	-755	-0-	95	1	1723	2	N	-0-					134
06	2430	X	1250	-0-	-1180	-0-	64	1	1186	2	N	-0-					134
07	2511	X	1750	-0-	-761	-0-	94	1	1656	2	N	-0-					134

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2191	-0-	-535	-0-	115	1	2076	2	N	-0-					82
03	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	125	1	2158	2	N	-0-					82
04	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	128	1	2044	2	N	-0-					82
05	2356	N	2098	-0-	-258	-0-	110	1	1987	2	N	1	1	8			82
							1	9									
06	2220	N	1719	-0-	-501	-0-	88	1	1629	2	N	2	2	8			82
							2	9									
07	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	101	1	1771	2	N	46	3	8			125
							51	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	N	50					180
							55	9									
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	7	1	193	2	N	-0-					180
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	1	1	8			180
							1	9									
05	806	N	438	-0-	-368	-0-	17	1	421	2	N	-0-					180
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-					180
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	934	2	N	31	184	1			27
							34	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	122	1	3060	2	N	-0-					69
03	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	144	1	3696	2	N	20					89
							22	9									
04	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	133	1	3350	2	N	1	1	8			89
							1	9									
05	3906	X	3540	-0-	-366	-0-	135	1	3405	2	N	-0-					89
06	3750	X	3149	-0-	-601	-0-	136	1	3001	2	N	11					100
							12	9									
07	3875	X	2814	-0-	-1061	-0-	123	1	2691	2	N	-0-					100

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1505	-0-	-322	-0-	79	1	1425	2	N	1	1	8			27
							1	9									
03	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	91	1	1560	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	2	N	7	7	8			27
							8	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	98	1	1766	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	74	1	1372	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	91	1	1605	2	N	3	3	8			27
							3	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					137
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	582	2	N	43					180
							47	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	690	N	178	-0-	-512	-0-	20	1	158	2	N	-0-					180
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	752	2	11	9	N	10					190

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	222	1	937	2	N	-0-					27
03	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	206	1	932	2	N	-0-					27
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	243	1	962	2	N	5					32
							6	9									
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	289	1	1239	2	N	3					35
							3	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	205	1	1116	2	N	-0-					35
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	189	1	1429	2	N	17					52
							19	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	261	1	2612	2	N	47					147
							52	9									
03	5733		2928	-0-	-2805	-0-	279	1	2649	2	N	-0-					147
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	270	1	2444	2	N	1	1	8			147
							1	9									
05	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	253	1	2369	2	N	-0-					147
06	2670	X	1441	-0-	-1229	-0-	225	1	1216	2	N	-0-					147
07	2759	X	1424	-0-	-1335	-0-	279	1	1145	2	N	-0-					147

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1850	-0-	-180	-0-	130	1	1720	2	N	-0-					25
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	138	1	1891	2	N	-0-					25
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	-0-					25
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	157	1	2175	2	N	-0-					25
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	151	1	1989	2	N	-0-					25
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	156	1	2017	2	N	-0-					25

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	351	-0-	-2056	-0-	351	2			Y	-0-					127
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					127
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					127
05	2604	X	1414	-0-	-1190	-0-	1414	2			Y	-0-					127
06	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					127
*07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2411	-0-	-518	-0-	126	1	2285	2	N	-0-					79
03	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	152	1	2625	2	N	-0-					79
04	2700	X	2451	-0-	-249	-0-	145	1	2305	2	N	1	1	8			79
							1	9									
05	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	129	1	2320	2	N	48	3	8			124
							53	9									
06	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	122	1	2251	2	N	4	4	8			124
							4	9									
07	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	134	1	2358	2	N	6	6	8			124
							7	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	488	-0-	-208	-0-	26	1	462	2	N	-0-					77
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	-0-					77
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-					77
05	527	N	128	-0-	-399	-0-	7	1	121	2	N	-0-					77
06	480	N	58	-0-	-422	-0-	3	1	55	2	N	-0-					77
07	403	N	149	-0-	-254	-0-	8	1	141	2	N	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	-0-					110
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-					110
04	1410	N	1123	-0-	-287	-0-	43	1	1079	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	46	1	1169	2	N	-0-					110
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	46	1	1024	2	N	-0-					110
*07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	2	N	-0-					110

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1152	-0-	-472	-0-	134	1	1018	2	N	-0-					20
03	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	214	1	1396	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	217	1	1447	2	N	-0-					20
05	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	141	1	930	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1560	N	831	-0-	-729	-0-	115	1	715	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	1705	N	1035	-0-	-670	-0-	140	1	895	2	N	-0-					20

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3684	-0-	-231	-0-	883	1	2801	2	Y	-0-					28
03	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	1044	1	2941	2	Y	108					136
							119	9									
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	1038	1	3206	2	Y	66	173	1			29
							73	9									
05	3937	X	2209	-0-	-1728	-0-	533	1	1670	2	Y	5					34
							6	9									
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					34
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					34

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	244	1	1030	2	N	-0-					27
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	259	1	1168	2	N	-0-					27
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	204	1	808	2	N	-0-					27
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	215	1	922	2	N	-0-					27
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	144	1	787	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N	-0-					27

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
02	2088	N	2004	-0-	-84	-0-	138	1	1834	2	N	29	172	1			52
							32	9									
03	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	139	1	1908	2	N	-0-					52
04	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	135	1	1801	2	N	-0-					52
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	150	1	2076	2	N	-0-					52
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1904	2	N	-0-					52
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	157	1	2036	2	N	-0-					52

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	112	1	1482	2	N	-0-					34
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	107	1	1464	2	N	-0-					34
04	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	104	1	1388	2	N	-0-					34
05	1705	N	1201	-0-	-504	-0-	81	1	1120	2	N	-0-					34
06	1530	N	1117	-0-	-413	-0-	79	1	1038	2	N	-0-					34
07	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	81	1	1050	2	N	-0-					34

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
02	1827	N	1657	-0-	-170	-0-	86	1	1565	2	N	5	5	8			45
							6	9									
03	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	92	1	1582	2	N	2	2	8			45
							2	9									
04	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	105	1	1673	2	N	7	7	8			45
							8	9									
05	1767	N	1475	-0-	-292	-0-	77	1	1397	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	81	1	1503	2	N	3	3	8			45
							3	9									
07	1860	N	1196	-0-	-664	-0-	64	1	1131	2	N	1	1	8			45
							1	9									

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
02	1914	N	1715	-0-	-199	-0-	90	1	1625	2	N	-0-					186
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	100	1	1715	2	N	-0-					186
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	103	1	1641	2	N	4	4	8			186
							4	9									
05	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	91	1	1647	2	N	1	1	8			186
							1	9									
06	3000	N	3808	-0-	808	808	196	1	3610	2	N	2	2	8			186
							2	9									
*07	2387	N	1579	-0-	-808	-0-	85	1	1490	2	N	4	4	8			186
							4	9									

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
02	3074	X	2719	-0-	-355	-0-	141	1	2549	2	N	26	139	1	10	8	27
							29	9									
03	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	108	1	1856	2	N	4	4	8			27
							4	9									
04	2970	X	2745	-0-	-225	-0-	162	1	2577	2	N	5	5	8			27
							6	9									
05	2914	X	2027	-0-	-887	-0-	106	1	1918	2	N	3	3	8			27
							3	9									
06	2820	X	2813	-0-	-7	-0-	144	1	2663	2	N	5	5	8			27
							6	9									
07	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	150	1	2631	2	N	4	4	8			27
							4	9									

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

02	2175	N	1832	-0-	-343	-0-	128	1	1704	2	N	-0-					100
03	2325	N	1994	-0-	-331	-0-	136	1	1858	2	N	-0-					100
04	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	130	1	1738	2	N	-0-					100
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	163	1	2263	2	N	-0-					100
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	152	1	2000	2	N	-0-					100
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	162	1	2095	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

02	1508	N	794	-0-	-714	-0-	41	1	745	2	N	7	7	8			102
							8	9									
03	1364	N	752	-0-	-612	-0-	41	1	710	2	N	1	1	8			102
							1	9									
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	98	1	1561	2	N	9	9	8			102
							10	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	88	1	1585	2	N	-0-					102
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	57	1	1059	2	N	2	2	8			102
							2	9									
07	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	67	1	1173	2	N	3	3	8			102
							3	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

02	1392	N	1237	-0-	-155	-0-	65	1	1172	2	N	-0-					97
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	72	1	1234	2	N	-0-					97
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	70	1	1122	2	N	55					152
							61	9									
05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	61	1	1102	2	N	-0-					152
06	1260	N	979	-0-	-281	-0-	50	1	927	2	N	2	2	8			152
							2	9									
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	63	1	1101	2	N	71	4	8			219
							78	9									

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	929	2	N	-0-					32
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-					32
04	930	N	884	-0-	-46	-0-	62	1	822	2	N	-0-					32
05	1054	N	540	-0-	-514	-0-	36	1	504	2	N	-0-					32
06	750	N	529	-0-	-221	-0-	37	1	492	2	N	-0-					32
07	899	N	548	-0-	-351	-0-	39	1	509	2	N	-0-					32

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
02	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	1523	2			N	-0-					27
03	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1525	2			N	-0-					27
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					27
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					27
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					27
07	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3637	-0-	-423	-0-	566	1	3071	2	N	-0-					104
03	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	697	1	3427	2	N	-0-					104
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	642	1	3957	2	N	-0-					104
05	4588	X	3043	-0-	-1545	-0-	724	1	2319	2	N	-0-					104
06	4200	X	3139	-0-	-1061	-0-	574	1	2565	2	N	-0-					104
07	4743	X	3368	-0-	-1375	-0-	752	1	2616	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	360	1	3807	2	N	13	101	1			44
							14	9									
03	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	381	1	4114	2	N	-0-					44
04	4860	X	4251	-0-	-609	-0-	365	1	3886	2	N	-0-					44
05	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	435	1	4231	2	N	-0-					44
06	4860	X	4212	-0-	-648	-0-	526	1	3686	2	N	-0-					44
*07	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	959	1	4079	2	N	-0-					44

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1798	-0-	-87	-0-	126	1	1672	2	Y	-0-					62
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	133	1	1827	2	Y	-0-					62
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	125	1	1663	2	Y	-0-					62
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	152	1	2098	2	Y	-0-					62
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	148	1	1952	2	Y	-0-					62
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1799	2	Y	-0-					62

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1325	-0-	-9	-0-	69	1	1243	2	N	12	4	8			64
							13	9									
03	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	86	1	1486	2	N	4	4	8			64
							4	9									
04	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	96	1	1536	2	N	7	7	8			64
							8	9									
05	1426	N	804	-0-	-622	-0-	42	1	761	2	N	1	1	8			64
							1	9									
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	119	1	2201	2	N	2	2	8			64
							2	9									
07	1705	N	526	-0-	-1179	-0-	28	1	495	2	N	3	3	8			64
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2627	-0-	-41	-0-	100	1	2527	2	N	-0-					159
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	112	1	2869	2	N	-0-					159
04	3000	X	2737	-0-	-263	-0-	105	1	2631	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	3100	X	2322	-0-	-778	-0-	88	1	2234	2	N	-0-					159
06	3000	X	2249	-0-	-751	-0-	97	1	2152	2	N	-0-					159
07	2976	X	2244	-0-	-732	-0-	98	1	2146	2	N	-0-					159

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	1761	-0-	-994	-0-	92	1	1663	2	N	5	5	8			104
							6	9									
03	2108	X	2043	-0-	-65	-0-	112	1	1924	2	N	6	6	8			104
							7	9									
04	2010	X	1999	-0-	-11	-0-	118	1	1875	2	N	5	5	8			104
							6	9									
05	2077	X	1566	-0-	-511	-0-	82	1	1482	2	N	2	2	8			104
							2	9									
06	1980	X	1254	-0-	-726	-0-	64	1	1189	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	2077	X	1157	-0-	-920	-0-	62	1	1092	2	N	3	3	8			104
							3	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	154	1	1725	2	N	-0-					194
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	215	1	2496	2	N	-0-					194
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	204	1	2276	2	N	22	180	1	1	8	35
							24	9									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	199	1	2214	2	N	2	2	8			35
							2	9									
06	2610	N	2486	-0-	-124	-0-	209	1	2275	2	N	2	2	8			35
							2	9									
07	2573	N	2335	-0-	-238	-0-	129	1	2203	2	N	3	3	8			35
							3	9									

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
02	2320	X	1192	-0-	-1128	-0-	61	1	1112	2	N	17	2	8			72
							19	9									
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	106	1	1831	2	N	42	2	8			112
							46	9									
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	135	1	2149	2	N	2	2	8			112
							2	9									
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	152	1	2733	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1920	X	1551	-0-	-369	-0-	80	1	1470	2	N	1	1	8			112
							1	9									
07	2356	X	1435	-0-	-921	-0-	77	1	1357	2	N	1	1	8			112
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1351	-0-	-824	-0-	70	1	1271	2	N	9	9	8			27
							10	9									
03	1333	X	822	-0-	-511	-0-	45	1	775	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	82	1	1312	2	N	10	10	8			27
							11	9									
05	1457	N	927	-0-	-530	-0-	49	1	876	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	78	1	1442	2	N	4	4	8			27
							4	9									
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	N	4	4	8			27
							4	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					135
03	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					135
04	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1337	2	55	9	N	50					185
05	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	8			185
06	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	1225	2	1	9	N	1	1	8			185
07	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	66	1	1131	2	N	3	3	8			185
							3	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

02	2059	X	1345	-0-	-714	-0-	155	1	1176	2	Y	13					17
							14	9									
03	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	157	1	1027	2	Y	32	45	1			4
							35	9									
04	1890	X	1046	-0-	-844	-0-	136	1	910	2	Y	-0-					4
05	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	154	1	1014	2	Y	13					17
							14	9									
06	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	215	1	1330	2	Y	14					31
							15	9									
*07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	292	1	1866	2	Y	-0-					31

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

02	725	N	612	-0-	-113	-0-	43	1	569	2	N	-0-					134
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	45	1	618	2	N	-0-					134
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	61	1	816	2	N	-0-					134
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	72	1	996	2	N	-0-					134
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	58	1	761	2	N	-0-					134
07	899	N	506	-0-	-393	-0-	36	1	470	2	N	-0-					134

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

02	3451	X	2697	-0-	-754	-0-	141	1	2548	2	N	7	7	8			120
							8	9									
03	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	148	1	2557	2	N	5	5	8			120
							6	9									
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	153	1	2438	2	N	7	7	8			120
							8	9									
05	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	135	1	2439	2	N	2	2	8			120
							2	9									
06	2790	X	2310	-0-	-480	-0-	119	1	2189	2	N	2	2	8			120
							2	9									
07	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	131	1	2303	2	N	3	3	8			120
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					95
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					95
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	N	3	3	8			95
							3	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	N	1	1	8			95
							1	9									
07	1178	N	391	-0-	-787	-0-	21	1	369	2	N	1	1	8			95
							1	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3540	-0-	-462	-0-	185	1	3345	2	N	9	9	8			32
							10	9									
03	4154	X	3624	-0-	-530	-0-	198	1	3419	2	N	6	6	8			32
							7	9									
04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	207	1	3294	2	N	7	7	8			32
							8	9									
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	188	1	3397	2	N	3	3	8			32
							3	9									
06	3660	X	3403	-0-	-257	-0-	175	1	3225	2	N	3	3	8			32
							3	9									
07	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	193	1	3395	2	N	4	4	8			32
							4	9									

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3176	-0-	-391	-0-	166	1	3002	2	N	7	7	8			45
							8	9									
03	3472	X	2682	-0-	-790	-0-	147	1	2531	2	N	4	4	8			45
							4	9									
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	198	1	3147	2	N	9	9	8			45
							10	9									
05	3410	X	3188	-0-	-222	-0-	167	1	3015	2	N	5	5	8			45
							6	9									
06	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	158	1	2906	2	N	4	4	8			45
							4	9									
07	3472	X	3086	-0-	-386	-0-	166	1	2916	2	N	4	4	8			45
							4	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1088	2	N	5	5	8			26
							6	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	2	N	4	4	8			26
							4	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	2	N	7	7	8			26
							8	9									
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	2	2	8			26
							2	9									
06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	57	1	1058	2	N	2	2	8			26
							2	9									
07	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	56	1	993	2	N	3	3	8			26
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1110	-0-	-1065	-0-	1110	2			N	-0-					92
03	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	1625	2			N	-0-					92
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	1355	2			N	-0-					92
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					92
06	1560	N	778	-0-	-782	-0-	778	2			N	-0-					92
07	1395	N	752	-0-	-643	-0-	752	2			N	-0-					92

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

02	2726	X	2293	-0-	-433	-0-	120	1	2170	2	N	3	3	8			87
							3	9									
03	2852	X	2211	-0-	-641	-0-	121	1	2082	2	N	7	7	8			87
							8	9									
04	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	130	1	2070	2	N	7	7	8			87
							8	9									
05	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	120	1	2174	2	N	6	6	8			87
							7	9									
06	2370	X	1749	-0-	-621	-0-	90	1	1658	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	2449	X	2407	-0-	-42	-0-	130	1	2276	2	N	1	1	8			87
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	84	1	1514	2	N	6	6	8			27
							7	9									
03	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	73	1	1255	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1464	2	N	6	6	8			27
							7	9									
05	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	69	1	1241	2	N	2	2	8			27
							2	9									
06	1290	N	676	-0-	-614	-0-	35	1	641	2	N	-0-					27
07	1457	N	583	-0-	-874	-0-	31	1	551	2	N	1	1	8			27
							1	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

02	2117	X	1757	-0-	-360	-0-	91	1	1654	2	N	11	11	8			201
							12	9									
03	1922	X	1449	-0-	-473	-0-	79	1	1363	2	N	6	6	8			201
							7	9									
04	1860	X	1617	-0-	-243	-0-	95	1	1514	2	N	7	7	8			201
							8	9									
05	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	88	1	1585	2	N	4	4	8			201
							4	9									
06	1830	X	1522	-0-	-308	-0-	75	1	1378	2	N	63	177	1	3	8	84
							69	9									
07	1891	X	1778	-0-	-113	-0-	95	1	1676	2	N	6	6	8			84
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	3597	-0-	-724	-0-	137	1	3460	2	N	-0-					45
03	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	156	1	4001	2	N	-0-					45
04	4560	X	4004	-0-	-556	-0-	153	1	3850	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	4712	X	3453	-0-	-1259	-0-	132	1	3321	2	N	-0-					45
06	4560	X	3536	-0-	-1024	-0-	153	1	3383	2	N	-0-					45
07	4154	X	3130	-0-	-1024	-0-	136	1	2994	2	N	-0-					45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2421	-0-	-479	-0-	126	1	2278	2	N	15	15	8			56
							17	9									
03	2852	X	1982	-0-	-870	-0-	108	1	1866	2	N	7	7	8			56
							8	9									
04	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	144	1	2295	2	N	17	17	8			56
							19	9									
05	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	124	1	2233	2	N	7	7	8			56
							8	9									
06	2610	X	2211	-0-	-399	-0-	113	1	2091	2	N	6	6	8			56
							7	9									
07	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	135	1	2369	2	N	13	13	8			56
							14	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3081	-0-	-254	-0-	161	1	2912	2	N	7	7	8			46
							8	9									
03	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	179	1	3088	2	N	5	5	8			46
							6	9									
04	3210	X	2417	-0-	-793	-0-	142	1	2269	2	N	5	5	8			46
							6	9									
05	3286	X	2589	-0-	-697	-0-	136	1	2452	2	N	1	1	8			46
							1	9									
06	3180	X	1911	-0-	-1269	-0-	98	1	1813	2	N	-0-					46
07	3286	X	1861	-0-	-1425	-0-	100	1	1760	2	N	1	1	8			46
							1	9									

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-					101
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	26	1	85	2	N	-0-					101
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	N	-0-					101
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	22	1	87	2	N	-0-					101
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	28	1	112	2	N	-0-					101
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	28	1	90	2	N	-0-					101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	12	1	813	2	N	-0-					127
03	620	X	10	-0-	-610	-0-	10	1			N	-0-					127
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					127
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					127
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					127
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					127

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3445	-0-	-673	-0-	393	1	3052	2	Y	-0-					77
03	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	443	1	3523	2	Y	-0-					77
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	522	1	4261	2	Y	-0-					77
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	455	1	3514	2	Y	-0-					77
06	3840	X	3659	-0-	-181	-0-	437	1	3222	2	Y	-0-					77
07	4929	X	3514	-0-	-1415	-0-	442	1	3072	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7134	X	5526	-0-	-1608	-0-	312	1	5214	2	N	-0-					148
03	7285	X	5740	-0-	-1545	-0-	298	1	5442	2	N	-0-					148
04	7050	X	6096	-0-	-954	-0-	299	1	5797	2	N	-0-					148
05	7068	X	5741	-0-	-1327	-0-	284	1	5457	2	N	-0-					148
06	6510	X	5435	-0-	-1075	-0-	268	1	5167	2	N	-0-					148
07	6293	X	5434	-0-	-859	-0-	272	1	5162	2	N	-0-					148

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	637	-0-	-204	-0-	43	1	594	2	Y	-0-					20
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	32	1	382	2	Y	-0-					20
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	Y	-0-					20
05	682	N	318	-0-	-364	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					20
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					20
07	837	N	233	-0-	-604	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					20

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3368	-0-	-692	-0-	167	1	3201	2	N	-0-					57
03	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	171	1	3304	2	N	-0-					57
04	3540	X	3254	-0-	-286	-0-	165	1	3089	2	N	-0-					57
05	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	147	1	3105	2	N	-0-					57
06	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	159	1	3024	2	N	-0-					57
07	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	184	1	3230	2	N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3409	-0-	-361	-0-	231	1	3178	2	Y	-0-					20
03	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	260	1	3143	2	Y	-0-					20
04	3900	X	3102	-0-	-798	-0-	227	1	2875	2	Y	-0-					20
05	3968	X	2720	-0-	-1248	-0-	224	1	2496	2	Y	-0-					20
06	3780	X	2488	-0-	-1292	-0-	220	1	2268	2	Y	-0-					20
07	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	237	1	2618	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2283	-0-	-588	-0-	87	1	2196	2	N	-0-					39
03	3069	X	2345	-0-	-724	-0-	88	1	2257	2	N	-0-					39
04	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	89	1	2246	2	N	1	1	8			39
							1	9									
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	140	1	3524	2	N	-0-					39
06	2760	X	1943	-0-	-817	-0-	84	1	1859	2	N	-0-					39
07	2449	X	2235	-0-	-214	-0-	97	1	2138	2	N	-0-					39

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	2654	-0-	-1232	-0-	139	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	3008	-0-	-61	-0-	165	1	2842	2	Y	1					1
							1	9									
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	182	1	2897	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	147	1	2642	2	Y	5					6
							6	9									
06	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	122	1	2255	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	3193	X	2128	-0-	-1065	-0-	115	1	2013	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	3604	-0-	-1210	-0-	203	1	3401	2	N	-0-					145
03	4774	X	3732	-0-	-1042	-0-	194	1	3538	2	N	-0-					145
04	4620	X	3429	-0-	-1191	-0-	168	1	3261	2	N	-0-					145
05	4309	X	3486	-0-	-823	-0-	173	1	3313	2	N	-0-					145
06	3990	X	3309	-0-	-681	-0-	163	1	3146	2	N	-0-					145
07	3844	X	3017	-0-	-827	-0-	151	1	2866	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3530	-0-	-443	-0-	371	1	3159	2	Y	-0-					115
03	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	399	1	3354	2	Y	-0-					115
04	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	386	1	3197	2	Y	-0-					115
05	3968	X	3660	-0-	-308	-0-	398	1	3262	2	Y	-0-					115
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	381	1	3122	2	Y	-0-					115
07	3782	X	3350	-0-	-432	-0-	362	1	2988	2	Y	-0-					115

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3282	-0-	-923	-0-	163	1	3119	2	N	-0-					165
03	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	175	1	3373	2	N	-0-					165
04	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	169	1	3169	2	N	-0-					165
05	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	163	1	3439	2	N	-0-					165
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	181	1	3452	2	N	-0-					165
*07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	200	1	3513	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-					30
03	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-					30
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	Y	-0-					30
05	2077	N	1648	-0-	-429	-0-	111	1	1537	2	Y	-0-					30
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	2	Y	-0-					30
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	121	1	1571	2	Y	-0-					30

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

02	754	X	524	-0-	-230	-0-	524	2			N	-0-					147
03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					147
04	540	X	447	-0-	-93	-0-	446	2	1	9	N	1	1	8			147
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					147
06	660	X	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					147
07	682	X	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					147

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

02	1334	N	1302	-0-	-32	-0-	91	1	1211	2	Y	-0-					19
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	Y	-0-					19
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	108	1	1439	2	Y	-0-					19
05	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	68	1	946	2	Y	-0-					19
06	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	88	1	1156	2	Y	-0-					19
07	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	96	1	1240	2	Y	-0-					19

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 11980

02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	173	1	2386	2	Y	-0-					15
03	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	183	1	2219	2	Y	-0-					15
04	2520	X	2448	-0-	-72	-0-	179	1	2269	2	Y	-0-					15
05	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	200	1	2231	2	Y	-0-					15
06	2640	X	2153	-0-	-487	-0-	190	1	1963	2	Y	-0-					15
07	2728	X	2355	-0-	-373	-0-	195	1	2160	2	Y	-0-					15

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

02	3451	X	3169	-0-	-282	-0-	3169	2			N	-0-					47
03	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3271	2	28	9	N	25					72
04	3450	X	3076	-0-	-374	-0-	3076	2			N	-0-					72
05	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	2			N	-0-					72
06	3450	X	3154	-0-	-296	-0-	3153	2	1	9	N	1	1	8			72
07	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	2955	2	1	9	N	1	1	8			72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2155	-0-	-252	-0-	112	1	2029	2	N	13	13	8			48
							14	9									
03	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	121	1	2086	2	N	8	8	8			48
							9	9									
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	111	1	1774	2	N	8	8	8			48
							9	9									
05	2294	N	1766	-0-	-528	-0-	92	1	1668	2	N	5	5	8			48
							6	9									
06	2130	N	1164	-0-	-966	-0-	60	1	1102	2	N	2	2	8			48
							2	9									
07	1953	N	1361	-0-	-592	-0-	73	1	1281	2	N	6	6	8			48
							7	9									

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	4883	-0-	-685	-0-	342	1	4541	2	Y	-0-					1
03	5952	X	5361	-0-	-591	-0-	365	1	4996	2	Y	-0-					1
04	5760	X	5244	-0-	-516	-0-	366	1	4878	2	Y	-0-					1
05	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	439	1	6072	2	Y	-0-					1
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	398	1	5239	2	Y	-0-					1
*07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	431	1	5583	2	Y	-0-					1

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6090	X	5883	-0-	-207	-0-	599	1	5284	2	Y	-0-					53
03	6510	X	6243	-0-	-267	-0-	626	1	5617	2	Y	-0-					53
04	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	609	1	5235	2	Y	-0-					53
05	6293	X	5860	-0-	-433	-0-	590	1	5270	2	Y	-0-					53
06	6090	X	5748	-0-	-342	-0-	595	1	5153	2	Y	-0-					53
07	6293	X	5825	-0-	-468	-0-	604	1	5221	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	3369	-0-	-807	-0-	385	1	2984	2	Y	-0-					10
03	4464	X	4099	-0-	-365	-0-	458	1	3641	2	Y	-0-					10
04	4140	X	4126	-0-	-14	-0-	451	1	3675	2	Y	-0-					10
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	461	1	3563	2	Y	-0-					10
06	3960	X	3719	-0-	-241	-0-	444	1	3275	2	Y	-0-					10
07	4278	X	3639	-0-	-639	-0-	457	1	3182	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	4455	-0-	-678	-0-	221	1	4234	2	Y	-0-					75
03	4774	X	3946	-0-	-828	-0-	195	1	3751	2	Y	-0-					75
04	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	201	1	3770	2	Y	-0-					75
05	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	193	1	4058	2	Y	-0-					75
06	4620	X	3919	-0-	-701	-0-	195	1	3724	2	Y	-0-					75
07	4774	X	3178	-0-	-1596	-0-	171	1	3007	2	Y	-0-					75

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3347	-0-	-17	-0-	341	1	3006	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3418	-0-	-178	-0-	342	1	3076	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2900	-0-	-610	-0-	302	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	318	1	2843	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2961	-0-	-549	-0-	306	1	2655	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	300	1	2592	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	X	289	-0-	-146	-0-	289	2			N	-0-					27
03	682	X	295	-0-	-387	-0-	295	2			N	-0-					27
04	660	X	367	-0-	-293	-0-	367	2			N	-0-					27
05	682	X	292	-0-	-390	-0-	292	2			N	-0-					27
06	420	X	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					27
07	372	X	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3573	-0-	-487	-0-	857	1	2716	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3119	-0-	-1221	-0-	816	1	2296	2	Y	6					6
							7	9									
04	4200	X	3130	-0-	-1070	-0-	762	1	2354	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
05	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	787	1	2461	2	Y	5					8
							6	9									
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					8
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	232	1	4446	2	Y	-0-					3
03	4898	X	4829	-0-	-69	-0-	238	1	4591	2	Y	-0-					3
04	4860	X	4337	-0-	-523	-0-	219	1	4118	2	Y	-0-					3
05	5022	X	4141	-0-	-881	-0-	188	1	3953	2	Y	-0-					3
06	4860	X	3946	-0-	-914	-0-	197	1	3749	2	Y	-0-					3
07	4991	X	4097	-0-	-894	-0-	221	1	3876	2	Y	-0-					3

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-					38
03	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					38
04	1800	N	1570	-0-	-230	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					38
05	1643	N	1418	-0-	-225	-0-	64	1	1354	2	Y	-0-					38
06	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	60	1	1145	2	Y	-0-					38
07	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	64	1	1116	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2937	-0-	-572	-0-	166	1	2771	2	Y	-0-					78
03	3751	X	2687	-0-	-1064	-0-	140	1	2547	2	Y	-0-					78
04	3630	X	2478	-0-	-1152	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-					78
05	3441	X	2236	-0-	-1205	-0-	111	1	2125	2	Y	-0-					78
06	3300	X	2060	-0-	-1240	-0-	102	1	1958	2	Y	-0-					78
07	3131	X	2109	-0-	-1022	-0-	106	1	2003	2	Y	-0-					78

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
02	5133	X	4492	-0-	-641	-0-	388	1	4104	2	N	-0-					148
03	5487	X	4812	-0-	-675	-0-	407	1	4405	2	N	-0-					148
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	433	1	4607	2	N	-0-					148
05	5146	X	4222	-0-	-924	-0-	394	1	3828	2	N	-0-					148
06	4980	X	420	-0-	-4560	-0-	52	1	368	2	N	-0-					148
07	5208	X	407	-0-	-4801	-0-	78	1	329	2	N	-0-					148

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15283	X	14252	-0-	-1031	-0-	203	1	13968	2	N	74	161	1			50
							81	9									
03	16337	X	14737	-0-	-1600	-0-	217	1	14466	2	N	49					99
							54	9									
04	15180	X	14138	-0-	-1042	-0-	210	1	13812	2	N	105	177	1			27
							116	9									
05	15686	X	14260	-0-	-1426	-0-	217	1	13944	2	N	90					117
							99	9									
06	14850	X	13734	-0-	-1116	-0-	13635	2	99	9	N	90	180	1			27
07	15221	X	14717	-0-	-504	-0-	14686	2	31	9	N	28	1	8			54

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
02	2552	X	2337	-0-	-215	-0-	116	1	2221	2	Y	-0-					44
03	2480	X	2361	-0-	-119	-0-	116	1	2245	2	Y	-0-					44
04	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	113	1	2119	2	Y	-0-					44
05	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	102	1	2151	2	Y	-0-					44
06	2430	X	2097	-0-	-333	-0-	104	1	1993	2	Y	-0-					44
07	2511	X	2002	-0-	-509	-0-	108	1	1894	2	Y	-0-					44

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
02	12673	X	11765	-0-	-908	-0-	2194	1	9428	2	N	130					219
							143	9									
03	13547	X	11836	-0-	-1711	-0-	2089	1	9736	2	N	10	187	1			42
							11	9									
04	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	2432	1	10261	2	N	50					92
							55	9									
05	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	2429	1	10461	2	N	37					129
							41	9									
06	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	2429	1	9876	2	N	40					169
							44	9									
07	13175	X	12553	-0-	-622	-0-	2414	1	10100	2	N	35	172	1			32
							39	9									

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
02	1624	N	1383	-0-	-241	-0-	145	1	1238	2	Y	-0-					6
03	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	153	1	1288	2	Y	-0-					6
04	1710	N	1283	-0-	-427	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-					6
05	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	140	1	1143	2	Y	-0-					6
06	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	144	1	1175	2	Y	-0-					6
07	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	132	1	1087	2	Y	-0-					6

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
02	4843	X	4371	-0-	-472	-0-	246	1	4110	2	N	14					204
							15	9									
03	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	242	1	4410	2	N	17	177	1			44
							19	9									
04	4890	X	4458	-0-	-432	-0-	218	1	4240	2	N	-0-					44
05	4898	X	4502	-0-	-396	-0-	223	1	4279	2	N	-0-					44
06	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	206	1	3960	2	N	-0-					44
07	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	206	1	3909	2	N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2884	-0-	-422	-0-	143	1	2741	2	Y	-0-					25
03	3038	X	3028	-0-	-10	-0-	149	1	2879	2	Y	-0-					25
04	3060	X	2881	-0-	-179	-0-	146	1	2735	2	Y	-0-					25
05	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	137	1	2875	2	Y	-0-					25
06	3060	X	2862	-0-	-198	-0-	143	1	2719	2	Y	-0-					25
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	162	1	2854	2	Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	217	1	3634	2	Y	-0-					49
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	169	1	3082	2	Y	-0-					49
04	2880	X	2289	-0-	-591	-0-	111	1	2157	2	Y	19					68
							21	9									
05	3999	X	2545	-0-	-1454	-0-	126	1	2419	2	Y	-0-					68
06	3870	X	2746	-0-	-1124	-0-	136	1	2610	2	Y	-0-					68
07	3999	X	2360	-0-	-1639	-0-	118	1	2242	2	Y	-0-					68

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1243	-0-	-33	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					51
03	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-					51
04	1320	N	1190	-0-	-130	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-					51
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	56	1	1189	2	Y	-0-					51
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-					51
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-					51

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12644	X	9650	-0-	-2994	-0-	503	1	9114	2	Y	30					57
							33	9									
03	11563	X	10728	-0-	-835	-0-	585	1	10073	2	Y	64					121
							70	9									
04	11190	X	10156	-0-	-1034	-0-	589	1	9388	2	Y	163	176	1	4	8	104
							179	9									
05	10757	X	10205	-0-	-552	-0-	530	1	9564	2	Y	101	12	8			193
							111	9									
06	10380	X	9550	-0-	-830	-0-	488	1	8998	2	Y	58	163	1	11	8	77
							64	9									
07	10726	X	10244	-0-	-482	-0-	545	1	9579	2	Y	109	19	8			167
							120	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29493	X	24328	-0-	-5165	-0-	40	1	24138	2	Y	136	145	1			58
							150	9									
03	30101	X	25429	-0-	-4672	-0-	40	1	25235	2	Y	140	94	1			104
							154	9									
04	27660	X	24268	-0-	-3392	-0-	24157	2	111	9	Y	101	167	1			38
05	27063	X	24634	-0-	-2429	-0-	24516	2	118	9	Y	107	114	1			31
06	25770	X	23252	-0-	-2518	-0-	23149	2	103	9	Y	94	70	1	2	8	53
07	26009	X	23541	-0-	-2468	-0-	23435	2	106	9	Y	96	107	1			42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68440	X	64090	-0-	-4350	-0-	105	1	63575	2	Y	373	399	1			146
							410	9									
03	72943	X	65964	-0-	-6979	-0-	105	1	65407	2	Y	411	271	1			286
							452	9									
04	70500	X	60788	-0-	-9712	-0-	60355	2	433	9	Y	394	565	1			115
05	70990	X	60697	-0-	-10293	-0-	60235	2	462	9	Y	420	432	1			103
06	67620	X	57010	-0-	-10610	-0-	56602	2	408	9	Y	371	277	1	2	8	195
07	68510	X	57927	-0-	-10583	-0-	57510	2	417	9	Y	379	422	1	1	8	151

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38715	X	31990	-0-	-6725	-0-	377	1	31140	2	N	430	359	1			241
							473	9									
03	39494	X	32873	-0-	-6621	-0-	403	1	31952	2	N	471	519	1	4	8	189
							518	9									
04	36000	X	32645	-0-	-3355	-0-	390	1	31663	2	N	538	534	1	88	8	105
							592	9									
05	36797	X	33350	-0-	-3447	-0-	401	1	32378	2	N	519	359	1	53	8	212
							571	9									
06	34860	X	31484	-0-	-3376	-0-	387	1	30638	2	N	417	350	1	39	8	240
							459	9									
07	34193	X	31670	-0-	-2523	-0-	403	1	30725	2	N	493	531	1	75	8	127
							542	9									

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
02	34249	X	28503	-0-	-5746	-0-	1481	1	26820	2	Y	184	166	1			64
							202	9									
03	36611	X	29681	-0-	-6930	-0-	1614	1	27794	2	Y	248	181	1	32	8	99
							273	9									
04	34620	X	27421	-0-	-7199	-0-	1602	1	25512	2	Y	279	185	1	75	8	118
							307	9									
05	33139	X	26983	-0-	-6156	-0-	1405	1	25349	2	Y	208	180	1	40	8	106
							229	9									
06	30120	X	25056	-0-	-5064	-0-	1277	1	23547	2	Y	211	182	1	32	8	103
							232	9									
07	30473	X	26082	-0-	-4391	-0-	1389	1	24405	2	Y	262	265	1	61	8	39
							288	9									

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
02	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	1858	1	33661	2	Y	186	179	1			70
							205	9									
03	36771	X	36771	-0-	-0-	-0-	2002	1	34492	2	Y	252	181	1	40	8	101
							277	9									
04	33614	X	33614	-0-	-0-	-0-	1968	1	31349	2	Y	270	168	1	95	8	108
							297	9									
05	32867	X	32867	-0-	-0-	-0-	1714	1	30916	2	Y	215	170	1	52	8	101
							237	9									
06	29911	X	29911	-0-	-0-	-0-	1526	1	28153	2	Y	211	172	1	43	8	97
							232	9									
*07	30632	X	30632	-0-	-0-	-0-	1634	1	28713	2	Y	259	250	1	68	8	38
							285	9									

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 12/19/2014 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133980	X	103300	-0-	-30680	-0-	104	1	102596	2	N	545	539	1			154
							600	9									
03	143158	X	103319	-0-	-39839	-0-	102	1	102575	2	N	584	531	1			207
							642	9									
04	125520	X	94199	-0-	-31321	-0-	93613	2	586	9	N	533	553	1			187
05	124217	X	91001	-0-	-33216	-0-	90442	2	559	9	N	508	552	1			143
06	113490	X	82215	-0-	-31275	-0-	81690	2	525	9	N	477	526	1	6	8	88
07	110422	X	82290	-0-	-28132	-0-	81787	2	503	9	N	457	339	1	1	8	205

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
02	98687	X	72807	-0-	-25880	-0-	145	1	71899	2	N	694	521	1	3	8	308
							763	9									
03	103881	X	71661	-0-	-32220	-0-	145	1	70765	2	N	683	730	1	5	8	256
							751	9									
04	94290	X	67212	-0-	-27078	-0-	66616	2	596	9	N	542	519	1	3	8	276
05	91977	X	61889	-0-	-30088	-0-	61374	2	515	9	N	468	544	1	3	8	197
06	83220	X	48574	-0-	-34646	-0-	48144	2	430	9	N	391	318	1	4	8	266
07	77841	X	56343	-0-	-21498	-0-	55798	2	545	9	N	495	357	1	1	8	403

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1163	-0-	-26	-0-	59	1	1103	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	59	1	1163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	52	1	1123	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	53	1	1160	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	159	1	2952	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	155	1	3060	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	138	1	2985	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	146	1	3189	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3222	-0-	-18	-0-	148	1	3073	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	156	1	3150	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3106	-0-		-722	-0-	158	1 3 9	2945	2	Y	3	2	1			1
03	4092	X	3721	-0-		-371	-0-	179	1 2 9	3540	2	Y	2	2	1			1
04	3750	X	3610	-0-		-140	-0-	160	1 2 9	3448	2	Y	2	2	1			1
05	3627	X	3257	-0-		-370	-0-	143	1 1 9	3113	2	Y	1	1	1			1
06	3600	X	2563	-0-		-1037	-0-	118	1 2 9	2443	2	Y	2	3	1			-0-
07	3720	X	2303	-0-		-1417	-0-	109	1 2 9	2192	2	Y	2	1	1			1

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	760	N	760	-0-		-0-	-0-	151	1	609	2	N	-0-					34
03	754	N	754	-0-		-0-	-0-	184	1	570	2	N	-0-					34
04	1200	N	718	-0-		-482	-0-	194	1	524	2	N	-0-					34
05	806	N	447	-0-		-359	-0-	127	1	320	2	N	-0-					34
06	720	N	460	-0-		-260	-0-	53	1	407	2	N	-0-					34
07	744	N	396	-0-		-348	-0-	150	1	246	2	N	-0-					34

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1431	-0-		1431	1431	66	1	1365	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	1431					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3708	-0-		-178	-0-	189	1 3 9	3516	2	Y	3	2	1			1
03	4123	X	3917	-0-		-206	-0-	188	1 2 9	3727	2	Y	2	2	1			1
04	3870	X	3793	-0-		-77	-0-	168	1 2 9	3623	2	Y	2	2	1			1
05	3999	X	3956	-0-		-43	-0-	173	1 1 9	3782	2	Y	1	1	1			1
06	3870	X	3870	-0-		-0-	-0-	178	1 2 9	3690	2	Y	2	3	1			-0-
*07	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	189	1 2 9	3826	2	Y	2	1	1			1

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2939	-0-		-48	-0-	149	1 20 9	2770	2	Y	18	16	1			4
03	3162	X	2963	-0-		-199	-0-	142	1 17 9	2804	2	Y	15	15	1			4
04	3060	X	2912	-0-		-148	-0-	128	1 20 9	2764	2	Y	18	16	1			6
05	3162	X	3081	-0-		-81	-0-	135	1 12 9	2934	2	Y	11	8	1			9
06	3030	X	3008	-0-		-22	-0-	138	1 15 9	2855	2	Y	14	21	1			2
07	3131	X	3074	-0-		-57	-0-	145	1 9 9	2920	2	Y	8	4	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	2269	2	Y	3	2	1			1
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	120	1 2 9	2381	2	Y	2	2	1			1
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2329	2	Y	2	2	1			1
05	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	90	1 1 9	1952	2	Y	1	1	1			1
06	2490	X	2273	-0-	-217	-0-	104	1 2 9	2167	2	Y	2	3	1			-0-
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	114	1 2 9	2301	2	Y	2	1	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
02	1450	X	260	-0-	-1190	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1254	-0-	-246	-0-	55	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					-0-
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	63	1	1305	2	Y	-0-					-0-
*07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	1358	2	Y	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
02	3741	X	3653	-0-	-88	-0-	186	1 3 9	3464	2	Y	3	2	1			1
03	4278	X	3325	-0-	-953	-0-	160	1 2 9	3163	2	Y	2	2	1			1
04	4140	X	3999	-0-	-141	-0-	177	1 2 9	3820	2	Y	2	2	1			1
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	189	1 1 9	4126	2	Y	1	1	1			1
06	3780	X	3117	-0-	-663	-0-	143	1 2 9	2972	2	Y	2	3	1			-0-
*07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	204	1 2 9	4115	2	Y	2	1	1			1

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
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3828	X	3509	-0-	-319	-0-	179	1 3 9	3327	2	Y	3	2	1			1
03	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	181	1 2 9	3580	2	Y	2	2	1			1
04	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	160	1 2 9	3467	2	Y	2	2	1			1
05	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	161	1 1 9	3500	2	Y	1	1	1			1
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	3829	2	Y	2	3	1			-0-
*07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	200	1 2 9	4041	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2763	-0-	-601	-0-	141	1	2622	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	147	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	145	1	3133	2	Y	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	146	1	3173	2	Y	-0-					-0-
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	144	1	2986	2	Y	-0-					-0-
*07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	162	1	3280	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3708	-0-	3708	3708	175	1	3533	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					38
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					38
04	3000	N	3778	-0-	778	778	503	1	3275	2	N	-0-					38
05	3100	N	2576	-0-	-524	254	433	1	2143	2	N	-0-					38
06	2406	N	2152	-0-	-254	-0-	380	1	1772	2	N	-0-					38
07	3038	X	1920	-0-	-1118	-0-	369	1	1551	2	N	-0-					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2217	-0-	2217	2217	105	1	2112	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	52	1	1022	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	X	965	-0-	-85	-0-	43	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1074	-0-	-538	-0-	47	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	52	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1181	-0-	-431	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	1216	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	70	1	1387	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	68	1	1461	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	70	1	1516	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	68	1	1420	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3053	-0-	3053	3053	140	1	2913	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1066	-0-	1066	4119	50	1	1016	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					Y	-0-					6
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	199	1	1298	2	Y	27					33
							30	9									
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	202	1	1001	2	Y	-0-					33
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	196	1	916	2	Y	-0-					33
07	1581	N	1046	-0-	-535	-0-	201	1	845	2	Y	-0-					33

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	309	-0-	-10	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2547	-0-	-440	-0-	130	1	2414	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2920	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	107	1	2305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	127	1	2774	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	146	1	3032	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	170	1	3443	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1760	-0-	-270	-0-	89	1	1659	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	69	1	1368	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
04	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	77	1	1664	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	75	1	1632	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
07	1829	N	1324	-0-	-505	-0-	62	1	1256	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1097	-0-	1097	1104	52	1	1045	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

02	1566	N	1497	-0-	-69	-0-	76	1	1418	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	74	1	1471	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	66	1	1423	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	68	1	1485	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	69	1	1423	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	72	1	1451	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

02	1421	N	1400	-0-	-21	-0-	71	1	1328	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	62	1	1337	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	60	1	1307	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1440	N	1243	-0-	-197	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	59	1	1202	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2963	-0-	-169	-0-	151	1 3 9	2809	2	Y	3	2	1			1
03	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	134	1 2 9	2651	2	Y	2	2	1			1
04	3180	X	2652	-0-	-528	-0-	117	1 2 9	2533	2	Y	2	2	1			1
05	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	137	1 1 9	2996	2	Y	1	1	1			1
06	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	140	1 2 9	2915	2	Y	2	3	1			-0-
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	130	1 2 9	2626	2	Y	2	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2928	-0-	-436	-0-	149	1 3 9	2776	2	Y	3	2	1			1
03	3596	X	2536	-0-	-1060	-0-	122	1 1 9	2413	2	Y	1	2	1			-0-
04	3480	X	2913	-0-	-567	-0-	129	1 3 9	2781	2	Y	3	2	1			1
05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	134	1 1 9	2916	2	Y	1	1	1			1
06	3450	X	2699	-0-	-751	-0-	124	1 2 9	2573	2	Y	2	3	1			-0-
07	3131	X	2568	-0-	-563	-0-	121	1 2 9	2445	2	Y	2	1	1			1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2245	-0-	-568	-0-	115	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2421	-0-	-339	-0-	107	1	2314	2	Y	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	127	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	128	1	2664	2	Y	-0-					-0-
*07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2903	-0-	-55	-0-	148	1 3 9	2752	2	Y	3	2	1			1
03	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	147	1 2 9	2908	2	Y	2	2	1			1
04	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	133	1 2 9	2873	2	Y	2	2	1			1
05	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	113	1 1 9	2460	2	Y	1	1	1			1
06	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	134	1 2 9	2774	2	Y	2	3	1			-0-
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	140	1 2 9	2823	2	Y	2	1	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1569	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	85	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	86	1	1866	2	Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	87	1	1799	2	Y	-0-					-0-
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	91	1	1842	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

02	5336	X	5294	-0-	-42	-0-	270	1	5021	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	260	1	5150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	5520	X	5329	-0-	-191	-0-	236	1	5091	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	246	1	5356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	5490	X	5371	-0-	-119	-0-	247	1	5122	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	257	1	5182	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	250	1	4653	2	Y	-0-					-0-
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	215	1	4253	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	202	1	4358	2	Y	-0-					-0-
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	205	1	4459	2	Y	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	205	1	4254	2	Y	-0-					-0-
*07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	211	1	4268	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

02	3451	X	2578	-0-	-873	-0-	131	1	2444	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3689	X	2557	-0-	-1132	-0-	123	1	2433	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3540	X	2494	-0-	-1046	-0-	110	1	2381	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3565	X	2617	-0-	-948	-0-	115	1	2501	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3450	X	2507	-0-	-943	-0-	115	1	2390	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	129	1	2610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	956	1	5617	2	Y	-0-					2
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	980	1	5742	2	Y	-0-					2
04	6750	X	4558	-0-	-2192	-0-	442	1	4116	2	Y	-0-					2
05	7037	X	4114	-0-	-2923	-0-	433	1	3681	2	Y	-0-					2
06	6810	X	3747	-0-	-3063	-0-	408	1	3339	2	Y	-0-					2
07	7037	X	2877	-0-	-4160	-0-	343	1	2534	2	Y	-0-					2

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3806	-0-	-950	-0-	194	1	3609	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	198	1	3911	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4920	X	4081	-0-	-839	-0-	180	1	3899	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4960	X	3957	-0-	-1003	-0-	173	1	3783	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	178	1	3693	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	190	1	3838	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	613	-0-	-25	-0-	31	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
*07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	31	1	625	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1642	-0-	-185	-0-	84	1	1555	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	88	1	1748	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1770	X	1682	-0-	-88	-0-	74	1	1606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1850	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1770	X	1578	-0-	-192	-0-	72	1	1504	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	97	1	1968	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		4928	-0-	4928	4928	218	1	4710	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2184	-0-	2184	7112	96	1	2088	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1704	-0-	1704	8816	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
*07	10388	X	1572	-0-	-8816	-0-	74	1	1498	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1090	-0-	-12	-0-	56	1	1034	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	49	1	1056	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	50	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	53	1	1069	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

02	2552	X	2104	-0-	-448	-0-	107	1	1997	2	Y	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	119	1	2567	2	Y	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	118	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2532	-0-	-138	-0-	116	1	2416	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	120	1	2429	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

02	3045	X	3031	-0-	-14	-0-	154	1	2864	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	151	1	2985	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	137	1	2967	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	3255	X	3230	-0-	-25	-0-	141	1	3080	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
06	3150	X	3107	-0-	-43	-0-	142	1	2954	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
07	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	148	1	2992	2	Y	5	3	1			4
							6	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2721	-0-	-179	-0-	139	1	2579	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2820	X	2562	-0-	-258	-0-	113	1	2447	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2914	X	2414	-0-	-500	-0-	106	1	2307	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2820	X	2334	-0-	-486	-0-	107	1	2225	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	115	1	2324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1014	-0-	-378	-0-	52	1	961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	55	1	1078	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	678	-0-	-372	-0-	30	1	647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	496	-0-	-589	-0-	22	1	472	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1110	N	391	-0-	-719	-0-	17	1	359	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	713	N	223	-0-	-490	-0-	10	1	204	2	Y	8	4	1			6
							9	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		2523	-0-	2523	2523	116	1	2406	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2523					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	113	1	2098	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	111	1	2197	2	Y	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	99	1	2138	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2325	-0-	-31	-0-	102	1	2223	2	Y	-0-					-0-
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	103	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	104	1	2095	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1271	-0-	-186	-0-	61	1	1210	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	326	1	1319	2	N	-0-					22
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	328	1	1017	2	N	-0-					22
04	1560	N	1169	-0-	-391	-0-	316	1	853	2	N	-0-					22
05	1612	N	920	-0-	-692	-0-	262	1	658	2	N	-0-					22
06	1290	N	770	-0-	-520	-0-	89	1	681	2	N	-0-					22
07	1209	N	951	-0-	-258	-0-	360	1	591	2	N	-0-					22

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	182	1	3376	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	178	1	3531	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3510	X	3462	-0-	-48	-0-	153	1	3307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	144	1	3143	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	156	1	3231	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3813	X	3444	-0-	-369	-0-	162	1	3281	2	Y	1					1
							1	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2016 - PLUGGED 02/22/16

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2682	-0-	-160	-0-	137	1	2542	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	134	1	2660	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	121	1	2606	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2852	N	2751	-0-	-101	-0-	121	1	2629	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2700	N	2670	-0-	-30	-0-	123	1	2545	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2821	N	2723	-0-	-98	-0-	128	1	2593	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	104	1	1934	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	99	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	90	1	1939	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	93	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	94	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		3795	-0-	3795	3795	168	1	3627	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		2665	-0-	2665	6460	117	1	2548	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		2133	-0-	2133	8593	98	1	2035	2	Y	-0-			-0-
*07	10530	X	1937	-0-	-8593	-0-	91	1	1846	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-			2
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			2
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	261	1	2431	2	Y	-0-			2
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	220	1	1869	2	Y	-0-			2
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	185	1	1513	2	Y	-0-			2
07	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	211	1	1555	2	Y	-0-			2

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	267	1	2034	2	Y	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

02	3190	X	3137	-0-	-53	-0-	160	1	2977	2	Y	-0-			-0-
03	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	155	1	3066	2	Y	-0-			-0-
04	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	137	1	2964	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	135	1	2935	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	2793	-0-	-477	-0-	128	1	2665	2	Y	-0-			-0-
07	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	151	1	3041	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2006	-0-	-372	-0-	102	1 3 9	1901	2	Y	3	2	1			1
03	2325	X	2008	-0-	-317	-0-	97	1 2 9	1909	2	Y	2	2	1			1
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	106	1 2 9	2291	2	Y	2	2	1			1
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	111	1 1 9	2421	2	Y	1	1	1			1
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	2232	2	Y	2	3	1			-0-
*07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2439	2	Y	2	1	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	750	-0-	-91	-0-	38	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	770	-0-	-70	-0-	34	1	736	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	774	-0-	-32	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	774	-0-	-6	-0-	36	1	738	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2693	-0-	-555	-0-	137	1 3 9	2553	2	Y	3	2	1			1
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	162	1 1 9	3215	2	Y	1	2	1			-0-
04	3360	X	2817	-0-	-543	-0-	124	1 3 9	2690	2	Y	3	2	1			1
05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	149	1 1 9	3257	2	Y	1	1	1			1
06	3270	X	2866	-0-	-404	-0-	132	1 2 9	2732	2	Y	2	3	1			-0-
07	3379	X	2630	-0-	-749	-0-	124	1 2 9	2504	2	Y	2	1	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	976	-0-	-10	-0-	169	1	807	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	175	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	153	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	183	1	911	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	179	1 1 9	840	2	Y	1	1	1			-0-
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	182	1	857	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1949	-0-	-23	-0-	99	1 3 9	1847	2	Y	3	2	1			1
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	99	1 2 9	1951	2	Y	2	2	1			1
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	1970	2	Y	2	2	1			1
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	97	1 1 9	2121	2	Y	1	1	1			1
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2291	2	Y	2	3	1			-0-
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	117	1 2 9	2360	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1904	-0-	-213	-0-	328	1	1573	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	372	1	1783	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	330	1	1773	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	396	1	1964	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	362	1	1698	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	364	1	1711	2	Y	2	1	1			1
							2	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
02	1537	X	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	135	1	2910	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	73	1	1593	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3162	X	1571	-0-	-1591	-0-	74	1	1495	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	624	-0-	-43	-0-	108	1	515	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	110	1	528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	98	1	529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	113	1	560	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	111	1	522	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	112	1	527	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	2674	-0-	-1067	-0-	389	1	2285	2	Y	-0-					2
03	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	415	1	2429	2	Y	-0-					2
04	2760	X	2243	-0-	-517	-0-	218	1	2025	2	Y	-0-					2
05	2852	X	2398	-0-	-454	-0-	253	1	2145	2	Y	-0-					2
06	2760	X	2451	-0-	-309	-0-	267	1	2184	2	Y	-0-					2
*07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	346	1	2551	2	Y	-0-					2

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3344	-0-	-107	-0-	171	1	3172	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3689	X	3487	-0-	-202	-0-	168	1	3318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	151	1	3257	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	152	1	3304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	164	1	3398	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	169	1	3418	2	Y	1					1
							1	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	769	-0-	-420	-0-	133	1	635	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	183	1	876	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	143	1	769	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	199	1	989	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	214	1	1004	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	209	1	980	2	Y	-0-					-0-

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2258	-0-	-178	-0-	115	1	2143	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2371	-0-	-233	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2359	-0-	-71	-0-	104	1	2255	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2365	-0-	-115	-0-	104	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	2340	X	2320	-0-	-20	-0-	107	1	2213	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	112	1	2263	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2740	-0-	-247	-0-	140	1	2597	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	132	1	2617	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2970	X	2715	-0-	-255	-0-	120	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	105	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2269	-0-	-551	-0-	104	1	2164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2914	X	2286	-0-	-628	-0-	108	1	2178	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3288	-0-	-482	-0-	568	1	2717	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	604	1	2899	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	608	1	3265	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	625	1	3105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	609	1	2855	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3999	X	3835	-0-	-164	-0-	673	1	3160	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3855	-0-	-263	-0-	197	1	3655	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	192	1	3804	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4110	X	3899	-0-	-211	-0-	172	1	3725	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	167	1	3641	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	170	1	3518	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4123	X	3784	-0-	-339	-0-	178	1	3604	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3039	-0-	-644	-0-	155	1	2881	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3937	X	3687	-0-	-250	-0-	177	1	3508	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3810	X	2837	-0-	-973	-0-	125	1	2710	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	167	1	3649	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3570	X	3217	-0-	-353	-0-	148	1	3067	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3689	X	3444	-0-	-245	-0-	162	1	3280	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3412	-0-	-387	-0-	174	1 4 9	3234	2	Y	4	4	1			1
03	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	179	1 4 9	3543	2	Y	4	4	1			1
04	3750	X	3570	-0-	-180	-0-	158	1 6 9	3406	2	Y	5	4	1			2
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	173	1 2 9	3772	2	Y	2	2	1			2
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	180	1 6 9	3726	2	Y	5	6	1			1
*07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	3736	2	Y	2	1	1			2

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	-0-	-0-	-1682	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	105	1	2268	2	Y	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	2	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1484	-0-	-655	-0-	70	1	1414	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3314	-0-	-659	-0-	169	1 3 9	3142	2	Y	3	2	1			1
03	4247	X	2761	-0-	-1486	-0-	133	1 1 9	2627	2	Y	1	2	1			-0-
04	3750	X	1562	-0-	-2188	-0-	69	1 3 9	1490	2	Y	3	2	1			1
05	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	151	1 1 9	3282	2	Y	1	1	1			1
06	3570	X	2608	-0-	-962	-0-	120	1 2 9	2486	2	Y	2	3	1			-0-
07	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	119	1 2 9	2402	2	Y	2	1	1			1

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	217	1 3 9	4042	2	Y	3	2	1			1
03	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	210	1 2 9	4161	2	Y	2	2	1			1
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	189	1 2 9	4089	2	Y	2	2	1			1
05	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	195	1 1 9	4262	2	Y	1	1	1			1
06	4410	X	4376	-0-	-34	-0-	201	1 2 9	4173	2	Y	2	3	1			-0-
*07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	218	1 2 9	4400	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	N	2603	-0-		-65	-0-	132	1 8 9	2463	2	Y	7	6	1			2
03	2790	N	2708	-0-		-82	-0-	130	1 6 9	2572	2	Y	5	6	1			1
04	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	116	1 8 9	2515	2	Y	7	6	1			2
05	2790	N	2691	-0-		-99	-0-	118	1 4 9	2569	2	Y	4	3	1			3
06	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	123	1 7 9	2548	2	Y	6	8	1			1
07	2728	N	2648	-0-		-80	-0-	125	1 3 9	2520	2	Y	3	2	1			2

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2765	-0-		-193	-0-	141	1 3 9	2621	2	Y	3	2	1			1
03	3162	X	2947	-0-		-215	-0-	142	1 2 9	2803	2	Y	2	2	1			1
04	3060	X	2684	-0-		-376	-0-	119	1 2 9	2563	2	Y	2	2	1			1
05	3007	X	2536	-0-		-471	-0-	111	1 1 9	2424	2	Y	1	1	1			1
06	3000	X	3000	-0-		-0-	-0-	138	1 2 9	2860	2	Y	2	3	1			-0-
07	2945	X	2266	-0-		-679	-0-	107	1 2 9	2157	2	Y	2	1	1			1

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1162	-0-		-27	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1224	-0-		-16	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-		-0-	-0-	53	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	57	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-		-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-
*07	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	61	1	1238	2	Y	-0-					-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4292	X	4028	-0-		-264	-0-	206	1	3822	2	Y	-0-					24
03	4588	X	4305	-0-		-283	-0-	207	1	4098	2	Y	-0-					24
04	4410	X	4266	-0-		-144	-0-	189	1	4077	2	Y	-0-					24
05	4464	X	4301	-0-		-163	-0-	189	1	4112	2	Y	-0-					24
06	4170	X	3954	-0-		-216	-0-	182	1	3772	2	Y	-0-					24
07	4402	X	3469	-0-		-933	-0-	164	1	3305	2	Y	-0-					24

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3616	-0-		-38	-0-	184	1 13 9	3419	2	Y	12	11	1			3
03	3968	X	3890	-0-		-78	-0-	187	1 11 9	3692	2	Y	10	10	1			3
04	3916	X	3916	-0-		-0-	-0-	173	1 13 9	3730	2	Y	12	11	1			4
05	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	175	1 9 9	3814	2	Y	8	6	1			6
06	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	180	1 11 9	3744	2	Y	10	14	1			2
07	4061	X	2843	-0-		-1218	-0-	134	1 6 9	2703	2	Y	5	3	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

02	3190	X	3166	-0-	-24	-0-	161	1	3002	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	158	1	3117	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	125	1	2700	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	147	1	3204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3360	X	2873	-0-	-487	-0-	132	1	2739	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	148	1	2996	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

02	3364	X	3025	-0-	-339	-0-	154	1	2868	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3596	X	3151	-0-	-445	-0-	152	1	2998	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3270	X	3210	-0-	-60	-0-	142	1	3065	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	143	1	3109	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	149	1	3103	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3317	X	3263	-0-	-54	-0-	154	1	3107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

02	2320	X	1254	-0-	-1066	-0-	64	1	1187	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2263	X	1357	-0-	-906	-0-	65	1	1290	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	71	1	1539	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	78	1	1570	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3226	-0-	-109	-0-	164	1	3059	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	165	1	3270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	145	1	3128	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	144	1	3149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3330	X	3150	-0-	-180	-0-	145	1	3003	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	155	1	3132	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2059	-0-	-754	-0-	105	1	1951	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3007	X	2288	-0-	-719	-0-	110	1	2176	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	97	1	2102	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2573	X	2159	-0-	-414	-0-	95	1	2063	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2490	X	2183	-0-	-307	-0-	100	1	2081	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	92	1	1865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	178	1	3309	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	169	1	3341	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2799	-0-	-1101	-0-	124	1	2675	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2736	-0-	-1294	-0-	120	1	2616	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2492	-0-	-1408	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3026	-0-	-694	-0-	143	1	2883	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1506	-0-	-31	-0-	77	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	75	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	67	1	1448	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	68	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	67	1	1396	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	71	1	1427	2	Y	-0-					-0-

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
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	139	1	2592	2	Y	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	135	1	2664	2	Y	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	130	1	2818	2	Y	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	144	1	3136	2	Y	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	151	1	3124	2	Y	-0-					-0-
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	163	1	3299	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	92	1	1812	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	111	1	2390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	125	1	2728	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1770	X	1755	-0-	-15	-0-	81	1	1672	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1829	X	1557	-0-	-272	-0-	73	1	1482	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		3664	-0-	3664	3664	168	1	3496	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		59	-0-	59	3723	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-					2
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					2
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	320	1	2977	2	Y	-0-					2
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	379	1	3219	2	Y	-0-					2
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	455	1	3727	2	Y	-0-					2
07	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	339	1	2501	2	Y	-0-					2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

02	4553	X	2693	-0-	-1860	-0-	137	1	2556	2	Y	-0-					17
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	184	1	3644	2	Y	-0-					17
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	191	1	4135	2	Y	-0-					17
05	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	123	1	2688	2	Y	-0-					17
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	175	1	3630	2	Y	-0-					17
07	4464	X	3284	-0-	-1180	-0-	155	1	3129	2	Y	-0-					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2343	-0-		-296	-0-	119	1 3 9	2221	2	Y	3	2	1			1
03	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	138	1 2 9	2722	2	Y	2	2	1			1
04	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-	130	1 2 9	2817	2	Y	2	2	1			1
05	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-	126	1 1 9	2752	2	Y	1	1	1			1
06	2760	X	2426	-0-		-334	-0-	111	1 2 9	2313	2	Y	2	3	1			-0-
07	3038	X	2338	-0-		-700	-0-	110	1 2 9	2226	2	Y	2	1	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3374	-0-		-541	-0-	172	1 3 9	3199	2	Y	3	2	1			1
03	3658	X	3301	-0-		-357	-0-	159	1 2 9	3140	2	Y	2	2	1			1
04	3540	X	3322	-0-		-218	-0-	147	1 2 9	3173	2	Y	2	2	1			1
05	3658	X	2967	-0-		-691	-0-	130	1 1 9	2836	2	Y	1	1	1			1
06	3540	X	2822	-0-		-718	-0-	130	1 1 9	2691	2	Y	1	2	1			-0-
07	3596	X	3129	-0-		-467	-0-	148	1 1 9	2980	2	Y	1					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3503	-0-		-6	-0-	179	1 3 9	3321	2	Y	3	2	1			1
03	3658	X	3574	-0-		-84	-0-	172	1 2 9	3400	2	Y	2	2	1			1
04	3750	X	3403	-0-		-347	-0-	150	1 2 9	3251	2	Y	2	2	1			1
05	3875	X	3559	-0-		-316	-0-	156	1 1 9	3402	2	Y	1	1	1			1
06	3750	X	3534	-0-		-216	-0-	162	1 2 9	3370	2	Y	2	3	1			-0-
07	3751	X	3052	-0-		-699	-0-	144	1 2 9	2906	2	Y	2	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3128	-0-		-265	-0-	159	1 3 9	2966	2	Y	3	2	1			1
03	3627	X	3081	-0-		-546	-0-	148	1 2 9	2931	2	Y	2	2	1			1
04	3420	X	3118	-0-		-302	-0-	138	1 2 9	2978	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	3268	-0-		-142	-0-	143	1 1 9	3124	2	Y	1	1	1			1
06	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	155	1 2 9	3227	2	Y	2	3	1			-0-
*07	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	160	1 2 9	3223	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	120	1	2237	2	Y	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	144	1	2846	2	Y	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	118	1	2549	2	Y	-0-					-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	2	Y	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	114	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	124	1	2501	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

02	1276	N	1239	-0-	-37	-0-	63	1	1175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	82	1	1626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	58	1	1254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	59	1	1216	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	62	1	1257	2	Y	1					1
							1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	160	1	2978	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	150	1	2971	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	146	1	3187	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	143	1	2968	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	146	1	2942	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

02	3422	X	2799	-0-	-623	-0-	143	1	2656	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	137	1	2711	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2705	-0-	-625	-0-	120	1	2585	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	129	1	2808	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2753	-0-	-367	-0-	127	1	2626	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2770	-0-	-237	-0-	131	1	2639	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	96	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1677	-0-	-276	-0-	74	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	92	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	86	1	1731	2	Y	1					1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3212	-0-	-297	-0-	164	1 3 9	3045	2	Y	3	2	1			1
03	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	171	1 2 9	3377	2	Y	2	2	1			1
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	149	1 2 9	3222	2	Y	2	2	1			1
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	157	1 1 9	3415	2	Y	1	1	1			1
06	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	157	1 2 9	3250	2	Y	2	3	1			-0-
07	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	167	1 2 9	3371	2	Y	2	1	1			1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2063	-0-	-25	-0-	105	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	105	1	2080	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4894	-0-	1894	1894	216	1	4678	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4787	-0-	1687	3581	210	1	4577	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3979	-0-	979	4560	183	1	3796	2	Y	-0-					-0-
*07	8567	X	4007	-0-	-4560	-0-	189	1	3818	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	2335	2	Y	3	2	1			1
03	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	126	1 2 9	2502	2	Y	2	2	1			1
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	121	1 2 9	2611	2	Y	2	2	1			1
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2700	2	Y	1	1	1			1
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2602	2	Y	2	3	1			-0-
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	132	1 2 9	2661	2	Y	2	1	1			1

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3118	-0-	-1116	-0-	159	1 3 9	2956	2	Y	3	2	1			1
03	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	191	1 1 9	3785	2	Y	1	2	1			-0-
04	4320	X	2608	-0-	-1712	-0-	115	1 3 9	2490	2	Y	3	2	1			1
05	4402	X	3158	-0-	-1244	-0-	138	1 1 9	3019	2	Y	1	1	1			1
06	3840	X	2983	-0-	-857	-0-	137	1 2 9	2844	2	Y	2	3	1			-0-
07	3968	X	3028	-0-	-940	-0-	143	1 2 9	2883	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3186	-0-	-149	-0-	162	1	3021	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	155	1	3061	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	141	1	3045	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3295	-0-	-115	-0-	144	1	3151	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	146	1	3036	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	148	1	2992	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	3370	-0-	370	370	190	1	3180	2	Y	-0-					-0-
*07	2443	N	2073	-0-	-370	-0-	158	1	1915	2	Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3066	-0-	-66	-0-	156	1	2907	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	156	1	3088	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	141	1	3039	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	144	1	3133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	147	1	3042	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	154	1	3111	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	743	-0-	-1461	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	297	-0-	-2059	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	747	-0-	-1533	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	628	-0-	-984	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	592	-0-	-188	-0-	27	1	564	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	806	X	401	-0-	-405	-0-	19	1	381	2	Y	1					1
							1	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	171	1	3178	2	Y	-0-					4
03	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	165	1	3255	2	Y	-0-					4
04	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	144	1	3121	2	Y	-0-					4
05	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	150	1	3263	2	Y	-0-					4
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	146	1	3021	2	Y	-0-					4
07	3565	X	3008	-0-	-557	-0-	142	1	2866	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1754	-0-	-160	-0-	89	1	1662	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2108	X	1844	-0-	-264	-0-	89	1	1753	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2040	X	1901	-0-	-139	-0-	84	1	1815	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	83	1	1812	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	84	1	1747	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	86	1	1731	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1928	-0-	-73	-0-	98	1	1827	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	97	1	1922	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	88	1	1911	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	96	1	1936	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1027	-0-	-162	-0-	52	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	109	1	2155	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3372	-0-	372	372	149	1	3223	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3900	-0-	800	1172	171	1	3729	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4276	-0-	1276	2448	197	1	4079	2	Y	-0-					-0-
*07	6436	X	3988	-0-	-2448	-0-	188	1	3800	2	Y	-0-					-0-

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
02	2523	N	2441	-0-	-82	-0-	124	1	2314	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	115	1	2278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2550	N	2462	-0-	-88	-0-	109	1	2351	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	114	1	2476	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	116	1	2407	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	116	1	2347	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1398	-0-	-1125	-0-	71	1	1324	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2511	X	1165	-0-	-1346	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2190	X	1130	-0-	-1060	-0-	50	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1268	-0-	-902	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1278	-0-	-252	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1326	-0-	-162	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-

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
02	1595	N	1190	-0-	-405	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	68	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	2	Y	-0-					-0-
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	2	Y	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92	1	1866	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	178	1	3301	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	182	1	3608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	166	1	3591	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3813	X	3637	-0-	-176	-0-	159	1	3477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	162	1	3356	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	179	1	3610	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2650	-0-	-163	-0-	135	1	2512	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	132	1	2608	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2820	X	2505	-0-	-315	-0-	111	1	2392	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2914	X	2901	-0-	-13	-0-	127	1	2773	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	129	1	2675	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	136	1	2746	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	140	1	2600	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	136	1	2694	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	121	1	2623	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2945	X	2063	-0-	-882	-0-	90	1	1972	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	138	1	2872	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	127	1	2555	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

02	3567	X	3538	-0-	-29	-0-	180	1	3356	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	180	1	3553	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	161	1	3473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	163	1	3561	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3660	X	3652	-0-	-8	-0-	168	1	3484	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	177	1	3567	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

02	3393	X	3328	-0-	-65	-0-	170	1	3155	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	147	1	2906	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	135	1	2927	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	133	1	2892	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	1931	-0-	-1519	-0-	89	1	1842	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1668	-0-	-1897	-0-	79	1	1589	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2178	-0-	-142	-0-	111	1	2064	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2449	N	2240	-0-	-209	-0-	108	1	2130	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	99	1	2143	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	101	1	2106	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	107	1	2153	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1059	1	2026	2	Y	-0-					6
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	1147	1	2209	2	Y	-0-					6
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	407	1	2652	2	Y	30					36
							33	9									
05	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	512	1	2536	2	Y	-0-					36
06	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	534	1	2488	2	Y	-0-					36
07	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	578	1	2430	2	Y	-0-					36

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1382	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	62	1	1335	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	63	1	1381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	65	1	1348	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	67	1	1349	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	160 1 1 9		3465	2	Y	1	1	1			-0-
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	108 1 2 9		2355	2	Y	2	1	1			1
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	1964	-0-	-1446	-0-	93	1	1871	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2113	-0-	-62	-0-	108 1 3 9		2002	2	Y	3	2	1			1
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107 1 2 9		2127	2	Y	2	2	1			1
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	94 1 2 9		2035	2	Y	2	2	1			1
05	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	91 1 1 9		1993	2	Y	1	1	1			1
06	2160	N	24	-0-	-2136	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3805	-0-	805	805	168	1	3635	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	3100	N	2340	-0-	-760	45	103	1	2236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2121	N	2076	-0-	-45	-0-	95	1	1980	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2697	X	1960	-0-	-737	-0-	92	1	1867	2	Y	1					1
							1	9									

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
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2581	X	1735	-0-	-846	-0-	89	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	112	1	2222	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	100	1	2164	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	100	1	2189	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	101	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	114	1	2310	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	84	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	75	1	1554	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2987	X	1909	-0-	-1078	-0-	97	1	1809	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3193	X	1684	-0-	-1509	-0-	81	1	1602	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	3090	X	1677	-0-	-1413	-0-	74	1	1600	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3100	X	2733	-0-	-367	-0-	120	1	2612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	88	1	1783	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
02	2610	X	2554	-0-	-56	-0-	130	1	2421	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2759	X	2649	-0-	-110	-0-	127	1	2520	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	115	1	2492	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	117	1	2557	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	117	1	2421	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	125	1	2535	2	Y	2	1	1			1
							2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2246	-0-	-335	-0-	114	1	2129	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	132	1	2609	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	125	1	2699	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	121	1	2637	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2640	X	2534	-0-	-106	-0-	116	1	2416	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	115	1	2325	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	156	1 9	2902	2	Y	1	1	1			-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	194	1 9	3830	2	Y	1	1	1			-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	163	1 9	3529	2	Y	1	1	1			-0-
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	168	1 9	3653	2	Y	2	1	1			1
06	3900	X	3739	-0-	-161	-0-	172	1	3567	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	183	1	3697	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	3823	-0-	-817	-0-	195	1 3 9	3625	2	Y	3	2	1			1
03	4402	X	4046	-0-	-356	-0-	195	1	3851	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	146	1	3158	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3853	-0-	-487	-0-	169	1	3684	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3414	-0-	-636	-0-	157	1	3257	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	156	1	3149	2	Y	-0-					-0-

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
02	3016	X	2642	-0-	-374	-0-	135	1 3 9	2504	2	Y	3	2	1			1
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	3132	2	Y	2	2	1			1
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	140	1 2 9	3026	2	Y	2	2	1			1
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	3181	2	Y	2	1	1			2
06	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	134	1 4 9	2779	2	Y	4	5	1			1
07	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	147	1 2 9	2965	2	Y	2	1	1			2

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
02	3625	X	3447	-0-	-178	-0-	176	1 3 9	3268	2	Y	3	2	1			1
03	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	168	1 2 9	3324	2	Y	2	2	1			1
04	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	152	1 2 9	3282	2	Y	2	2	1			1
05	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	165	1 1 9	3588	2	Y	1	1	1			1
06	3690	X	3435	-0-	-255	-0-	158	1 2 9	3275	2	Y	2	3	1			-0-
07	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	168	1 2 9	3384	2	Y	2	1	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	290	-0-	-290	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	1674	-0-	-95	-0-	85	1	1588	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	87	1	1724	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1830	X	1780	-0-	-50	-0-	79	1	1700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	80	1	1746	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1800	X	1748	-0-	-52	-0-	80	1	1668	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1829	X	1741	-0-	-88	-0-	82	1	1658	2	Y	1					1
							1	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2912	-0-	-162	-0-	149	1	2763	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	134	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	133	1	2867	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	113	1	2463	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	131	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	144	1	2916	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	133	1	2479	2	Y	-0-					4
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	132	1	2602	2	Y	-0-					4
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	123	1	2649	2	Y	-0-					4
05	2790	N	2758	-0-	-32	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-					4
06	2640	N	2571	-0-	-69	-0-	118	1	2453	2	Y	-0-					4
*07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	145	1	2937	2	Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3949	-0-	-198	-0-	201	1 3 9	3745	2	Y	3	2	1			1
03	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	192	1 1 9	3804	2	Y	1	2	1			-0-
04	4290	X	4043	-0-	-247	-0-	179	1 3 9	3861	2	Y	3	2	1			1
05	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	177	1 1 9	3849	2	Y	1	1	1			1
06	4080	X	3012	-0-	-1068	-0-	138	1 1 9	2873	2	Y	1	2	1			-0-
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	202	1 1 9	4082	2	Y	1					1

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1693	-0-	-250	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-					4
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	97	1	1920	2	Y	-0-					4
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	Y	-0-					4
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	84	1	1822	2	Y	-0-					4
06	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	84	1	1751	2	Y	-0-					4
07	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	87	1	1749	2	Y	-0-					4

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1334	2	Y	3	2	1			1
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2070	2	Y	1	2	1			-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	72	1 3 9	1550	2	Y	3	2	1			1
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	2201	2	Y	1	1	1			1
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	109	1 2 9	2269	2	Y	2	3	1			-0-
07	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	60	1 2 9	1221	2	Y	2	1	1			1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3129	-0-	-351	-0-	160	1 3 9	2966	2	Y	3	2	1			1
03	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	160	1 2 9	3159	2	Y	2	2	1			1
04	3360	X	3215	-0-	-145	-0-	142	1 2 9	3071	2	Y	2	2	1			1
05	3472	X	3306	-0-	-166	-0-	145	1 1 9	3160	2	Y	1	1	1			1
06	3330	X	3268	-0-	-62	-0-	150	1 2 9	3116	2	Y	2	3	1			-0-
07	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	156	1 2 9	3144	2	Y	2	1	1			1

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	X	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	51	1	1013	2	Y	-0-					-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	706	-0-	-69	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	666	-0-	-354	-0-	31	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	677	-0-	-377	-0-	32	1	645	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3783	-0-	-306	-0-	193	1	3587	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	188	1	3723	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3810	X	3808	-0-	-2	-0-	168	1	3638	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4030	X	3962	-0-	-68	-0-	174	1	3787	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3900	X	3887	-0-	-13	-0-	179	1	3706	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	187	1	3768	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1430	2	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	101	1	1878	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	101	1	2001	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	88	1	1897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	89	1	1931	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	84	1	1742	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	91	1	1847	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2701	-0-	-199	-0-	138	1	2562	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	129	1	2557	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	2638	-0-	-302	-0-	117	1	2520	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	116	1	2533	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2883	X	2200	-0-	-683	-0-	104	1	2096	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2634	-0-	-962	-0-	133	1	2475	2	Y	24	21	1			6
							26	9									
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	168	1	3629	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
05	3658	X	3594	-0-	-64	-0-	157	1	3423	2	Y	13	11	1			11
							14	9									
06	3900	X	3144	-0-	-756	-0-	144	1	2999	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
07	4030	X	3256	-0-	-774	-0-	154	1	3102	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2565	-0-	-103	-0-	131	1	2431	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	129	1	2558	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	109	1	2348	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	103	1	2245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	128	1	2654	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	133	1	2691	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2764	-0-	-78	-0-	141	1	2620	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	141	1	2791	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	125	1	2691	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	129	1	2809	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	130	1	2701	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	138	1	2788	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-					2
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					2
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	458	1	4264	2	Y	-0-					2
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	375	1	3184	2	Y	-0-					2
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	320	1	2621	2	Y	-0-					2
07	4867	X	2931	-0-	-1936	-0-	350	1	2581	2	Y	-0-					2

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2671	-0-	-55	-0-	136	1	2532	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	125	1	2471	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2820	X	2708	-0-	-112	-0-	120	1	2586	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	114	1	2478	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	121	1	2517	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	137	1	2771	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3248	X	3130	-0-		-118		-0-	160	1 3 9	2967	2	Y	3	2	1			1
03	3472	X	3062	-0-		-410		-0-	147	1 2 9	2913	2	Y	2	2	1			1
04	3360	X	2880	-0-		-480		-0-	127	1 2 9	2751	2	Y	2	2	1			1
05	3410	X	2866	-0-		-544		-0-	126	1 1 9	2739	2	Y	1	1	1			1
06	3270	X	2899	-0-		-371		-0-	133	1 2 9	2764	2	Y	2	3	1			-0-
07	3348	X	2633	-0-		-715		-0-	124	1 2 9	2507	2	Y	2	1	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2564	N	2564	-0-		-0-		-0-	131	1 3 9	2430	2	Y	3	2	1			1
03	2741	N	2741	-0-		-0-		-0-	132	1 2 9	2607	2	Y	2	2	1			1
04	2610	N	2492	-0-		-118		-0-	110	1 2 9	2380	2	Y	2	2	1			1
05	2853	N	2853	-0-		-0-		-0-	125	1 1 9	2727	2	Y	1	1	1			1
06	2672	N	2672	-0-		-0-		-0-	123	1 2 9	2547	2	Y	2	3	1			-0-
*07	2745	N	2745	-0-		-0-		-0-	129	1 2 9	2614	2	Y	2	1	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3870	-0-		-364		-0-	197	1 3 9	3670	2	Y	3	2	1			1
03	4526	X	4095	-0-		-431		-0-	197	1 2 9	3896	2	Y	2	2	1			1
04	4380	X	3987	-0-		-393		-0-	176	1 2 9	3809	2	Y	2	2	1			1
05	4185	X	4150	-0-		-35		-0-	182	1 1 9	3967	2	Y	1	1	1			1
06	4025	X	4025	-0-		-0-		-0-	185	1 2 9	3838	2	Y	2	3	1			-0-
07	4123	X	4054	-0-		-69		-0-	191	1 2 9	3861	2	Y	2	1	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2238	N	2238	-0-		-0-		-0-	114	1 3 9	2121	2	Y	3	2	1			1
03	2691	N	2691	-0-		-0-		-0-	129	1 2 9	2560	2	Y	2	2	1			1
04	2110	N	2110	-0-		-0-		-0-	93	1 2 9	2015	2	Y	2	2	1			1
05	2708	N	2708	-0-		-0-		-0-	119	1 1 9	2588	2	Y	1	1	1			1
06	2250	N	2111	-0-		-139		-0-	97	1 2 9	2012	2	Y	2	3	1			-0-
07	2170	N	2042	-0-		-128		-0-	96	1 2 9	1944	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	41	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	36	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

02	3277	X	2846	-0-	-431	-0-	145	1	2700	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	144	1	2850	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	130	1	2805	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	133	1	2907	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	133	1	2758	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	137	1	2770	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	162	1	3493	2	Y	-0-					-0-
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	100	1	2186	2	Y	-0-					-0-
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	76	1	1587	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	1479	-0-	-2117	-0-	70	1	1409	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

02	2117	X	2026	-0-	-91	-0-	103	1	1922	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2263	X	2223	-0-	-40	-0-	107	1	2114	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2160	X	2157	-0-	-3	-0-	95	1	2059	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	84	1	1834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2160	X	1908	-0-	-252	-0-	88	1	1818	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2232	X	1885	-0-	-347	-0-	89	1	1794	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	N	2772	-0-	-70	-0-	141	1	2628	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3100	N	2902	-0-	-198	-0-	140	1	2762	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2910	N	2816	-0-	-94	-0-	125	1	2691	2	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2703	-0-	-273	-0-	119	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2585	-0-	-235	-0-	119	1	2466	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3252	-0-	152	152	153	1	3099	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

02	3393	X	1480	-0-	-1913	-0-	75	1	1402	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3627	X	1496	-0-	-2131	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1950	X	1483	-0-	-467	-0-	66	1	1417	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1517	-0-	-250	-0-	67	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1624	-0-	-86	-0-	75	1	1549	2	Y	-0-					-0-
*07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	88	1	1781	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1520	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	80	1	1587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	70	1	1517	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	70	1	1516	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	72	1	1500	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	74	1	1494	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	129	1	2398	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	128	1	2528	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	114	1	2471	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	116	1	2525	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2478	-0-	-132	-0-	114	1	2364	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2627	-0-	-70	-0-	124	1	2503	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2394	-0-	-999	-0-	122	1	2272	2	Y	-0-					34
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4004	2	Y	29					63
							32	9									
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	175	1	3792	2	Y	-0-					63
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	168	1	3659	2	Y	-0-					63
06	4110	X	3761	-0-	-349	-0-	173	1	3588	2	Y	-0-					63
07	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	182	1	3668	2	Y	-0-					63

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2262	-0-	-899	-0-	115	1	2147	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	144	1	2841	2	Y	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	142	1	3101	2	Y	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	140	1	2910	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	138	1	2784	2	Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2603	-0-	-268	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-					4
03	3069	X	2660	-0-	-409	-0-	128	1	2532	2	Y	-0-					4
04	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	107	1	2321	2	Y	-0-					4
05	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	113	1	2474	2	Y	-0-					4
06	2700	X	2583	-0-	-117	-0-	119	1	2464	2	Y	-0-					4
07	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	121	1	2445	2	Y	-0-					4

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	3567	X	3180	-0-	-387	-0-	282	1	2898	2	Y	-0-					11
03	3813	X	3133	-0-	-680	-0-	274	1	2859	2	Y	-0-					11
04	3450	X	2748	-0-	-702	-0-	244	1	2504	2	Y	-0-					11
05	3472	X	2788	-0-	-684	-0-	222	1	2525	2	Y	37					48
							41	9									
06	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	280	1	2878	2	Y	-0-					48
07	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	280	1	2712	2	Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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	1479	N	1177	-0-	-302	-0-	104	1	1069	2	Y	4					7
							4	9									
03	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	89	1	929	2	Y	-0-					7
04	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	109	1	1119	2	Y	-0-					7
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	102	1	1160	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	131	1	1346	2	Y	-0-					4
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	116	1	1122	2	Y	-0-					4

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	307	1	1468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	297	1	1427	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	271	1	1453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	321	1	1594	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	288	1	1349	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	304	1	1429	2	Y	-0-					-0-

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
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	132	1	2459	2	Y	-0-					4
03	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	131	1	2591	2	Y	-0-					4
04	2700	N	2545	-0-	-155	-0-	113	1	2432	2	Y	-0-					4
05	2759	N	2625	-0-	-134	-0-	115	1	2510	2	Y	-0-					4
06	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	116	1	2413	2	Y	-0-					4
07	2635	N	2420	-0-	-215	-0-	114	1	2306	2	Y	-0-					4

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
02	2726	X	2279	-0-	-447	-0-	116	1	2160	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2914	X	2304	-0-	-610	-0-	111	1	2193	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2820	X	2176	-0-	-644	-0-	96	1	2080	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	98	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2166	-0-	-594	-0-	100	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2063	-0-	-386	-0-	97	1	1966	2	Y	-0-					-0-

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
02	3016	X	2872	-0-	-144	-0-	146	1	2723	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	146	1	2890	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	125	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	132	1	2889	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	136	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2976	-0-	-93	-0-	140	1	2836	2	Y	-0-					-0-

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
02	3074	X	2978	-0-	-96	-0-	152	1	2826	2	Y	-0-					2
03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	151	1	2987	2	Y	-0-					2
04	3150	X	3047	-0-	-103	-0-	135	1	2912	2	Y	-0-					2
05	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	138	1	3007	2	Y	-0-					2
06	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	136	1	2829	2	Y	-0-					2
07	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	145	1	2932	2	Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2087	-0-	-262	-0-	106	1	1978	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2449	N	2047	-0-	-402	-0-	98	1	1949	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	87	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	87	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	86	1	1776	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	94	1	1894	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	257	-0-	-729	-0-	13	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	899	N	84	-0-	-815	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	294	-0-	-396	-0-	13	1	280	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	12	1	244	2	Y	1					1
							1	9									

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-	Y	-0-	-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	Y	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2877	-0-	-23	-0-	147	1	2726	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	142	1	2800	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	128	1	2775	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	132	1	2876	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	2970	X	2907	-0-	-63	-0-	133	1	2768	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	142	1	2869	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

02	4437	X	1414	-0-	-3023	-0-	72	1	1339	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4743	X	599	-0-	-4144	-0-	29	1	568	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3780	X	1885	-0-	-1895	-0-	83	1	1800	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3317	X	1501	-0-	-1816	-0-	66	1	1434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1650	X	1426	-0-	-224	-0-	65	1	1359	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	1953	X	693	-0-	-1260	-0-	33	1	658	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

02	2639	X	2491	-0-	-148	-0-	217	1	2232	2	Y	38					75
							42	9									
03	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	224	1	2336	2	Y	-0-					75
04	2520	X	2284	-0-	-236	-0-	203	1	2081	2	Y	-0-					75
05	2666	X	2137	-0-	-529	-0-	167	1	1904	2	Y	60	90	1			45
							66	9									
06	2580	X	2139	-0-	-441	-0-	189	1	1950	2	Y	-0-					45
07	2666	X	2027	-0-	-639	-0-	190	1	1837	2	Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

02	2958	X	2315	-0-	-643	-0-	118	1	2197	2	Y	-0-			-0-
03	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	293	1	5799	2	Y	-0-			-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	224	1	4832	2	Y	-0-			-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	198	1	4312	2	Y	-0-			-0-
06	5640	X	4182	-0-	-1458	-0-	192	1	3990	2	Y	-0-			-0-
07	5828	X	4122	-0-	-1706	-0-	194	1	3928	2	Y	-0-			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

02	2947	X	2833	-0-	-114	-0-	145	1	2688	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	140	1	2779	2	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	114	1	2473	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2951	-0-	-273	-0-	129	1	2822	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	136	1	2816	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	141	1	2844	2	Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

02	1131	N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-			-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

02	2581	X	2402	-0-	-179	-0-	122	1	2277	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	120	1	2380	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	97	1	2103	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2244	-0-	-484	-0-	98	1	2146	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2198	-0-	-292	-0-	101	1	2097	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2297	-0-	-276	-0-	108	1	2189	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	101	1	1880	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	109	1	2154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	94	1	2026	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	97	1	2118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2190	N	1795	-0-	-395	-0-	82	1	1711	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2201	N	2030	-0-	-171	-0-	96	1	1932	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	148	1	2758	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	146	1	2881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	130	1	2820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	130	1	2840	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	143	1	2969	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*07	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	152	1	3063	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

02	870	N	821	-0-	-49	-0-	42	1	778	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	N	779	-0-	-151	-0-	37	1	741	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	N	746	-0-	-124	-0-	33	1	712	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	32	1	702	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	31	1	633	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	775	N	609	-0-	-166	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2778	-0-	-93	-0-	479	1	2296	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	486	1	2330	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2940	X	2805	-0-	-135	-0-	440	1	2362	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	499	1	2477	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	501	1	2350	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	516	1	2425	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-

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	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	243	1	2500	2	Y	-0-					28
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	307	1	3203	2	Y	-0-					28
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	309	1	3177	2	Y	-0-					28
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	335	1	3816	2	Y	36					64
							40	9									
06	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	239	1	2464	2	Y	-0-					64
07	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	278	1	2695	2	Y	-0-					64

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3106	-0-	-287	-0-	158	1	2945	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	167	1	3312	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3480	X	2944	-0-	-536	-0-	130	1	2814	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	2628	-0-	-968	-0-	115	1	2513	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2377	-0-	-983	-0-	109	1	2268	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2310	-0-	-1162	-0-	109	1	2201	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

02	1276	X	-0-	-0-	-1276	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	674	1	3226	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	644	1	3089	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3507	-0-	-693	-0-	550	1	2957	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	647	1	3215	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3617	-0-	-583	-0-	636	1	2980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4154	X	3637	-0-	-517	-0-	638	1	2999	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
02	3393	X	3311	-0-	-82	-0-	169	1	3139	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	169	1	3336	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	152	1	3276	2	Y	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	163	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	164	1	3404	2	Y	-0-					-0-
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	170	1	3438	2	Y	-0-					-0-

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
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	220	1	4093	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	4526	X	3574	-0-	-952	-0-	172	1	3400	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4290	X	2809	-0-	-1481	-0-	124	1	2683	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	179	1	3895	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	4470	X	4381	-0-	-89	-0-	201	1	4178	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4619	X	3964	-0-	-655	-0-	187	1	3775	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3245	-0-	-177	-0-	166	1	3079	2	Y	-0-					54
03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	164	1	3249	2	Y	24					78
							26	9									
04	3540	X	3440	-0-	-100	-0-	152	1	3280	2	Y	7	79	1			6
							8	9									
05	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	155	1	3373	2	Y	-0-					6
06	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	151	1	3125	2	Y	-0-					6
07	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	156	1	3149	2	Y	-0-					6

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2521	-0-	-698	-0-	128	1	2390	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	164	1	3239	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	143	1	3085	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	140	1	3051	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3300	X	3235	-0-	-65	-0-	149	1	3085	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	156	1	3155	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

02	2233	N	2050	-0-	-183	-0-	104	1	1943	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	107	1	2115	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	89	1	1931	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	99	1	2150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	99	1	2050	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	109	1	2209	2	Y	1					1
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

02	3074	X	2885	-0-	-189	-0-	352	1	2530	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3286	X	3012	-0-	-274	-0-	376	1	2636	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3120	X	2891	-0-	-229	-0-	364	1	2527	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	355	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	155	1	2602	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	222	1	2687	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	177	1	3285	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	156	1	3374	2	Y	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	162	1	3528	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	161	1	3345	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	169	1	3416	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	207	1	3848	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	196	1	3871	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	110	1	2369	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	233	1	4842	2	Y	-0-					-0-
*07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	208	1	4201	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					-0-
03	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3867	-0-	867	867	171	1	3696	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2946	-0-	-154	713	129	1	2817	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2673	-0-	-327	386	123	1	2550	2	Y	-0-					-0-
*07	3013	X	2627	-0-	-386	-0-	124	1	2503	2	Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	195	1	3627	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	192	1	3795	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3840	X	3663	-0-	-177	-0-	162	1	3501	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3788	-0-	-304	-0-	166	1	3622	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	175	1	3628	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	186	1	3760	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2892	-0-	-240	-0-	148	1	2744	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3151	-0-	-197	-0-	152	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2682	-0-	-618	-0-	119	1	2563	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	2758	-0-	-652	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2928	-0-	-372	-0-	135	1	2793	2	Y	-0-					-0-
*07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	151	1	3051	2	Y	-0-					-0-

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	1508	N	1060	-0-	-448	-0-	91	1	930	2	Y	35					68
							39	9									
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	114	1	1194	2	Y	-0-					68
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	97	1	998	2	Y	-0-					68
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	100	1	1137	2	Y	54	81	1			41
							59	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	Y	-0-					41
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	138	1	1334	2	Y	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2576	-0-	-324	-0-	131	1	2442	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	135	1	2670	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	121	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	125	1	2726	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	125	1	2585	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	128	1	2582	2	Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2640	-0-	-173	-0-	135	1	2502	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	123	1	2437	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	113	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	113	1	2456	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	106	1	2194	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	125	1	2520	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	356	-0-	-166	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3304	-0-	-147	-0-	168	1	3133	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	166	1	3293	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	148	1	3202	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	152	1	3319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	153	1	3185	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	159	1	3216	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3126	-0-	-325	-0-	159	1	2964	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	156	1	3092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3450	X	3065	-0-	-385	-0-	135	1	2928	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	146	1	3182	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	150	1	3107	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	3348	X	3267	-0-	-81	-0-	154	1	3111	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	5305	-0-	-901	-0-	271	1	5034	2	Y	-0-					54
03	6572	X	5387	-0-	-1185	-0-	258	1	5096	2	Y	30					84
							33	9									
04	6180	X	5092	-0-	-1088	-0-	225	1	4859	2	Y	7	85	1			6
							8	9									
05	5921	X	5136	-0-	-785	-0-	225	1	4911	2	Y	-0-					6
06	5670	X	4793	-0-	-877	-0-	220	1	4573	2	Y	-0-					6
07	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	228	1	4600	2	Y	-0-					6

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10598 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57478	X	47230	-0-	-10248	-0-	2389	1	44438	2	Y	366	366	1			262
							403	9									
03	60512	X	48340	-0-	-12172	-0-	2308	1	45662	2	Y	336	365	1			233
							370	9									
04	55860	X	45460	-0-	-10400	-0-	1994	1	43107	2	Y	326	357	1			202
							359	9									
05	54467	X	45279	-0-	-9188	-0-	1970	1	42958	2	Y	319	182	1			339
							351	9									
06	50160	X	42065	-0-	-8095	-0-	1919	1	39820	2	Y	296	354	1			281
							326	9									
07	50499	X	38887	-0-	-11612	-0-	1821	1	36788	2	Y	253	357	1			177
							278	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46255	X	38473	-0-	-7782	-0-	1936	1	36013	2	Y	476	423	1			186
							524	9									
03	46562	X	38615	-0-	-7947	-0-	1837	1	36341	2	Y	397	414	1			169
							437	9									
04	44580	X	34491	-0-	-10089	-0-	1501	1	32445	2	Y	495	433	1			231
							545	9									
05	44237	X	35200	-0-	-9037	-0-	1530	1	33356	2	Y	285	220	1			296
							314	9									
06	40620	X	30779	-0-	-9841	-0-	1396	1	28972	2	Y	374	543	1			127
							411	9									
07	41137	X	29785	-0-	-11352	-0-	1395	1	28185	2	Y	186	101	1			212
							205	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					30
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					30
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					30
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					30
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					30

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					95
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					95
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					95
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					95
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					95
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					95
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					95
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	2			N	-0-					95
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					95
06	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					95
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					95

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	161	1	2184	2	Y	-0-					18
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	Y	31	26	1			23
04	2670	X	2188	-0-	-482	-0-	2188	2			Y	-0-					23
05	2759	X	2287	-0-	-472	-0-	2262	2	25	9	Y	23					46
06	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	2051	2	14	9	Y	13	29	1			30
07	2511	X	1974	-0-	-537	-0-	1960	2	14	9	Y	13					43

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	335	1	2119	2	Y	-0-					23
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	49	1	2391	2	Y	100					123
							110	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	185	1	2079	2	Y	1					124
							1	9									
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					124
*06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					124
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	148	1	2218	2	Y	-0-					124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	417	1	2634	2	Y	-0-					18
03	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	56	1	2747	2	Y	8					26
							9	9									
04	3000	X	2892	-0-	-108	-0-	236	1	2652	2	Y	4					30
							4	9									
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2975	2	4	9	Y	4					34
*06	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	2866	2	6	9	Y	5					39
07	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	193	1	2902	2	Y	-0-					39

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1013	-0-	-31	-0-	70	1	943	2	Y	-0-					35
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1041	2	17	9	Y	15	27	1			23
04	1110	N	934	-0-	-176	-0-	933	2	1	9	Y	1					24
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1055	2	25	9	Y	23					47
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1020	2	14	9	Y	13	30	1			30
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1035	2	15	9	Y	14					44

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	171	1	1082	2	Y	-0-					18
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	21	1	1024	2	Y	7					25
							8	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	5					30
							6	9									
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1002	2	3	9	Y	3					33
*06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	964	2	6	9	Y	5					38
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					38

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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	203	1	1281	2	Y	-0-					27
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	30	1	1459	2	Y	-0-					27
04	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	107	1	1206	2	Y	-0-					27
05	1581	N	832	-0-	-749	-0-	832	2			Y	-0-					27
06	1560	N	916	-0-	-644	-0-	916	2			Y	-0-					27
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	91	1	1364	2	Y	-0-					27

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	187	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	34	1	1695	2	Y	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	138	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
*07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	94	1	1415	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	311	1	1965	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	41	1	2017	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2055	-0-	-225	-0-	168	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*05	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	1862	-0-	-418	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2082	-0-	-274	-0-	130	1	1952	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	16	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	66	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
*06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	2	Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	186	1	2522	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
*06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2692	-0-	-36	-0-	2689	2	3	9	Y	3					3

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	207	1	2803	2	Y	-0-					35
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3204	2	17	9	Y	15	26	1			24
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					24
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3337	2	25	9	Y	23					47
*06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2948	2	13	9	Y	12	30	1			29
*07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3091	2	15	9	Y	14					43

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

02	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	175	1	2373	2	Y	-0-					17
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2604	2	48	9	Y	44	33	1			28
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2005	2	11	9	Y	10					38
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1866	2	10	9	Y	9					47
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1965	2	14	9	Y	13	30	1			30
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	2	15	9	Y	14					44

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	24	1	272	2	Y	-0-					-0-
*05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	451	1	2854	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	72	1	3511	2	Y	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	300	1	3369	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	214	1	3208	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	218	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	42	1	2069	2	Y	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	213	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
*06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	149	1	2235	2	Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	159	1	2152	2	Y	-0-					100
03	2480	N	2188	-0-	-292	-0-	2140	2	48	9	Y	44	77	1			67
04	2340	N	2152	-0-	-188	-0-	2151	2	1	9	Y	1					68
05	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	2184	2	45	9	Y	41					109
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2227	2	14	9	Y	13	69	1			53
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2336	2	14	9	Y	13					66

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	216	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	29	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	116	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*05	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	104	1	1557	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	137	1	865	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	61	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	740	-0-	-220	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	787	2	Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	863	-0-	-181	-0-	118	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	653	-0-	-153	-0-	13	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					-0-
*05	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	64	1	966	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	2084	N	1164	-0-	-920	-0-	115	1	1049	2	Y	-0-					45
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	965	2	Y	-0-					45
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	140	1	948	2	Y	-0-					45
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	143	1	984	2	Y	-0-					45
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	145	1	970	2	Y	-0-					45
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	152	1	1034	2	Y	-0-					45

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
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	206	1	1875	2	N	-0-					45
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	178	1	1530	2	N	-0-					45
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	247	1	1671	2	N	-0-					45
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	180	1	1246	2	N	-0-	2	5			43
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	209	1	1404	2	N	2					45
							2	9									
07	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	217	1	1473	2	N	-0-					45

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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 #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2158	-0-	-162	-0-	214	1	1944	2	N	-0-					78
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	N	-0-					78
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	238	1	1612	2	N	-0-					78
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	258	1	1784	2	N	-0-					78
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	264	1	1774	2	N	3	1	8			80
							3	9									
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	282	1	1914	2	N	-0-					80

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	92	1	621	2	N	3					3
							3	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	123	1	847	2	N	3					6
							3	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	86	1	576	2	N	-0-	1	5			5
07	744	N	553	-0-	-191	-0-	71	1	482	2	N	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	773	2	Y	-0-					23
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	86	1	738	2	Y	-0-					23
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	129	1	874	2	Y	-0-					23
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	2	Y	-0-					23
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	130	1	869	2	Y	-0-					23
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	123	1	837	2	Y	-0-					23

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	239	1	2114	2	N	17					22
							19	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	216	1	1895	2	N	10					32
							11	9									
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	226	1	1984	2	N	1					33
							1	9									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	245	1	2122	2	N	6	1	8			38
							7	9									
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	230	1	2048	2	N	6	2	8			42
							7	9									
*07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	273	1	2482	2	N	1	1	8			42
							1	9									

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	N	-0-					63
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	N	-0-					63
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					63
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-					63
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	2	N	-0-					63
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	2	N	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1123	-0-	-211	-0-	111	1	1005	2	N	6					90
							7	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	112	1	966	2	N	-0-					90
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	139	1	938	2	N	2					92
							2	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	164	1	1132	2	N	-0-					92
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	162	1	1084	2	N	-0-					92
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	164	1	1112	2	N	-0-					92

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	310	1	2094	2	N	9					9
							10	9									
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	330	1	2277	2	N	7					16
							8	9									
06	14B2	EXT	2531	-0-	2531	2531	328	1	2201	2	N	2					18
							2	9									
07	14B2	EXT	1536	-0-	1536	4067	197	1	1339	2	N	-0-					17

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

02	1914	N	1728	-0-	-186	-0-	171	1	1557	2	N	-0-					32
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	190	1	1632	2	N	10					42
							11	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	246	1	1666	2	N	18					60
							20	9									
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	228	1	1575	2	N	10					70
							11	9									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	132	1	888	2	N	4	1	8			73
							4	9									
07	1984	N	1525	-0-	-459	-0-	196	1	1329	2	N	-0-					73

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	249	1	2405	2	N	8					33
							9	9									
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	223	1	2255	2	N	7					40
							8	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	181	1	1750	2	N	8					48
							9	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	154	1	1580	2	N	9					57
							10	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	134	1	1304	2	N	8	2	8			63
							9	9									
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	203	1	2059	2	N	10	1	8			72
							11	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	1017	2	N	4					42
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	1078	2	N	1					43
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	110 10	1 9	1057	2	N	9					52
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	1187	2	N	4	1	8			55
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	117 6	1 9	1133	2	N	5	2	8			58
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	118 6	1 9	1201	2	N	5	1	8			62

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	71	1	683	2	N	-0-	1	5			27
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					27
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61 4	1 9	593	2	N	4	1	8			30
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	106 3	1 9	1091	2	N	3	1	8			32
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	72 7	1 9	701	2	N	6	1	8			37
07	682	N	167	-0-	-515	-0-	15	1	152	2	N	-0-					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	241	-0-	-20	-0-	22	1	217	2	N	2					40
							2	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					40
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	2	N	-0-					40
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-					40
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	2	N	-0-					40
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	12	1	118	2	N	-0-					40

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	193	1	1757	2	N	6					78
							7	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	128	1	1103	2	N	-0-					78
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	207	1	1401	2	N	8	1	8			85
							9	9									
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	165	1	1142	2	N	2					87
							2	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	167	1	1121	2	N	-0-					87
07	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	173	1	1170	2	N	3					90
							3	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	2	N	-0-					33
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	198	1	2004	2	N	-0-					33
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	144	1	1389	2	N	2					35
							2	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	2	N	1	1	8			35
							1	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	157	1	1531	2	N	3	1	8			37
							3	9									
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	153	1	1549	2	N	6	3	8			40
							7	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	128	1	1239	2	N	-0-					43
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	2	N	-0-					43
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	167	1	1609	2	N	5	1	8			47
							6	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	173	1	1781	2	N	-0-					47
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	179	1	1744	2	N	2	2	8			47
							2	9									
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	174	1	1762	2	N	8					55
							9	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1131	N	969	-0-	-162	-0-	91	1	876	2	N	2					30
							2	9									
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	126	1	1281	2	N	2					32
							2	9									
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	126	1	1221	2	N	1	1	8			32
							1	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	133	1	1364	2	N	1	1	8			32
							1	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	127	1	1233	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	116	1	1172	2	N	9	1	8			40
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	76	1	738	2	N	-0-					28
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	78	1	787	2	N	-0-					28
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	474	2	N	-0-					28
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	583	2	N	-0-					28
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	76	1	743	2	N	1	1	8			28
							1	9									
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	N	2					30
							2	9									

GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

02	DLQ G-10	481	-0-	481	481	45	1	436	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	481					Y	7	7	1			7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					7

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	134	1	1295	2	N	-0-					73
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	165	1	1666	2	N	-0-					73
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	159	1	1535	2	N	4	2	8			75
							4	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	157	1	1613	2	N	1	1	8			75
							1	9									
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	168	1	1630	2	N	6	3	8			78
							7	9									
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	150	1	1526	2	N	1	1	8			78
							1	9									

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

02	DLQ G-10	3525	-0-	3525	3525	328	1	3173	2	Y	22					51
						24	9									
03	DLQ G-10	3464	-0-	3464	6989	309	1	3133	2	Y	20					71
						22	9									
04	DLQ G-10	3016	-0-	3016	10005	281	1	2715	2	Y	18	71	1			18
						20	9									
05	DLQ G-10	3155	-0-	3155	13160	280	1	2875	2	Y	-0-					18
*06	DLQ G-10	2773	-0-	2773	15933	255	1	2483	2	Y	32					50
						35	9									
07	DLQ G-10	3568	-0-	3568	19501	319	1	3236	2	Y	12	49	1			13
						13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	121	1	1175	2	N	1	1	8			28
							1	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	81	1	822	2	N	-0-					28
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	N	1	1	8			28
							1	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	766	2	N	1	1	8			28
							1	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	N	3	3	8			28
							3	9									
07	930	N	797	-0-	-133	-0-	71	1	725	2	N	1	1	8			28
							1	9									

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

02	1885	N	1357	-0-	-528	-0-	127	1	1226	2	N	4					42
							4	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	150	1	1523	2	N	-0-					42
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	150	1	1447	2	N	1	1	8			42
							1	9									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	138	1	1420	2	N	-0-					42
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	143	1	1395	2	N	2	2	8			42
							2	9									
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	130	1	1315	2	N	1	1	8			42
							1	9									

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

02	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	159	1	1533	2	Y	11					25
							12	9									
03	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3383	150	1	1519	2	Y	9					34
							10	9									
04	DLQ G-10		1413	-0-	1413	4796	132	1	1271	2	Y	9	34	1			9
							10	9									
05	DLQ G-10		1669	-0-	1669	6465	148	1	1521	2	Y	-0-					9
*06	DLQ G-10		1287	-0-	1287	7752	119	1	1153	2	Y	14					23
							15	9									
07	DLQ G-10		1784	-0-	1784	9536	159	1	1616	2	Y	8	25	1			6
							9	9									

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

02	DLQ G-10		2095	-0-	2095	2095	194	1	1877	2	Y	22					30
							24	9									
03	DLQ G-10		1913	-0-	1913	4008	171	1	1732	2	Y	9					39
							10	9									
04	DLQ G-10		2501	-0-	2501	6509	233	1	2251	2	Y	15	39	1			15
							17	9									
05	DLQ G-10		2633	-0-	2633	9142	233	1	2400	2	Y	-0-					15
*06	DLQ G-10		2399	-0-	2399	11541	221	1	2147	2	Y	28					43
							31	9									
07	DLQ G-10		1848	-0-	1848	13389	166	1	1682	2	Y	-0-	25	1	4	5	14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	100	-0-	-219	-0-	9	1	91	2	N	-0-					75
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	N	2					77
							2	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	167	1	1616	2	N	3	2	8			78
							3	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	159	1	1630	2	N	1	1	8			78
							1	9									
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	183	1	1777	2	N	5	3	8			80
							6	9									
07	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	135	1	1372	2	N	1	61	1			20
							1	9									

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

02	DLQ G-10	2117	-0-	2117	2117	214	1	1892	2	Y	10					17
						11	9									
03	DLQ G-10	2217	-0-	2217	4334	226	1	1982	2	Y	8					25
						9	9									
04	DLQ G-10	2417	-0-	2417	6751	246	1	2154	2	Y	15	3	8			37
						17	9									
*05	DLQ G-10	2273	-0-	2273	9024	235	1	2038	2	Y	-0-					37
*06	DLQ G-10	2256	-0-	2256	11280	226	1	2009	2	Y	19	39	1	6	8	11
						21	9									
07	DLQ G-10	2341	-0-	2341	13621	230	1	2099	2	Y	11	1	8			21
						12	9									

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

02	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	303	1	2680	2	Y	11					24
						12	9									
03	DLQ G-10	2738	-0-	2738	5733	280	1	2458	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10	2590	-0-	2590	8323	265	1	2325	2	Y	-0-					24
05	DLQ G-10	2563	-0-	2563	10886	265	1	2298	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10	3185	-0-	3185	14071	316	1	2818	2	Y	46	55	1			15
						51	9									
07	DLQ G-10	2529	-0-	2529	16600	249	1	2269	2	Y	10					22
						11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	N	1	1	8			62
							1	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	1	1	8			62
							1	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	337	2	N	2	2	8			62
							2	9									
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	N	-0-					62

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

02	DLQ G-10		2539	-0-	2539	2539	256	1	2269	2	Y	13					21
							14	9									
03	DLQ G-10		2782	-0-	2782	5321	284	1	2486	2	Y	11					32
							12	9									
04	DLQ G-10		2484	-0-	2484	7805	254	1	2223	2	Y	6					38
							7	9									
05	DLQ G-10		2355	-0-	2355	10160	244	1	2111	2	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		2216	-0-	2216	12376	222	1	1981	2	Y	12	39	1			11
							13	9									
07	DLQ G-10		2454	-0-	2454	14830	242	1	2201	2	Y	10					22
							11	9									

GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

02	DLQ G-10		1777	-0-	1777	1777	165	1	1599	2	Y	12					26
							13	9									
03	DLQ G-10		1735	-0-	1735	3512	155	1	1569	2	Y	10					36
							11	9									
04	DLQ G-10		1593	-0-	1593	5105	148	1	1434	2	Y	10	36	1			10
							11	9									
05	DLQ G-10		1874	-0-	1874	6979	166	1	1708	2	Y	-0-					10
*06	DLQ G-10		1508	-0-	1508	8487	139	1	1350	2	Y	17					27
							19	9									
07	DLQ G-10		1986	-0-	1986	10473	178	1	1808	2	Y	-0-	27	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1216	-0-		1216	1216	123	1	1087	2	Y	5					10
								6	9									
03	DLQ	G-10	1250	-0-		1250	2466	128	1	1118	2	Y	4					14
								4	9									
04	DLQ	G-10	1407	-0-		1407	3873	143	1	1255	2	Y	8					22
								9	9									
05	DLQ	G-10	1384	-0-		1384	5257	143	1	1241	2	Y	-0-					22
06	DLQ	G-10	1415	-0-		1415	6672	142	1	1262	2	Y	10	25	1			7
								11	9									
07	DLQ	G-10	1476	-0-		1476	8148	145	1	1324	2	Y	6					13
								7	9									

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	1461	-0-		1461	1461	129	1	1249	2	Y	75					132
								83	9									
03	DLQ	G-10	1539	-0-		1539	3000	138	1	1395	2	Y	5	105	1			32
								6	9									
04	DLQ	G-10	1554	-0-		1554	4554	145	1	1397	2	Y	11	1	8			42
								12	9									
05	DLQ	G-10	1543	-0-		1543	6097	136	1	1394	2	Y	12	1	8			53
								13	9									
06	DLQ	G-10	1678	-0-		1678	7775	156	1	1513	2	Y	8	1	8			60
								9	9									
07	DLQ	G-10	1967	-0-		1967	9742	175	1	1779	2	Y	12					72
								13	9									

GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1267	N	1267	-0-		-0-	-0-	116	1	1127	2	N	22	40	7			10
								24	9									
03	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	139	1	1408	2	N	7					17
								8	9									
04	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	144	1	1390	2	N	2	1	8			18
								2	9									
05	833	N	833	-0-		-0-	-0-	74	1	759	2	N	-0-					18
06	950	N	950	-0-		-0-	-0-	88	1	858	2	N	4					22
								4	9									
*07	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	102	1	1034	2	N	-0-					22

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	2248	-0-		2248	2248	211	1	2037	2	Y	-0-	27	7			15
03	DLQ	G-10	2594	-0-		2594	4842	233	1	2359	2	Y	2					17
								2	9									
04	DLQ	G-10	2453	-0-		2453	7295	230	1	2215	2	Y	7	1	8			23
								8	9									
05	DLQ	G-10	2395	-0-		2395	9690	211	1	2167	2	Y	15	1	8			37
								17	9									
06	DLQ	G-10	2309	-0-		2309	11999	215	1	2091	2	Y	3	2	8			38
								3	9									
07	DLQ	G-10	2658	-0-		2658	14657	238	1	2413	2	Y	6	1	8			43
								7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1156	-0-		-497	-0-	108	1	1045	2	N	3	1	8			57
								3	9									
03	838	N	838	-0-		-0-	-0-	75	1	761	2	N	2	1	8			58
								2	9									
04	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-	97	1	936	2	N	6	2	8			62
								7	9									
05	937	N	937	-0-		-0-	-0-	83	1	850	2	N	4	1	8			65
								4	9									
06	745	N	745	-0-		-0-	-0-	69	1	674	2	N	2	2	8			65
								2	9									
07	1085	N	839	-0-		-246	-0-	75	1	763	2	N	1	1	8			65
								1	9									

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-	147	1	1448	2	N	-0-					73
03	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	152	1	1485	2	N	1	1	8			73
								1	9									
04	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	161	1	1658	2	N	1	1	8			73
								1	9									
05	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	149	1	1510	2	N	3	1	8			75
								3	9									
06	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	170	1	1464	2	N	2	2	8			75
								2	9									
07	1891	N	1663	-0-		-228	-0-	168	1	1494	2	N	1	1	8			75
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1036	-0-		-733	-0-	97	1	939	2	N	-0-					137
03	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	105	1	1068	2	N	-0-					137
04	1201	N	1201	-0-		-0-	-0-	112	1	1083	2	N	5	2	8			140
								6	9									
05	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	129	1	1330	2	N	4	2	8			142
								4	9									
06	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-	137	1	1336	2	N	9	4	8			147
								10	9									
*07	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	131	1	1326	2	N	2	2	8			147
								2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	131	1	1267	2	N	-0-					20
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	110	1	1110	2	N	1	1	8			20
							1	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	125	1	1206	2	N	1	1	8			20
							1	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	129	1	1323	2	N	1	1	8			20
							1	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	126	1	1227	2	N	6	3	8			23
							7	9									
07	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	115	1	1171	2	N	1	1	8			23
							1	9									

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	266	1	2619	2	N	3					70
							3	9									
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	269	1	2617	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	3000	N	3046	-0-	46	46	270	1	2775	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	255	1	2597	2	N	6	1	8			75
							7	9									
06	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	278	1	2397	2	N	2	2	8			75
							2	9									
07	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	297	1	2648	2	N	1	1	8			75
							1	9									

GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	138	1	1331	2	N	5					57
							6	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	134	1	1353	2	N	7	1	8			63
							8	9									
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	143	1	1376	2	N	8	1	8			70
							9	9									
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	147	1	1512	2	N	6	1	8			75
							7	9									
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	153	1	1486	2	N	3	3	8			75
							3	9									
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	146	1	1480	2	N	10					85
							11	9									

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
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	129	1	1244	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	N	-0-					112
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	122	1	1180	2	N	1	1	8			112
							1	9									
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	129	1	1324	2	N	1	1	8			112
							1	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	124	1	1209	2	N	2	2	8			112
							2	9									
07	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	115	1	1166	2	N	1	1	8			112
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	97	1	942	2	N	-0-					107
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	789	2	N	-0-	74	1			33
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	N	-0-					33
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	68	1	699	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	71	1	693	2	N	2	2	8			33
							2	9									
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	75	1	764	2	N	1	1	8			33
							1	9									

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	127	1	1248	2	N	-0-					35
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	103	1	1000	2	N	-0-					35
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	119	1	1228	2	N	-0-					35
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	108	1	1094	2	N	-0-					35
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	115	1	990	2	N	-0-					35
07	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	126	1	1120	2	N	8	1	8			42
							9	9									

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	129	1	1271	2	N	2					75
							2	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	127	1	1233	2	N	-0-	52	1			23
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	140	1	1444	2	N	4	2	8			25
							4	9									
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	4	1	8			28
							4	9									
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	155	1	1339	2	N	3	3	8			28
							3	9									
07	1643	N	1219	-0-	-424	-0-	123	1	1095	2	N	1	1	8			28
							1	9									

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1327	-0-	-94	-0-	124	1	1200	2	N	3	1	8			55
							3	9									
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	126	1	1274	2	N	5					60
							6	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	144	1	1389	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	165	1	1695	2	N	3	1	8			62
							3	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	129	1	1254	2	N	3	3	8			62
							3	9									
07	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	116	1	1179	2	N	1	1	8			62
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	99	1	972	2	N	-0-					115
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	89	1	869	2	N	-0-	92	1			23
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	N	-0-					23
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	93	1	943	2	N	1	1	5	1	8	22
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	101	1	872	2	N	-0-					22
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	99	1	886	2	N	-0-					22

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	1	8			2
05	14B2 EXT	525	-0-	525	525	47	1	477	2		N	1	1	8			2
						1	9										
06	14B2 EXT	821	-0-	821	1346	85	1	734	2		N	2	2	8			2
						2	9										
07	14B2 EXT	489	-0-	489	1835	49	1	440	2		N	-0-					2

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	84	1	815	2		N	1	1	8		30
							1	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	118	1	1199	2		N	1	1	8		30
							1	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	802	2		N	1	1	8		30
							1	9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	105	1	1079	2		N	1	1	8		30
							1	9									
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	103	1	1006	2		N	4	4	8		30
							4	9									
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	112	1	1138	2		N	1	1	8		30
							1	9									

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	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-

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
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	-0-					13
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	N	-0-					13
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	577	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	61	1	590	2	N	3	3	8			13
							3	9									
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	32	1	328	2	N	-0-					13

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
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	110	1	1062	2	N	2					12
							2	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	93	1	938	2	N	1					13
							1	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	70	1	671	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	N	-0-					13
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	88	1	859	2	N	2	2	8			13
							2	9									
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	61	1	620	2	N	-0-					13

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
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	104	1	1001	2	N	-0-					33
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	118	1	1193	2	N	2					35
							2	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	N	-0-					35
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	118	1	1212	2	N	3	1	8			37
							3	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	2	N	2	2	8			37
							2	9									
07	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	94	1	955	2	N	-0-					37

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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	104	1	1017	2	N	5					45
							6	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	118	1	1152	2	N	5					50
							6	9									
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1105	2	N	1	1	8			50
							1	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	131	1	1332	2	N	2					52
							2	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1269	2	N	12	2	8			62
							13	9									
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	148	1	1319	2	N	1	1	8			62
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	304	-0-	304	304	27	1	277	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	347	-0-	347	651	32	1	314	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	14B2	EXT	439	-0-	439	1090	39	1	400	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	3104	-0-	3104	3104	287	1	2817	2	N	-0-					72
03	DLQ	G-10	3238	-0-	3238	6342	301	1	2934	2	N	3					75
							3	9									
04	DLQ	G-10	3253	-0-	3253	9595	288	1	2964	2	N	1	1	8			75
							1	9									
05	DLQ	G-10	3262	-0-	3262	12857	291	1	2961	2	N	9					84
							10	9									
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12857					N	1	1	8			84
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12857					N	-0-					84

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	508	1	2048	2	N	6					43
							7	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	505	1	1842	2	N	2					45
							2	9									
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	500	1	1361	2	N	38	1	8			82
							42	9									
05	3100	N	3290	-0-	190	190	515	1	2769	2	N	5					87
							6	9									
06	3000	N	3175	-0-	175	365	513	1	2659	2	N	3	1	8			89
							3	9									
*07	3100	N	2842	-0-	-258	107	510	1	2328	2	N	4	4	8			89
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	463	-0-	463	463	47	1	416	2	N	-0-					-0-

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	80	-0-	80	80	7	1	73	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	195	-0-	195	275	18	1	177	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	111	-0-	111	386	10	1	101	2	N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	433	2	N	1					43
							1	9									
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	424	2	N	-0-					43
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	69	1	714	2	N	3	1	8			45
							3	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	78	1	672	2	N	2	2	8			45
							2	9									
07	806	N	550	-0-	-256	-0-	55	1	491	2	N	4	4	8			45
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	114	1	1117	2	N	-0-					45
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	131	1	1277	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	115	1	1182	2	N	3	1	8			47
							3	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	2	N	1	1	8			47
							1	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	131	1	1130	2	N	2	2	8			47
							2	9									
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	134	1	1193	2	N	1	1	8			47
							1	9									

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

02	164	K	-0-	-0-	-164	164					N	-0-					-0-
03	164	K	-0-	-0-	-164	164					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		176	-0-	176	340	18	1	158	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		196	-0-	196	536	20	1	176	2	N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	1679	2	N	2					92
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	149	1	1455	2	N	-0-	60	1			32
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	1977	2	N	2	2	8			32
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	185 1	1 9	1883	2	N	1	1	8			32
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	188 4	1 9	1621	2	N	4	4	8			32
07	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	209 3	1 9	1861	2	N	3	3	8			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	N	-0-					80
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	105	1	1024	2	N	-0-					80
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	38	1	389	2	N	-0-					80
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	N	-0-					80
07	434	N	181	-0-	-253	-0-	18	1	163	2	N	-0-					80

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

02	1218	N	1139	-0-	-79	-0-	105	1	1033	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	107	1	1039	2	N	-0-					50
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	108	1	1115	2	N	2	2	8			50
							2	9									
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	991	2	N	2	2	8			50
							2	9									
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	107	1	922	2	N	11	4	8			57
							12	9									
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	112	1	1000	2	N	2	1	8			58
							2	9									

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	927	-0-	927	927	9	1	918	2	N	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	586	-0-	586	1513	6	1	580	2	N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	295	-0-	295	1808	3	1	292	2	N	-0-						-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	109	1	988	2	N	2					102
							2	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	100	1	858	2	N	11	76	1			37
							12	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	N	1	1	8			37
							1	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	148	1	1021	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	113	1	761	2	N	10	2	8			45
							11	9									
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	139	1	944	2	N	1	1	8			45
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	318	1	2890	2	N	10					63
							11	9									
03	3069	X	2765	-0-	-304	-0-	288	1	2473	2	N	4					67
							4	9									
04	2970	X	2458	-0-	-512	-0-	316	1	2136	2	N	5					72
							6	9									
05	3038	X	2408	-0-	-630	-0-	304	1	2098	2	N	5					77
							6	9									
06	2910	X	2341	-0-	-569	-0-	303	1	2032	2	N	5					82
							6	9									
07	3069	X	2396	-0-	-673	-0-	306	1	2076	2	N	13	1	8			94
							14	9									

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
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	211	1	1918	2	N	-0-					10
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	190	1	1634	2	N	3					13
							3	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	191	1	1291	2	N	9					22
							10	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	163	1	1124	2	N	5					27
							6	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	158	1	1062	2	N	1					28
							1	9									
07	1550	N	1192	-0-	-358	-0-	153	1	1039	2	N	-0-					28

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	161	1	1467	2	N	5					22
							6	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	144	1	1236	2	N	1					23
							1	9									
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	203	1	1370	2	N	15					38
							17	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	167	1	1152	2	N	-0-					38
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	158	1	1063	2	N	1	1	8			38
							1	9									
07	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	173	1	1171	2	N	3	1	8			40
							3	9									

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1512	-0-	-257	-0-	150	1	1362	2	N	-0-					30
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	136	1	1171	2	N	10					40
							11	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	180	1	1220	2	N	7					47
							8	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	196	1	1356	2	N	-0-					47
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	189	1	1271	2	N	1	1	8			47
							1	9									
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	184	1	1248	2	N	-0-					47

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
02	DLQ	G-10	3136	-0-	3136	3136	288	1	2834	2	N	13	1	8			47
							14	9									
03	DLQ	G-10	2753	-0-	2753	5889	255	1	2480	2	N	16	1	8			62
							18	9									
04	DLQ	G-10	3089	-0-	3089	8978	273	1	2814	2	N	2	1	8			63
							2	9									
05	DLQ	G-10	2925	-0-	2925	11903	261	1	2654	2	N	9					72
							10	9									
06	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	14761	297	1	2554	2	N	6	1	8			77
							7	9									
07	DLQ	G-10	3051	-0-	3051	17812	306	1	2730	2	N	14	2	8			89
							15	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2180	2	21	9	N	19					68
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	N	20					88
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2328	2	13	9	N	12					100
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2473	2	6	9	N	5					105
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2651	2	3	9	N	3					108
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2430	2	3	9	N	3					111

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	9	1	818	2	Y	-0-					26
03	682	N	319	-0-	-363	-0-	4	1	315	2	Y	-0-					26
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	Y	4					30
							4	9									
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					30
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	9	1	739	2	Y	8					38
							9	9									
07	744	N	79	-0-	-665	-0-	1	1	75	2	Y	3					41
							3	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

02	493	N	467	-0-	-26	-0-	5	1	458	2	Y	4					6
							4	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	8	1	686	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	10	1	879	2	Y	7					11
							8	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	8	1	734	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	9	1	796	2	Y	6					9
							7	9									
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	10	1	748	2	Y	4					13
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	10	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	213	-0-	-252	-0-	2	1	211	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	487	-0-	-323	-0-	5	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	91	-0-	-405	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

02	580	N	338	-0-	-242	-0-	8	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	328	-0-	-137	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	9	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	9	1	327	2	Y	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

02	638	N	239	-0-	-399	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	424	-0-	-227	-0-	12	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

02	1189	N	1005	-0-	-184	-0-	24 7	1 9	974	2	Y	6	5	1			7
03	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	30 7	1 9	1054	2	Y	6	8	1			5
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	1085	2	Y	6	5	1			6
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1203	2	Y	6	5	1			7
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	25 4	1 9	1000	2	Y	4	5	1			6
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	28 6	1 9	1075	2	Y	5	4	1			7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	47	1	1888	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	46	1	1628	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
04	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	27	1	1055	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
05	2077	N	1488	-0-	-589	-0-	38	1	1443	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
06	1620	N	1105	-0-	-515	-0-	27	1	1074	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1209	2	Y	4	4	1			6
							4	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

02	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	1405	2			Y	-0-	8	1			2
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					2
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					2
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					2
06	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	818	2	26	9	Y	24	40	1			36
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	779	2	22	9	Y	20					56
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	779	2	20	9	Y	18					74
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	846	2	15	9	Y	14					88
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	841	2	11	9	Y	10	77	1			21
*07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	Y	16					37

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	Y	3					15
							3	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	2	Y	7					22
							8	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	Y	7					29
							8	9									
05	2046	N	1486	-0-	-560	-0-	52	1	1428	2	Y	5					34
							6	9									
06	1890	N	1552	-0-	-338	-0-	51	1	1494	2	Y	6					40
							7	9									
07	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	46	1	1722	2	Y	5					45
							6	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-	27	1			8
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					8
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					8
05	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			Y	-0-					8
06	2190	N	2070	-0-	-120	-0-	2070	2			Y	-0-	7	1			1
07	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			Y	-0-					1

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8	9	Y	7					11
03	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2060	2	7	9	Y	6	12	1			5
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	Y	7					12
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1934	2	7	9	Y	6	13	1			5
06	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1964	2	6	9	Y	5					10
07	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1970	2	4	9	Y	4	11	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2518	-0-	-208	-0-	2507	2	11	9	Y	10	33	1			21
03	2914	X	2150	-0-	-764	-0-	2141	2	9	9	Y	8					29
04	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	2751	2	11	9	Y	10					39
05	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	2545	2	7	9	Y	6					45
06	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	2055	2	3	9	Y	3	40	1			8
07	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2363	2	7	9	Y	6					14

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		391	-0-	391	391	391	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		482	-0-	482	873	482	2			Y	-0-					-0-
04	1539	X	666	-0-	-873	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2258	-0-	-178	-0-	69	1	2185	2	Y	4					18
							4	9									
03	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	80	1	2176	2	Y	6					24
							7	9									
04	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	69	1	2000	2	Y	8					32
							9	9									
05	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	80	1	2204	2	Y	7					39
							8	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2159	2	Y	7					46
							8	9									
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	52	1	1968	2	Y	5					51
							6	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	36	1	3286	2	Y	10					16
							11	9									
03	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	36	1	3254	2	Y	8	19	1			5
							9	9									
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	38	1	3363	2	Y	8					13
							9	9									
05	3317	X	2417	-0-	-900	-0-	25	1	2386	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
06	3210	X	1774	-0-	-1436	-0-	21	1	1749	2	Y	4					7
							4	9									
07	3317	X	1502	-0-	-1815	-0-	20	1	1479	2	Y	3					10
							3	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2811	-0-	-379	-0-	61	1	2727	2	Y	21					61
							23	9									
03	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	64	1	2821	2	Y	1					62
							1	9									
04	3300	X	2598	-0-	-702	-0-	59	1	2538	2	Y	1					63
							1	9									
05	3410	X	2294	-0-	-1116	-0-	51	1	2222	2	Y	19					82
							21	9									
06	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	56	1	2481	2	Y	13					95
							14	9									
07	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	53	1	2488	2	Y	7	91	1			11
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

02	2407	X	2337	-0-	-70	-0-	2337	2			Y	-0-	12	1			4
03	2573	X	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			Y	-0-					4
04	2490	X	2401	-0-	-89	-0-	2401	2			Y	-0-					4
05	2573	X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2			Y	-0-					4
06	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	2258	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	2511	X	2354	-0-	-157	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

02	1653	N	1404	-0-	-249	-0-	31	1	1363	2	Y	9					18
							10	9									
03	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	30	1	1321	2	Y	-0-					18
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	29	1	1271	2	Y	1					19
							1	9									
05	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	25	1	1117	2	Y	8					27
							9	9									
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	28	1	1254	2	Y	6					33
							7	9									
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	Y	4	29	1			8
							4	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

02	2900	N	2912	-0-	12	12	71	1	2821	2	Y	18	15	1			32
							20	9									
03	2863	N	2851	-0-	-12	-0-	78	1	2752	2	Y	19	19	1			32
							21	9									
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	54	1	2134	2	Y	13	21	1			24
							14	9									
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	58	1	2205	2	Y	13					37
							14	9									
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	59	1	2307	2	Y	12	20	1			29
							13	9									
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	72	1	2706	2	Y	12					41
							13	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

02	3422	X	3201	-0-	-221	-0-	77	1	3082	2	Y	38	44	1			80
							42	9									
03	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	86	1	3038	2	Y	39	46	1			73
							43	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	78	1	3040	2	Y	35	49	1			59
							39	9									
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	85	1	3267	2	Y	36	1	8			94
							40	9									
06	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	80	1	3148	2	Y	30	51	1			73
							33	9									
07	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	81	1	3074	2	Y	25					98
							28	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	67 36	1 9	2665	2	Y	33	45	1			76
03	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	76 37	1 9	2687	2	Y	34	44	1			66
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	70 34	1 9	2731	2	Y	31	45	1			52
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	82 39	1 9	3126	2	Y	35	1	8			86
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	80 33	1 9	3147	2	Y	30	46	1			70
*07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	79 28	1 9	3000	2	Y	25					95

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	26 19	1 9	2375	2	Y	17					37
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	31 23	1 9	2771	2	Y	21					58
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	2380	2	Y	15					73
05	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	23 18	1 9	2225	2	Y	16	61	1			28
06	2280	N	1964	-0-	-316	-0-	23 11	1 9	1930	2	Y	10					38
07	2356	N	1638	-0-	-718	-0-	22 7	1 9	1609	2	Y	6					44

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

02	1914	N	1728	-0-	-186	-0-	1716	2	12	9	Y	11					19
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2157	2	13	9	Y	12	21	1			10
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1997	2	14	9	Y	13					23
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1910	2	14	9	Y	13	24	1			12
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2006	2	12	9	Y	11					23
*07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2093	2	10	9	Y	9	26	1			6

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

02	2537	X	2266	-0-	-271	-0-	25 13	1 9	2228	2	Y	12					25
03	2356	X	2279	-0-	-77	-0-	25 14	1 9	2240	2	Y	13					38
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	2340	2	Y	11					49
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	30 17	1 9	2827	2	Y	15	45	1			19
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	2564	2	Y	10					29
*07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	2532	2	Y	8					37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2216	-0-	-17	-0-	24	1	2160	2	Y	29					46
							32	9									
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	24	1	2168	2	Y	24	54	1			16
							26	9									
04	2310	N	2175	-0-	-135	-0-	24	1	2126	2	Y	23					39
							25	9									
05	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	23	1	2247	2	Y	21	49	1			11
							23	9									
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	23	1	1938	2	Y	19					30
							21	9									
07	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	28	1	2073	2	Y	17					47
							19	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

02	2755	X	2340	-0-	-415	-0-	25	1	2295	2	Y	18					34
							20	9									
03	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	29	1	2543	2	Y	21					55
							23	9									
04	2700	X	2400	-0-	-300	-0-	27	1	2355	2	Y	16					71
							18	9									
05	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	23	1	2160	2	Y	18	65	1			24
							20	9									
06	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	25	1	2157	2	Y	13					37
							14	9									
07	2480	N	1972	-0-	-508	-0-	26	1	1936	2	Y	9					46
							10	9									

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	7	1	667	2	Y	2					30
							2	9									
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	703	2	Y	3					33
							3	9									
04	840	N	653	-0-	-187	-0-	7	1	625	2	Y	19					52
							21	9									
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	6	1	593	2	Y	5					57
							6	9									
06	690	N	438	-0-	-252	-0-	5	1	410	2	Y	21					78
							23	9									
*07	682	N	137	-0-	-545	-0-	2	1	113	2	Y	20					98
							22	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	4037	-0-	-197	-0-	98	1	3911	2	Y	25	21	1			33
							28	9									
03	4526	X	4069	-0-	-457	-0-	111	1	3933	2	Y	23	37	1			19
							25	9									
04	4380	X	3616	-0-	-764	-0-	89	1	3505	2	Y	20	17	1			22
							22	9									
05	4526	X	4180	-0-	-346	-0-	106	1	4050	2	Y	22	18	1	1	8	25
							24	9									
06	4290	X	3760	-0-	-530	-0-	93	1	3647	2	Y	18	18	1			25
							20	9									
07	4309	X	3903	-0-	-406	-0-	100	1	3782	2	Y	19	17	1			27
							21	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	97	1	3884	2	Y	27	20	1			35
							30	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	112	1	3961	2	Y	25	39	1			21
							28	9									
04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	97	1	3791	2	Y	24	19	1			26
							26	9									
05	3813	X	3809	-0-	-4	-0-	96	1	3689	2	Y	22	21	1			27
							24	9									
06	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	89	1	3518	2	Y	18	19	1			26
							20	9									
07	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	93	1	3506	2	Y	18	18	1			26
							20	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	3123	-0-	-67	-0-	75	1	3003	2	Y	41	58	1			99
							45	9									
03	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	78	1	2742	2	Y	38	56	1			81
							42	9									
04	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	79	1	3082	2	Y	38	53	1			66
							42	9									
05	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	81	1	3109	2	Y	37	1	8			102
							41	9									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	82	1	3223	2	Y	33	54	1			81
							36	9									
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	93	1	3500	2	Y	30					111
							33	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2782	-0-	-176	-0-	2732	2	50	9	Y	45	48	1			29
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3359	2	30	9	Y	27	50	1			6
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3429	2	30	9	Y	27					33
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3457	2	28	9	Y	25	53	1			5
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3185	2	30	9	Y	27					32
07	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	3072	2	29	9	Y	26	55	1			3

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	79	1	3157	2	Y	-0-	3	1			3
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	106	1	3738	2	Y	-0-	2	1			1
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	80	1	3116	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	82	1	3119	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2985	-0-	-135	-0-	74	1	2911	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2682	-0-	-542	-0-	69	1	2613	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3040	-0-	-92	-0-	3036	2	4	9	Y	4	53	1			24
03	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3287	2	4	9	Y	4					28
04	3240	X	3106	-0-	-134	-0-	3102	2	4	9	Y	4					32
05	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3091	2	3	9	Y	3					35
06	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	2953	2	2	9	Y	2	31	1			6
07	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3163	2	3	9	Y	3					9

HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3242	2	7	9	Y	6	12	1			10
03	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	3366	2	7	9	Y	6					16
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3444	2	7	9	Y	6					22
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4167	2	6	9	Y	5					27
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3817	2	3	9	Y	3	24	1			6
*07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3807	2	6	9	Y	5					11

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3459	2	47	9	Y	43	43	1			28
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3912	2	25	9	Y	23	46	1			5
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3631	2	23	9	Y	21					26
05	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	3662	2	21	9	Y	19	41	1			4
06	3630	X	2781	-0-	-849	-0-	2761	2	20	9	Y	18					22
07	3751	X	3388	-0-	-363	-0-	3365	2	23	9	Y	21	41	1			2

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6635	2	35	9	N	32	187	1			47
03	7130	X	6252	-0-	-878	-0-	6217	2	35	9	N	32					79
04	6900	X	6225	-0-	-675	-0-	6194	2	31	9	N	28					107
05	7130	X	6179	-0-	-951	-0-	6148	2	31	9	N	28	1	8			134
06	6900	X	5835	-0-	-1065	-0-	5804	2	31	9	N	28					162
07	7130	X	5538	-0-	-1592	-0-	5514	2	24	9	N	22					184

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3992	-0-	-126	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	102 30	1 9	4060	2	Y	27	19	1			34
03	4650	X	4211	-0-	-439	-0-	115 28	1 9	4068	2	Y	25	38	1			21
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	117 30	1 9	4584	2	Y	27	19	1			29
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	118 28	1 9	4501	2	Y	25	24	1	1	8	29
06	4350	X	4339	-0-	-11	-0-	107 23	1 9	4209	2	Y	21	21	1			29
*07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	124 25	1 9	4697	2	Y	23	20	1			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	4214	-0-	-20	-0-	4189	2	25	9	N	23	23	1			-0-
03	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4378	2	19	9	N	17	17	1			-0-
04	4380	X	4248	-0-	-132	-0-	4226	2	22	9	N	20	20	1			-0-
05	4526	X	4202	-0-	-324	-0-	4182	2	20	9	N	18	18	1			-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4482	-0-	-13	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

02	3538	X	3355	-0-	-183	-0-	82	1	3258	2	Y	14	11	1			18
							15	9									
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	105	1	3707	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	94	1	3690	2	Y	15	11	1			16
							17	9									
05	3782	X	3621	-0-	-161	-0-	92	1	3515	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
06	3660	X	2914	-0-	-746	-0-	72	1	2831	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
07	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	96	1	3632	2	Y	12	10	1			17
							13	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

02	3277	X	2464	-0-	-813	-0-	27	1	2414	2	Y	21					33
							23	9									
03	3503	X	2415	-0-	-1088	-0-	27	1	2369	2	Y	17	39	1			11
							19	9									
04	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	29	1	2574	2	Y	18					29
							20	9									
05	3193	X	2520	-0-	-673	-0-	26	1	2477	2	Y	15	36	1			8
							17	9									
06	2850	X	2384	-0-	-466	-0-	28	1	2341	2	Y	14					22
							15	9									
07	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	31	1	2264	2	Y	12					34
							13	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	47	1	4245	2	Y	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	44	1	3927	2	Y	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	46	1	4087	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	44	1	4141	2	Y	-0-					-0-
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	44	1	3739	2	Y	-0-					-0-
*07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	53	1	3821	2	Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	109	1	4362	2	Y	28	17	1			34
							31	9									
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	124	1	4373	2	Y	26	38	1			22
							29	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	109	1	4282	2	Y	25	20	1			27
							28	9									
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	120	1	4601	2	Y	26	22	1	1	8	30
							29	9									
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	113	1	4455	2	Y	22	21	1			31
							24	9									
*07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	139	1	5250	2	Y	26	21	1			36
							29	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	49	1	4433	2	Y	36					58
							40	9									
03	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	50	1	4453	2	Y	32	64	1			26
							35	9									
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	47	1	4201	2	Y	29					55
							32	9									
05	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	46	1	4384	2	Y	27	65	1			17
							30	9									
06	4500	X	3650	-0-	-850	-0-	42	1	3584	2	Y	22					39
							24	9									
07	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	53	1	3861	2	Y	19					58
							21	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4118	X	3600	-0-	-518	-0-	88	1	3500	2	Y	11	21	1			32
							12	9									
03	4402	X	3683	-0-	-719	-0-	101	1	3570	2	Y	11	18	1			25
							12	9									
04	4260	X	3249	-0-	-1011	-0-	81	1	3158	2	Y	9	17	1			17
							10	9									
05	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	88	1	3365	2	Y	9					26
							10	9									
06	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	77	1	3048	2	Y	7	14	1			19
							8	9									
07	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	91	1	3447	2	Y	7					26
							8	9									

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	3021	-0-	-24	-0-	2992	2	29	9	N	26	26	1			-0-
03	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3124	2	21	9	N	19	19	1			-0-
04	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3030	2	24	9	N	22	22	1			-0-
05	3224	X	3021	-0-	-203	-0-	2999	2	22	9	N	20	20	1			-0-
06	3120	X	2987	-0-	-133	-0-	2968	2	19	9	N	17	17	1			-0-
07	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	2972	2	17	9	N	15	15	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	4282	-0-	-822	-0-	104	1	4138	2	Y	36	34	1			49
							40	9									
03	5456	X	4918	-0-	-538	-0-	134	1	4742	2	Y	38	55	1			32
							42	9									
04	5220	X	3876	-0-	-1344	-0-	96	1	3748	2	Y	29	29	1			32
							32	9									
05	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	129	1	4924	2	Y	37	26	1	1	8	42
							41	9									
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	143	1	5617	2	Y	37	30	1			49
							41	9									
07	4929	X	4890	-0-	-39	-0-	125	1	4731	2	Y	31	34	1			46
							34	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	119	1	4756	2	Y	36	21	1			44
							40	9									
03	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	121	1	4286	2	Y	30	49	1			25
							33	9									
04	4500	X	2568	-0-	-1932	-0-	63	1	2486	2	Y	17	23	1			19
							19	9									
05	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	96	1	3676	2	Y	24	16	1	1	8	26
							26	9									
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	118	1	4627	2	Y	26	18	1			34
							29	9									
*07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	122	1	4610	2	Y	26	23	1			37
							29	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3852	-0-	-92	-0-	93	1	3717	2	Y	38	32	1			56
							42	9									
03	4216	X	4176	-0-	-40	-0-	114	1	4019	2	Y	39	59	1			36
							43	9									
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	107	1	4210	2	Y	40	29	1			47
							44	9									
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	117	1	4486	2	Y	41	35	1	1	8	52
							45	9									
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	118	1	4637	2	Y	37	35	1			54
							41	9									
*07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	114	1	4317	2	Y	36	35	1			55
							40	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5220	X	4570	-0-	-650	-0-	4527	2	43	9	Y	39					68
03	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	4616	2	37	9	Y	34	73	1			29
04	5280	X	4312	-0-	-968	-0-	4273	2	39	9	Y	35					64
05	5301	X	4179	-0-	-1122	-0-	4139	2	40	9	Y	36	66	1			34
06	4800	X	4219	-0-	-581	-0-	4186	2	33	9	Y	30					64
07	4898	X	4377	-0-	-521	-0-	4347	2	30	9	Y	27	72	1			19

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35612	X	33071	-0-	-2541	-0-	32951	2	120	9	N	109					297
03	37479	X	21249	-0-	-16230	-0-	21144	2	105	9	N	95	181	1			211
04	40906	X	40906	-0-	-0-	-0-	40753	2	153	9	N	139	186	1			164
05	37479	X	37312	-0-	-167	-0-	37207	2	105	9	N	95					259
06	35490	X	34517	-0-	-973	-0-	34387	2	130	9	N	118	180	1			197
07	42284	X	33536	-0-	-8748	-0-	33442	2	94	9	N	85					282

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					1
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					1
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					2
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	357	2	1	9	Y	1					3
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					3
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					3

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1464	-0-	-44	-0-	1464	2			Y	-0-					7
03	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1477	2	1	9	Y	1					8
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	Y	1					9
05	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1475	2	2	9	Y	2					11
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	Y	1					12
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1488	2	1	9	Y	1					13

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1109	-0-	-631	-0-	1109	2			Y	-0-					12
03	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			Y	-0-					12
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					12
05	1178	N	339	-0-	-839	-0-	339	2			Y	-0-					12
06	1530	N	337	-0-	-1193	-0-	337	2			Y	-0-					12
07	1860	N	447	-0-	-1413	-0-	447	2			Y	-0-					12

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
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	Y	2	1	8			9
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	Y	6	11	1			4
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2538	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2570	2	2	9	Y	2					7
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	2	1	8			8
07	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2288	2	2	9	Y	2					10

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
02	841	N	739	-0-	-102	-0-	739	2			Y	-0-					18
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					18
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	2	1	9	Y	1	3	1			16
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					16
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					16
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					13
03	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			Y	-0-					13
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					13
05	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	2			Y	-0-					13
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	2	1	9	Y	1					14
07	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			Y	-0-					14

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
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2947	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					22
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	Y	1	1	8			22
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	2725	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2939	2	1	9	Y	1	1	8			22

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
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	Y	2					8
03	1891	X	1361	-0-	-530	-0-	1360	2	1	9	Y	1					9
04	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	1750	2	2	9	Y	2					11
05	2418	X	2025	-0-	-393	-0-	2023	2	2	9	Y	2					13
06	2340	X	2007	-0-	-333	-0-	2005	2	2	9	Y	2					15
07	2418	X	2216	-0-	-202	-0-	2215	2	1	9	Y	1					16

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
02	1914	X	1861	-0-	-53	-0-	1859	2	2	9	Y	2					9
03	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2025	2	6	9	Y	5	9	1			5
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	Y	2	1	8			6
05	2015	X	1899	-0-	-116	-0-	1898	2	1	9	Y	1					7
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2077	2	2	9	Y	2					9
*07	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	Y	1					10

DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	X	1166	-0-	-197	-0-	1166	2			Y	-0-					11
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					11
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					11
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					11
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	Y	1					12
*07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					12

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					12
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					12
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	1	9	Y	1	5	1			8
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					8
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			Y	-0-					8
07	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	2			Y	-0-					8

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	344	-0-	-236	-0-	344	2			Y	-0-					7
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					7
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2	1	8			8
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					8
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					9
07	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1445	-0-	-208	-0-	1445	2			Y	-0-					17
03	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			Y	-0-					17
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					17
05	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			Y	-0-					17
06	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	2			Y	-0-					17
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1323	2			Y	-0-					17

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	Y	7	1	8			17
03	4495	X	3193	-0-	-1302	-0-	3189	2	4	9	Y	4	1	8			20
04	3330	X	2966	-0-	-364	-0-	2966	2			Y	-0-					20
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3100	2	17	9	Y	15	28	1	1	8	6
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					6
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					6

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	Y	2					10
03	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2631	2	7	9	Y	6	11	1			5
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2999	2	2	9	Y	2	1	8			6
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2898	2	2	9	Y	2					8
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2732	2	2	9	Y	2					10
07	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	2303	2	2	9	Y	2					12

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	313	-0-	-1311	-0-	313	2			Y	-0-					2
03	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					2
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					2
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					2
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					2
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					2

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			Y	-0-					18
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					18
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					18
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	Y	1					19
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4034	2	1	9	Y	1	1	8			38
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					38
04	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	2936	2	2	9	Y	2	11	1	1	8	28
05	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	3345	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4661	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	3596	X	2995	-0-	-601	-0-	2995	2			Y	-0-					28

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1					7
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	Y	3	6	1			4
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	2	2	9	Y	2	1	8			5
05	3100	N	3769	-0-	669	669	3767	2	2	9	Y	2	1	8			6
06	2870	N	2201	-0-	-669	-0-	2199	2	2	9	Y	2					8
07	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	1833	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3927	-0-	-452	-0-	3926	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	4315	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	4440	X	4326	-0-	-114	-0-	4324	2	2	9	Y	2	2	8			17
05	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	4093	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	4440	X	4312	-0-	-128	-0-	4309	2	3	9	Y	3	1	8			19
07	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4369	2	1	9	Y	1	1	8			19

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					59
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			Y	-0-					59
04	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	2			Y	-0-					59
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	2			Y	-0-					59
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			Y	-0-					59
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					59

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4843	2	1	9	Y	1	1	8			36
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-					36
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5092	2	2	9	Y	2	2	8			36
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5113	2	1	9	Y	1	1	8			36
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4664	2	1	9	Y	1	1	8			36
*07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4821	2	1	9	Y	1	1	8			36

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	3020	-0-	-1243	-0-	3019	2	1	9	Y	1	1	8			43
03	4588	X	2956	-0-	-1632	-0-	2956	2			Y	-0-					43
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4693	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	27
05	4588	X	4537	-0-	-51	-0-	4535	2	2	9	Y	2	1	8			28
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4554	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	4867	X	3690	-0-	-1177	-0-	3689	2	1	9	Y	1	1	8			28

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	461	-0-	-3	-0-	461	2			Y	-0-					49
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					49
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-					49
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					49
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					49
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			Y	-0-					49

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2655	2	31	9	Y	28					34
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2501	2	1	9	Y	1	1	8			34
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2	1	8			35
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8			35
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	8			35
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1531	2	7	9	Y	6					41

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					63
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2894	2	4	9	Y	4					67
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3422	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					67
06	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	2690	2	2	9	Y	2					69
07	3534	X	2761	-0-	-773	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	8			69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6003	X	5148	-0-	-855	-0-	5148	2			Y	-0-					6
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6481	2	13	9	Y	12	3	8			15
04	6210	X	5455	-0-	-755	-0-	5446	2	9	9	Y	8	1	8			22
05	6417	X	5835	-0-	-582	-0-	5829	2	6	9	Y	5	1	8			26
06	6270	X	5200	-0-	-1070	-0-	5198	2	2	9	Y	2	1	8			27
07	6479	X	5287	-0-	-1192	-0-	5287	2			Y	-0-					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					31
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					31
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					31
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					31
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					31
07	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	2			Y	-0-					31

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2355	-0-	-284	-0-	2354	2	1	9	Y	1					19
03	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2558	2	1	9	Y	1					20
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4773	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	2	1	9	Y	1					21
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5511	2	1	9	Y	1					22
*07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6457	2	44	9	Y	40	40	1	1	8	21

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3753	-0-	-452	-0-	3750	2	3	9	Y	3					45
03	4588	X	4517	-0-	-71	-0-	4497	2	20	9	Y	18	1	8			62
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4427	2	14	9	Y	13	1	8			74
05	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4489	2	3	9	Y	3	1	8			76
06	4380	X	4103	-0-	-277	-0-	4097	2	6	9	Y	5	1	8			80
07	4588	X	3830	-0-	-758	-0-	3828	2	2	9	Y	2	1	8			81

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2685	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2920	2	1	9	Y	1					23
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	Y	1					24
05	2852	N	2551	-0-	-301	-0-	2551	2			Y	-0-					24
06	2760	N	2494	-0-	-266	-0-	2494	2			Y	-0-					24
07	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2510	2	18	9	Y	16	16	1			24

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1026	-0-	-105	-0-	1024	2	2	9	Y	2					11
03	1271	N	963	-0-	-308	-0-	960	2	3	9	Y	3					14
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1					15
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1043	2	1	9	Y	1					16
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					17
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1					18

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1493	-0-	-189	-0-	1476	2	17	9	Y	15					27
03	1860	X	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			Y	-0-					27
04	1800	X	1054	-0-	-746	-0-	1053	2	1	9	Y	1					28
05	1860	X	1350	-0-	-510	-0-	1350	2			Y	-0-					28
06	1560	X	1441	-0-	-119	-0-	1441	2			Y	-0-					28
07	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	1425	2	7	9	Y	6					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1599	-0-	-257	-0-	1599	2			Y	-0-					62
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			Y	-0-					62
04	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	1630	2			Y	-0-					62
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			Y	-0-					62
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	2			Y	-0-					62
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1655	2	1	9	Y	1	1	8			62

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1790	-0-	-124	-0-	1790	2			N	-0-					190
03	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			N	-0-					190
04	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1874	2	19	9	N	17					207
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					207
06	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2			N	-0-					207
07	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			N	-0-					207

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1614	-0-	-213	-0-	1611	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1808	2	6	9	Y	5					16
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	1	8			18
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1					19
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1					20
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	Y	1					21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2394	2	7	9	Y	6	22	1			1
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2105	2	7	9	Y	6					7
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	2	8	9	Y	7	1	8			13
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2428	2	1	9	Y	1					14
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	Y	1	1	8			14
*07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2746	2	1	9	Y	1	1	8			14

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					15
03	527	N	318	-0-	-209	-0-	318	2			Y	-0-					15
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					15
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					15
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			Y	-0-					15

LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	440	-0-	-227	-0-	439	2	1	9	Y	1					22
03	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	2			Y	-0-					22
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	661	2	2	9	Y	2	1	8			23
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					24
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	2	1	9	Y	1					25
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	Y	1					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2926	-0-	26	26	2919	2	7	9	Y	6	1	8			23
03	2054	N	2028	-0-	-26	-0-	2021	2	7	9	Y	6	1	8			28
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	2	2	9	Y	2	1	8			29
05	1581	X	1436	-0-	-145	-0-	1435	2	1	9	Y	1					30
06	1530	X	1371	-0-	-159	-0-	1370	2	1	9	Y	1					31
07	1581	X	1230	-0-	-351	-0-	1230	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2325	-0-	-749	-0-	2323	2	2	9	Y	2					9
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3873	2	10	9	Y	9	17	1			1
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	Y	2	1	8			2
05	2294	X	1954	-0-	-340	-0-	1953	2	1	9	Y	1					3
06	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	3296	2	3	9	Y	3	1	8			5
07	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	3046	2	2	9	Y	2	1	8			6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					9
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					9
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					9
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					9
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					9
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	1664	-0-	-1787	-0-	1662	2	2	9	Y	2					8
03	3689	X	1815	-0-	-1874	-0-	1814	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	2370	X	1744	-0-	-626	-0-	1742	2	2	9	Y	2					10
05	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	1810	2	2	9	Y	2					12
06	1920	X	1681	-0-	-239	-0-	1680	2	1	9	Y	1					13
07	1829	X	1653	-0-	-176	-0-	1652	2	1	9	Y	1					14

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1293	-0-	-418	-0-	1292	2	1	9	Y	1					8
03	1829	X	1306	-0-	-523	-0-	1306	2			Y	-0-					8
04	1710	X	1119	-0-	-591	-0-	1117	2	2	9	Y	2					10
05	1395	N	921	-0-	-474	-0-	920	2	1	9	Y	1					11
06	3000	N	3878	-0-	878	878	3876	2	2	9	Y	2	1	8			12
*07	3100	N	3167	-0-	67	945	3166	2	1	9	Y	1	1	8			12

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2	2	9	Y	2					26
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2					28
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1323	2	4	9	Y	4	2	8			30
05	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1432	2	2	9	Y	2	1	8			31
06	1380	N	940	-0-	-440	-0-	939	2	1	9	Y	1					32
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1165	2	1	9	Y	1					33

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1367	-0-	-257	-0-	1366	2	1	9	Y	1					12
03	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1571	2	1	9	Y	1					13
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3					16
05	3100	N	3344	-0-	244	244	3337	2	7	9	Y	6	1	8			21
06	2615	N	2371	-0-	-244	-0-	2370	2	1	9	Y	1	1	8			21
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1932	2	1	9	Y	1					22

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2881	2	10	9	Y	9	1	8			24
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	Y	4	1	8			27
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3207	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3909	2	22	9	Y	20	36	1	1	8	10
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3809	2	1	9	Y	1	1	8			10
*07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3958	2	1	9	Y	1	1	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1296	-0-	-67	-0-	1296	2			Y	-0-					17
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			Y	-0-					17
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			Y	-0-					17
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					17
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					17
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					17

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	2	23	9	N	21	1	8			179
03	2170	N	1910	-0-	-260	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8			179
04	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	1887	2	1	9	N	1	1	8			179
05	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			N	-0-					179
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1	1	8			179
*07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	N	1	1	8			179

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6773	2	8	9	Y	7	1	8			22
03	6789	X	6738	-0-	-51	-0-	6719	2	19	9	Y	17	30	1	3	8	6
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6604	2	6	9	Y	5	3	8			8
05	6789	X	6580	-0-	-209	-0-	6576	2	4	9	Y	4	2	8			10
06	6570	X	6192	-0-	-378	-0-	6185	2	7	9	Y	6	2	8			14
07	6789	X	6131	-0-	-658	-0-	6127	2	4	9	Y	4	1	8			17

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1595	-0-	-435	-0-	1591	2	4	9	Y	4	15	1			8
03	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	1755	2	4	9	Y	4					12
04	1890	N	1112	-0-	-778	-0-	1110	2	2	9	Y	2					14
05	1705	N	1121	-0-	-584	-0-	1120	2	1	9	Y	1					15
06	1710	N	1185	-0-	-525	-0-	1185	2			Y	-0-					15
07	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	2404	-0-	-3	-0-	2398	2	6	9	Y	5	22	1	1	8	6
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2885	2	8	9	Y	7	1	8			12
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3033	2	9	9	Y	8	1	8			19
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3203	2	3	9	Y	3	1	8			21
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3008	2	1	9	Y	1	1	8			21
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	2	1	9	Y	1	1	8			21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	703	-0-	-573	-0-	701	2	2	9	Y	2	6	1			7
03	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1098	2	3	9	Y	3					10
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					12
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1					13
06	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	2			Y	-0-					13
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					13

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	Y	5	22	1	1	8	15
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2861	2	8	9	Y	7	1	8			21
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	Y	5					26
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2738	2	3	9	Y	3	1	8			28
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	Y	1	1	8			28
*07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2120	2	1	9	Y	1	1	8			28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2091	-0-	-1186	-0-	2089	2	2	9	Y	2					30
03	3503	X	2260	-0-	-1243	-0-	2251	2	9	9	Y	8	1	8			37
04	3390	X	2167	-0-	-1223	-0-	2159	2	8	9	Y	7	1	8			43
05	2976	X	2274	-0-	-702	-0-	2272	2	2	9	Y	2	1	8			44
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3017	2	4	9	Y	4	1	8			47
*07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	2	1	9	Y	1					48

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

02	4234	X	3236	-0-	-998	-0-	3236	2			Y	-0-					30
03	4278	X	3790	-0-	-488	-0-	3789	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3535	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	3844	X	3295	-0-	-549	-0-	3294	2	1	9	Y	1	1	8			30
06	3660	X	2807	-0-	-853	-0-	2805	2	2	9	Y	2					32
07	3782	X	3350	-0-	-432	-0-	3349	2	1	9	Y	1	1	8			32

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

02	2465	X	1950	-0-	-515	-0-	1943	2	7	9	Y	6					17
03	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2144	2	3	9	Y	3					20
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					20
05	3100	N	3442	-0-	342	342	3423	2	19	9	Y	17	30	1	1	8	6
06	3000	N	2759	-0-	-241	101	2759	2			Y	-0-					6
*07	2612	N	2511	-0-	-101	-0-	2511	2			Y	-0-					6

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

02	1392	N	1204	-0-	-188	-0-	1203	2	1	9	Y	1					7
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					8
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2630	2	6	9	Y	5	1	8			12
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2091	2	3	9	Y	3	1	8			14
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1772	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	1681	2	1	9	Y	1					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

02	2610	N	2307	-0-	-303	-0-	2301	2	6	9	Y	5	1	8			12
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2867	2	9	9	Y	8	1	8			19
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2943	2	4	9	Y	4	1	8			22
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3097	2	2	9	Y	2	1	8			23
06	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	2728	2	2	9	Y	2	1	8			24
07	3038	N	2780	-0-	-258	-0-	2778	2	2	9	Y	2	1	8			25

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

02	2813	X	2455	-0-	-358	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	8			24
03	3007	X	2332	-0-	-675	-0-	2332	2			Y	-0-					24
04	2910	X	1807	-0-	-1103	-0-	1806	2	1	9	Y	1	6	1	1	8	18
05	2728	X	1766	-0-	-962	-0-	1765	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	2550	X	2204	-0-	-346	-0-	2203	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	2269	2			Y	-0-					18

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	Y	6					16
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1959	2	3	9	Y	3					19
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					19
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1905	2	10	9	Y	9	17	1			11
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					11
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2					9
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	4					13
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2157	2	3	9	Y	3	1	8			15
06	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	1830	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	2015	N	1695	-0-	-320	-0-	1694	2	1	9	Y	1					16

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					29
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	Y	1	1	8			29
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					29
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	2	1	9	Y	1	1	8			29
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3266	2	2	9	Y	2					31
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					31

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					5
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					5
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					5
05	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			Y	-0-					5
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1	1	8			5
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			Y	-0-					5

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3565	2	8	9	Y	7	1	8			115
03	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	2			Y	-0-					115
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4501	2	14	9	Y	13	3	8			125
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6156	2	7	9	Y	6	125	1	1	8	5
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					5
*07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					5

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
02	2146	N	1652	-0-	-494	-0-	1652	2			Y	-0-					98
03	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	1762	2			Y	-0-					98
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	2			Y	-0-					98
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			Y	-0-					98
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					98
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1	1	8			98

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
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					52
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					52
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					52
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					52
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			Y	-0-					52
07	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					52

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
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	2	4	9	Y	4					82
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					82
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2539	2	8	9	Y	7	2	8			87
05	2387	N	2361	-0-	-26	-0-	2359	2	2	9	Y	2	64	1			25
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					25
07	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	2099	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	2	1	9	Y	1	1	8			19
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			Y	-0-					19
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3333	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	2	1	9	Y	1	1	8			19
*07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3282	2	1	9	Y	1	1	8			19

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
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2401	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2721	2	1	9	Y	1	1	8			3
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	Y	1	1	8			3
05	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2366	2	1	9	Y	1	1	8			3
06	2580	N	2507	-0-	-73	-0-	2506	2	1	9	Y	1	1	8			3
*07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2747	2	1	9	Y	1	1	8			3

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
02	1102	N	387	-0-	-715	-0-	387	2			Y	-0-					16
03	1240	N	605	-0-	-635	-0-	605	2			Y	-0-					16
04	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					16
05	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4203	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3000	N	3562	-0-	562	1666	3560	2	2	9	Y	2	1	8			17
*07	3100	N	3345	-0-	245	1911	3344	2	1	9	Y	1	1	8			17

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
02	3219	X	2949	-0-	-270	-0-	2946	2	3	9	Y	3	1	8			9
03	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3389	2	9	9	Y	8	15	1			2
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3324	2	3	9	Y	3	1	8			4
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	Y	2	1	8			5
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3143	2	3	9	Y	3	1	8			7
07	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	3024	2	2	9	Y	2					9

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3337	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					22
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4748	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	6
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4515	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4429	2	1	9	Y	1	1	8			7
*07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4583	2	1	9	Y	1	1	8			7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					47
03	2170	X	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			Y	-0-					47
04	1710	X	1564	-0-	-146	-0-	1563	2	1	9	Y	1	1	8			47
05	2635	X	1313	-0-	-1322	-0-	1313	2			Y	-0-					47
06	2550	X	1326	-0-	-1224	-0-	1326	2			Y	-0-					47
07	2635	X	1300	-0-	-1335	-0-	1300	2			Y	-0-					47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	522	-0-	-58	-0-	522	2			Y	-0-					7
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					7
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					7
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					7
07	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					90
03	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	2939	2	4	9	Y	4	1	8			93
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4664	2	3	9	Y	3	2	8			94
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	2	1	9	Y	1	1	8			94
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4358	2	3	9	Y	3	1	8			96
*07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4483	2	1	9	Y	1	1	8			96

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1517	-0-	-948	-0-	1511	2	6	9	Y	5					12
03	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	2429	2	3	9	Y	3					15
04	2160	X	2090	-0-	-70	-0-	2090	2			Y	-0-					15
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2152	2	11	9	Y	10	19	1	1	8	5
06	2340	X	1473	-0-	-867	-0-	1473	2			Y	-0-					5
07	2418	X	1472	-0-	-946	-0-	1472	2			Y	-0-					5

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2051	-0-	-269	-0-	2051	2			Y	-0-					39
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					39
04	3000	N	4927	-0-	1927	1927	4925	2	2	9	Y	2	2	8			39
05	3100	N	5414	-0-	2314	4241	5412	2	2	9	Y	2	2	8			39
06	3000	N	3243	-0-	243	4484	3242	2	1	9	Y	1	1	8			39
*07	7102	X	2618	-0-	-4484	-0-	2618	2			Y	-0-					39

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3287	-0-	-367	-0-	3284	2	3	9	Y	3	1	8			11
03	3565	X	3344	-0-	-221	-0-	3335	2	9	9	Y	8	15	1			4
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	2	3	9	Y	3	1	8			6
05	3317	X	3280	-0-	-37	-0-	3278	2	2	9	Y	2	1	8			7
06	3150	X	2737	-0-	-413	-0-	2735	2	2	9	Y	2	1	8			8
07	3503	X	2944	-0-	-559	-0-	2942	2	2	9	Y	2					10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2099	-0-	-656	-0-	2097	2	2	9	Y	2					9
03	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	2464	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	2441	2	2	9	Y	2					11
05	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2251	2	2	9	Y	2					13
06	2400	X	2387	-0-	-13	-0-	2385	2	2	9	Y	2	1	8			14
07	2511	X	2394	-0-	-117	-0-	2393	2	1	9	Y	1					15

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	1537	2	1	9	Y	1					10
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1615	2	1	9	Y	1					11
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1392	2	2	9	Y	2					13
05	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1634	2	2	9	Y	2					15
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1545	2	1	9	Y	1					16
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					16

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2557	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	2			Y	-0-					18
04	2677	N	2670	-0-	-7	-0-	2668	2	2	9	Y	2	10	1			10
05	2728	N	2472	-0-	-256	-0-	2471	2	1	9	Y	1	1	8			10
06	2970	N	2152	-0-	-818	-0-	2151	3	1	9	Y	1	1	8			10
07	2759	N	2469	-0-	-290	-0-	2469	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					26
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1	9	Y	1	1	8			26
04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5803	2	2	9	Y	2	2	8			26
05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5267	2	1	9	Y	1	1	8			26
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5126	2	3	9	Y	3	1	8			28
*07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5228	2	1	9	Y	1	1	8			28

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5255	2	1	9	Y	1	1	8			39
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5613	2	2	9	Y	2	1	8			40
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5237	2	1	9	Y	1	1	8			40
05	5518	X	4219	-0-	-1299	-0-	4218	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	5340	X	3790	-0-	-1550	-0-	3790	2			Y	-0-					40
07	5518	X	4944	-0-	-574	-0-	4911	2	33	9	Y	30	31	1			39

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2720	-0-	-267	-0-	2720	2			Y	-0-					17
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4303	2	9	9	Y	8	2	8			23
04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4314	2	8	9	Y	7	1	8			29
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4327	2	3	9	Y	3	1	8			31
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3629	2	2	9	Y	2					33
07	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	3245	2			Y	-0-					33

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3778	-0-	-311	-0-	3777	2	1	9	Y	1	1	8			113
03	4371	X	3426	-0-	-945	-0-	3425	2	1	9	Y	1	1	8			113
04	3840	X	3251	-0-	-589	-0-	3250	2	1	9	Y	1	1	8			113
05	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	3444	2			Y	-0-					113
06	3900	X	2977	-0-	-923	-0-	2977	2			Y	-0-					113
07	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	3893	2	1	9	Y	1	1	8			113

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3387	-0-	-122	-0-	3375	2	12	9	N	11					95
03	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3447	2			N	-0-					95
04	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	3214	2			N	-0-					95
05	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	3436	2			N	-0-					95
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3467	2	44	9	N	40	1	8			134
07	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	2			N	-0-					134

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3730	-0-	-1026	-0-	3729	2	1	9	Y	1	1	8			39
03	5084	X	4283	-0-	-801	-0-	4283	2			Y	-0-					39
04	4920	X	4377	-0-	-543	-0-	4374	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	23
05	4619	X	4393	-0-	-226	-0-	4391	2	2	9	Y	2	2	8			23
06	4470	X	2990	-0-	-1480	-0-	2989	2	1	9	Y	1	1	8			23
07	4526	X	2944	-0-	-1582	-0-	2944	2			Y	-0-					23

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4643	2	4	9	Y	4	1	8			14
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5399	2	3	9	Y	3	1	8			16
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5368	2	7	9	Y	6	2	8			20
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5128	2	8	9	Y	7	2	8			25
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4541	2	4	9	Y	4	1	8			28
*07	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5381	2	3	9	Y	3	1	8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4012	-0-	-454	-0-	4012	2			N	-0-					201
03	4774	X	4009	-0-	-765	-0-	4008	2	1	9	N	1	1	8			201
04	4470	X	4014	-0-	-456	-0-	4014	2			N	-0-					201
05	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	3379	2			N	-0-					201
06	4140	X	3829	-0-	-311	-0-	3829	2			N	-0-					201
07	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	3978	2			N	-0-					201

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6686	2	21	9	Y	19	1	8			41
03	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6862	2	10	9	Y	9	1	8			49
04	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6601	2	1	9	Y	1	1	8			49
05	7161	X	6458	-0-	-703	-0-	6423	2	35	9	Y	32	57	1	2	8	22
06	6930	X	6016	-0-	-914	-0-	6015	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	7161	X	6125	-0-	-1036	-0-	6124	2	1	9	Y	1	1	8			22

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	Y	1	1	8			28
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			Y	-0-					28
04	3060	X	2989	-0-	-71	-0-	2987	2	2	9	Y	2	2	8			28
05	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	3007	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	2776	2			Y	-0-					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	946	-0-	-359	-0-	943	2	3	9	Y	3	12	1	1	8	11
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2342	2	7	9	Y	6					17
04	3000	N	3019	-0-	19	19	3010	2	9	9	Y	8	1	8			24
05	3100	N	3191	-0-	91	110	3188	2	3	9	Y	3	1	8			26
06	2982	N	2872	-0-	-110	-0-	2871	2	1	9	Y	1	1	8			26
*07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	Y	1	1	8			26

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3879	2	1	9	Y	1	1	8			30
03	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	3715	2			Y	-0-					30
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5091	2	6	9	Y	5	20	1	1	8	14
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4556	2	2	9	Y	2	2	8			14
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4298	2	1	9	Y	1	1	8			14
*07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4238	2	1	9	Y	1	1	8			14

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	2847	-0-	-807	-0-	2844	2	3	9	Y	3	1	8			9
03	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3125	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	3450	X	2992	-0-	-458	-0-	2989	2	3	9	Y	3					12
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4116	2	4	9	Y	4	1	8			15
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	Y	2	1	8			16
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3800	2	2	9	Y	2					18

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2204	2	15	9	N	14					84
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1812	2	10	9	N	9	9	8			84
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2345	2	33	9	N	30					114
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					114
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2137	2	25	9	N	23					137
*07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2660	2	11	9	N	10					147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3177	-0-	-158	-0-	3175	2	2	9	Y	2	1	8			12
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3543	2	1	9	Y	1	1	8			12
04	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3114	2	7	9	Y	6	1	8			17
05	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	3216	2	4	9	Y	4	1	8			20
06	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	3064	2	2	9	Y	2	1	8			21
07	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3075	2	1	9	Y	1	1	8			21

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3495	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	3431	2	1	9	Y	1	1	8			22
04	3570	X	3258	-0-	-312	-0-	3258	2			Y	-0-					22
05	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3557	2	1	9	Y	1	1	8			22
06	3570	X	3331	-0-	-239	-0-	3329	2	2	9	Y	2					24
*07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3819	2	1	9	Y	1	1	8			24

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3203	2	9	9	Y	8	25	1			2
03	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2556	2	8	9	Y	7	1	8			8
04	2700	X	2137	-0-	-563	-0-	2130	2	7	9	Y	6					14
05	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	2611	2	3	9	Y	3	1	8			16
06	2700	X	2103	-0-	-597	-0-	2102	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	2790	X	1879	-0-	-911	-0-	1879	2			Y	-0-					16

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1715	2	4	9	Y	4	15	1			12
03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	Y	4					16
04	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2053	2	7	9	Y	6	1	8			21
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	Y	3	1	8			23
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	Y	1	1	8			23
*07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					23

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1	9	Y	1					26
03	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	1191	2	1	9	Y	1					27
04	1320	X	1130	-0-	-190	-0-	1128	2	2	9	Y	2	1	8			28
05	1364	X	1356	-0-	-8	-0-	1355	2	1	9	Y	1	1	8			28
06	1290	X	1217	-0-	-73	-0-	1216	2	1	9	Y	1					29
*07	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	Y	1					30

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3510	2			Y	-0-					44
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4489	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	28
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4587	2	2	9	Y	2	2	8			28
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3717	2	1	9	Y	1	1	8			28
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2	1	9	Y	1	1	8			28

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4901	X	4203	-0-	-698	-0-	4202	2	1	9	Y	1	1	8			31
03	5239	X	4466	-0-	-773	-0-	4465	2	1	9	Y	1	1	8			31
04	5070	X	4371	-0-	-699	-0-	4369	2	2	9	Y	2	2	8			31
05	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4625	2	1	9	Y	1	1	8			31
06	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	4179	2	3	9	Y	3	1	8			33
07	4526	X	4489	-0-	-37	-0-	4488	2	1	9	Y	1	1	8			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4577	2	1	9	Y	1	1	8			25
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					25
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4576	2	2	9	Y	2	2	8			25
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4881	2	1	9	Y	1	1	8			25
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4484	2	1	9	Y	1	1	8			25
07	4495	X	4339	-0-	-156	-0-	4338	2	1	9	Y	1	1	8			25

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3725	2	8	9	Y	7	1	8			22
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3892	2	13	9	Y	12	1	8			33
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3766	2	7	9	Y	6	1	8			38
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3729	2	2	9	Y	2	1	8			39
06	3420	X	3080	-0-	-340	-0-	3078	2	2	9	Y	2	1	8			40
07	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	3022	2	2	9	Y	2	1	8			41

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7498	2	2	9	Y	2	2	8			32
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7878	2	3	9	Y	3	2	8			33
04	7560	X	7095	-0-	-465	-0-	7092	2	3	9	Y	3	2	8			34
05	7812	X	7094	-0-	-718	-0-	7093	2	1	9	Y	1	1	8			34
06	7560	X	6144	-0-	-1416	-0-	6143	2	1	9	Y	1	1	8			34
07	7812	X	5633	-0-	-2179	-0-	5594	2	39	9	Y	35	36	1	1	8	32

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	4775	-0-	-300	-0-	4771	2	4	9	Y	4	1	8			16
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5455	2	3	9	Y	3	1	8			18
04	5220	X	4951	-0-	-269	-0-	4945	2	6	9	Y	5	2	8			21
05	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4706	2	6	9	Y	5	1	8			25
06	5250	X	4461	-0-	-789	-0-	4457	2	4	9	Y	4	1	8			28
07	5425	X	4495	-0-	-930	-0-	4492	2	3	9	Y	3	1	8			30

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2056	2	6	9	Y	5	24	1	1	8	14
03	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1912	2	6	9	Y	5					19
04	2250	N	455	-0-	-1795	-0-	454	2	1	9	Y	1					20
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					20
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					20
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					20

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	797	-0-	-44	-0-	797	2			Y	-0-					17
03	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			Y	-0-					17
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					17
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					17
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					17
07	1302	N	765	-0-	-537	-0-	765	2			Y	-0-					17

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4434	-0-	-293	-0-	4428	2	6	9	Y	5	1	8			14
03	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	4541	2	12	9	Y	11	21	1	2	8	2
04	4500	X	4341	-0-	-159	-0-	4338	2	3	9	Y	3	2	8			3
05	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4152	2	3	9	Y	3	1	8			5
06	4500	X	3718	-0-	-782	-0-	3714	2	4	9	Y	4	1	8			8
07	4743	X	3705	-0-	-1038	-0-	3702	2	3	9	Y	3	1	8			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	Y	2					26
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1507	2	2	9	Y	2					28
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	Y	5	2	8			31
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2	1	8			32
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1					33
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1710	2	1	9	Y	1					34

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2757	-0-	-636	-0-	2756	2	1	9	Y	1	1	8			16
03	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3286	2	1	9	Y	1	1	8			16
04	3150	X	2298	-0-	-852	-0-	2297	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	2	1	9	Y	1	1	8			16
06	3180	X	2902	-0-	-278	-0-	2901	2	1	9	Y	1	1	8			16
07	3286	X	2612	-0-	-674	-0-	2612	2			Y	-0-					16

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2351	2	2	9	Y	2	1	8			6
03	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2494	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	2430	N	2373	-0-	-57	-0-	2369	2	4	9	Y	4	1	8			9
05	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2335	2	3	9	Y	3	1	8			11
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2393	2	1	9	Y	1	1	8			11
07	2449	N	2382	-0-	-67	-0-	2381	2	1	9	Y	1	1	8			11

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4049	-0-	-881	-0-	4045	2	4	9	Y	4	1	8			17
03	5270	X	4206	-0-	-1064	-0-	4205	2	1	9	Y	1	1	8			17
04	5100	X	4156	-0-	-944	-0-	4152	2	4	9	Y	4					21
05	5270	X	4342	-0-	-928	-0-	4336	2	6	9	Y	5	1	8			25
06	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	3956	2	3	9	Y	3	1	8			27
07	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3927	2	2	9	Y	2	1	8			28

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5709	2	2	9	Y	2	1	8			49
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6145	2	2	9	Y	2	2	8			49
04	5820	X	5399	-0-	-421	-0-	5398	2	1	9	Y	1	1	8			49
05	6107	X	5446	-0-	-661	-0-	5445	2	1	9	Y	1	1	8			49
06	5940	X	4754	-0-	-1186	-0-	4753	2	1	9	Y	1	1	8			49
07	6138	X	4662	-0-	-1476	-0-	4631	2	31	9	Y	28	30	1	1	8	46

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					8
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					8
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					8
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					8
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	Y	1	1	8			8
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4464	2	1	9	Y	1	1	8			33
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4489	2	1	9	Y	1	1	8			33
04	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	4266	2	2	9	Y	2	2	8			33
05	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	4496	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	4620	X	4207	-0-	-413	-0-	4204	2	3	9	Y	3	1	8			35
07	4774	X	4181	-0-	-593	-0-	4180	2	1	9	Y	1	1	8			35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5104	X	4557	-0-	-547	-0-	4553	2	4	9	Y	4	1	8			19
03	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5145	2	2	9	Y	2	1	8			20
04	5280	X	4807	-0-	-473	-0-	4797	2	10	9	Y	9	1	8			28
05	5053	X	5049	-0-	-4	-0-	5041	2	8	9	Y	7	1	8			34
06	4980	X	4674	-0-	-306	-0-	4672	2	2	9	Y	2	1	8			35
07	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	4803	2	2	9	Y	2	1	8			36

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5046	X	4247	-0-	-799	-0-	4245	2	2	9	Y	2	2	8			18
03	5363	X	4371	-0-	-992	-0-	4370	2	1	9	Y	1	1	8			18
04	5190	X	4279	-0-	-911	-0-	4278	2	1	9	Y	1	1	8			18
05	5363	X	3833	-0-	-1530	-0-	3832	2	1	9	Y	1	1	8			18
06	5130	X	4343	-0-	-787	-0-	4342	2	1	9	Y	1	1	8			18
07	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	4334	2	1	9	Y	1	1	8			18

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4329	2	2	9	Y	2	2	8			51
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					51
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4657	2	4	9	Y	4	18	1	1	8	36
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3946	2	2	9	Y	2	1	8			37
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	2	1	9	Y	1	1	8			37
*07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4458	2	1	9	Y	1	1	8			37

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2779	-0-	-730	-0-	2779	2			Y	-0-					87
03	3348	X	2725	-0-	-623	-0-	2724	2	1	9	Y	1	1	8			87
04	3120	X	2803	-0-	-317	-0-	2802	2	1	9	Y	1	1	8			87
05	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	2740	2			Y	-0-					87
06	3000	X	2540	-0-	-460	-0-	2540	2			Y	-0-					87
07	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	2937	2			Y	-0-					87

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2147	2	2	9	Y	2					10
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2077	2	6	9	Y	5	9	1			6
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1797	2	1	9	Y	1					7
05	2108	N	1712	-0-	-396	-0-	1711	2	1	9	Y	1					8
06	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1661	2	2	9	Y	2					10
07	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			Y	-0-					10

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					20
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	Y	1					21
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					21
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			Y	-0-					21
06	1800	N	1316	-0-	-484	-0-	1316	2			Y	-0-					21
07	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	1248	2	9	9	Y	8	8	1			21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3677	X	3214	-0-	-463	-0-	3205	2	9	9	Y	8	31	1	1	8	9
03	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2695	2	8	9	Y	7	1	8			15
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3574	2	11	9	Y	10	1	8			24
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	Y	3	1	8			26
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3551	2	1	9	Y	1	1	8			26
*07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3410	2	1	9	Y	1	1	8			26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	3586	-0-	-1808	-0-	3583	2	3	9	Y	3	1	8			15
03	4960	X	3985	-0-	-975	-0-	3975	2	10	9	Y	9	17	1	1	8	6
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4683	2	4	9	Y	4	3	8			7
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5984	2	4	9	Y	4	2	8			9
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7053	2	9	9	Y	8	2	8			15
*07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7297	2	6	9	Y	5	1	8			19

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4538	2	4	9	Y	4	1	8			12
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4775	2	2	9	Y	2	1	8			13
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4553	2	4	9	Y	4	2	8			15
05	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4470	2	6	9	Y	5	2	8			18
06	4650	X	4268	-0-	-382	-0-	4265	2	3	9	Y	3	1	8			20
07	4805	X	3987	-0-	-818	-0-	3985	2	2	9	Y	2	1	8			21

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4162	2	8	9	Y	7	1	8			28
03	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	4078	2	13	9	Y	12	1	8			39
04	4980	X	3581	-0-	-1399	-0-	3575	2	6	9	Y	5	1	8			43
05	5146	X	3679	-0-	-1467	-0-	3676	2	3	9	Y	3	1	8			45
06	4980	X	3082	-0-	-1898	-0-	3079	2	3	9	Y	3	1	8			47
07	4464	X	3322	-0-	-1142	-0-	3320	2	2	9	Y	2	1	8			48

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

02	4263	X	3748	-0-	-515	-0-	3746	2	2	9	N	2	1	8			145
03	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	4025	2	3	9	N	3	3	8			145
04	4170	X	3737	-0-	-433	-0-	3734	2	3	9	N	3	1	8			147
05	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3801	2	3	9	N	3	1	8			149
06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	3737	2	4	9	N	4	1	8			152
07	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	3787	2	1	9	N	1	1	8			152

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

02	2349	X	1879	-0-	-470	-0-	1877	2	2	9	Y	2	1	8			31
03	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	2053	2	3	9	Y	3	1	8			33
04	2220	X	2035	-0-	-185	-0-	2028	2	7	9	Y	6	2	8			37
05	2077	X	1817	-0-	-260	-0-	1815	2	2	9	Y	2	1	8			38
06	2010	X	1678	-0-	-332	-0-	1677	2	1	9	Y	1					39
07	2108	X	1978	-0-	-130	-0-	1977	2	1	9	Y	1					40

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4175	2	2	9	Y	2	2	8			46
03	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	3662	2	2	9	Y	2	2	8			46
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4667	2	1	9	Y	1	1	8			46
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4735	2	2	9	Y	2	2	8			46
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1	9	Y	1	1	8			46
07	4154	X	3488	-0-	-666	-0-	3487	2	1	9	Y	1	1	8			46

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3949	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					54
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	Y	3	16	1	1	8	40
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3667	2	1	9	Y	1	1	8			40
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3452	2	1	9	Y	1	1	8			40
*07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3971	2	1	9	Y	1	1	8			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5887	X	5129	-0-	-758	-0-	5128	2	1	9	Y	1	1	8			35
03	6014	X	4973	-0-	-1041	-0-	4972	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	5820	X	4926	-0-	-894	-0-	4924	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	6014	X	5106	-0-	-908	-0-	5104	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	5820	X	4843	-0-	-977	-0-	4840	2	3	9	Y	3	1	8			37
07	5487	X	4365	-0-	-1122	-0-	4364	2	1	9	Y	1	1	8			37

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2370	-0-	-327	-0-	2368	2	2	9	Y	2	1	8			6
03	3317	X	2267	-0-	-1050	-0-	2266	2	1	9	Y	1	1	8			6
04	3270	X	1994	-0-	-1276	-0-	1990	2	4	9	Y	4					10
05	3379	X	1849	-0-	-1530	-0-	1846	2	3	9	Y	3					13
06	3270	X	1671	-0-	-1599	-0-	1670	2	1	9	Y	1					14
07	2542	X	1798	-0-	-744	-0-	1797	2	1	9	Y	1					15

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	8			15
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2885	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2837	2	1	9	Y	1	1	8			15
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1	1	8			15
*07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					15

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3195	-0-	-140	-0-	3194	2	1	9	Y	1	1	8			106
03	3565	X	3382	-0-	-183	-0-	3382	2			Y	-0-					106
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3494	2	1	9	Y	1	1	8			106
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	Y	1	1	8			106
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3411	2	1	9	Y	1	1	8			106
07	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	3458	2			Y	-0-					106

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4025	-0-	-354	-0-	4024	2	1	9	Y	1	1	8			58
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4867	2	2	9	Y	2	2	8			58
04	4530	X	3879	-0-	-651	-0-	3877	2	2	9	Y	2	2	8			58
05	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4434	2	1	9	Y	1	1	8			58
06	4530	X	4475	-0-	-55	-0-	4472	2	3	9	Y	3	1	8			60
07	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4422	2	1	9	Y	1	1	8			60

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
02	3973	X	3238	-0-	-735	-0-	3236	2	2	9	Y	2	2	8			59
03	4247	X	3067	-0-	-1180	-0-	3067	2			Y	-0-					59
04	4110	X	3573	-0-	-537	-0-	3573	2			Y	-0-					59
05	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	3832	2	1	9	Y	1	1	8			59
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	2	1	9	Y	1	1	8			59
*07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					59

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	1818	-0-	-1488	-0-	1799	2	19	9	Y	17					49
03	3286	X	1982	-0-	-1304	-0-	1981	2	1	9	Y	1	1	8			49
04	2970	X	1773	-0-	-1197	-0-	1772	2	1	9	Y	1					50
05	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	2730	2	1	9	Y	1	1	8			50
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2673	2	1	9	Y	1	1	8			50
*07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2278	2	9	9	Y	8					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4893	2	55	9	Y	50					90
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5051	2	1	9	Y	1	1	8			90
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4973	2	4	9	Y	4	2	8			92
05	5115	X	4382	-0-	-733	-0-	4381	2	1	9	Y	1	1	8			92
06	4950	X	3571	-0-	-1379	-0-	3570	2	1	9	Y	1	1	8			92
07	5115	X	3958	-0-	-1157	-0-	3941	2	17	9	Y	15					107

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

02	5974	X	5366	-0-	-608	-0-	5360	2	6	9	Y	5	1	8			22
03	6386	X	5582	-0-	-804	-0-	5568	2	14	9	Y	13	26	1	2	8	7
04	5820	X	5490	-0-	-330	-0-	5486	2	4	9	Y	4	3	8			8
05	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	5400	2	2	9	Y	2	1	8			9
06	5640	X	4901	-0-	-739	-0-	4897	2	4	9	Y	4	1	8			12
07	5735	X	4898	-0-	-837	-0-	4895	2	3	9	Y	3	1	8			14

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

02	2349	N	1697	-0-	-652	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					92
03	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	17	1	1678	2	N	-0-					92
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	N	-0-					92
05	1829	N	239	-0-	-1590	-0-	2	1	237	2	N	-0-					92
06	1650	N	66	-0-	-1584	-0-	6	1	60	2	N	-0-					92
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					92

WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

02	1392	N	1155	-0-	-237	-0-	11	1	1144	2	N	-0-					28
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	1210	2	N	-0-					28
04	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	13	1	1297	2	N	-0-					28
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	15	1	1536	2	N	-0-					28
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1557	2	N	-0-					28
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	14	1	1425	2	N	-0-					28

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

02	4031	X	2625	-0-	-1406	-0-	26	1	2577	2	N	20					280
							22	9									
03	4309	X	2301	-0-	-2008	-0-	23	1	2269	2	N	8	183	1			105
							9	9									
04	3240	X	2606	-0-	-634	-0-	26	1	2580	2	N	-0-					105
05	3162	X	2452	-0-	-710	-0-	24	1	2426	2	N	2	2	8			105
							2	9									
06	3060	X	2253	-0-	-807	-0-	22	1	2229	2	N	2					107
							2	9									
*07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	30	1	3047	2	N	11					118
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	18	1	1791	2	Y	12					73
							13	9									
03	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	18	1	1827	2	Y	1					74
							1	9									
04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	18	1	1761	2	Y	-0-					74
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	21	1	2106	2	Y	-0-					74
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	22	1	2150	2	Y	2					76
							2	9									
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	17	1	1722	2	Y	-0-					76

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	3148	-0-	-1318	-0-	31	1	3106	2	N	10					157
							11	9									
03	4774	X	3838	-0-	-936	-0-	38	1	3783	2	N	15					172
							17	9									
04	4620	X	2870	-0-	-1750	-0-	28	1	2838	2	N	4					176
							4	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	34	1	3419	2	N	18					194
							20	9									
06	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	28	1	2792	2	N	20					214
							22	9									
07	3844	X	2193	-0-	-1651	-0-	22	1	2162	2	N	8					222
							9	9									

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
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	Y	9					118
							10	9									
03	4371	X	1994	-0-	-2377	-0-	20	1	1962	2	Y	11	86	1			43
							12	9									
04	4230	X	561	-0-	-3669	-0-	6	1	555	2	Y	-0-					43
05	4371	X	1736	-0-	-2635	-0-	17	1	1712	2	Y	6					49
							7	9									
06	2760	X	2293	-0-	-467	-0-	22	1	2247	2	Y	22					71
							24	9									
07	2852	X	2592	-0-	-260	-0-	26	1	2564	2	Y	2					73
							2	9									

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
02	1392	N	1365	-0-	-27	-0-	13	1	1315	2	N	34					204
							37	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	14	1	1441	2	N	48	189	1			63
							53	9									
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	14	1	1391	2	N	44					107
							48	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	2	N	26					133
							29	9									
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	14	1	1428	2	N	20					153
							22	9									
07	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	14	1	1446	2	N	22					175
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	21	1	2136	2	Y	15					24
							17	9									
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-					24
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	17	1	1652	2	Y	-0-					24
05	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-					24
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	16	1	1555	2	Y	2					26
							2	9									
07	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	16	1	1605	2	Y	-0-					26

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
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3058	2	N	4					170
							4	9									
03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	23	1	2332	2	N	1	1	8			170
							1	9									
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	N	2					172
							2	9									
05	3162	X	57	-0-	-3105	-0-	5	1	52	2	N	-0-					172
06	3060	X	2204	-0-	-856	-0-	22	1	2182	2	N	-0-					172
07	3162	X	1372	-0-	-1790	-0-	14	1	1358	2	N	-0-					172

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
02	957	N	643	-0-	-314	-0-	6	1	631	2	Y	5					126
							6	9									
03	1023	N	547	-0-	-476	-0-	5	1	534	2	Y	7					133
							8	9									
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	6	1	563	2	Y	3					136
							3	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	7	1	719	2	Y	6					142
							7	9									
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	Y	5					147
							6	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	10	1	1048	2	Y	9					156
							10	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	2					54
							2	9									
03	4309	X	1381	-0-	-2928	-0-	14	1	1365	2	Y	2					56
							2	9									
04	4170	X	1807	-0-	-2363	-0-	18	1	1787	2	Y	2					58
							2	9									
05	4309	X	1660	-0-	-2649	-0-	16	1	1642	2	Y	2					60
							2	9									
06	2010	X	1437	-0-	-573	-0-	14	1	1420	2	Y	3					63
							3	9									
07	1860	X	1264	-0-	-596	-0-	13	1	1247	2	Y	4					67
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2222	-0-		-243	-0-	22	1	2197	2	Y	3					43
								3	9									
03	2648	X	2648	-0-		-0-	-0-	26	1	2619	2	Y	3					46
								3	9									
04	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	30	1	3022	2	Y	3					49
								3	9									
05	2665	X	2665	-0-		-0-	-0-	26	1	2635	2	Y	4					53
								4	9									
06	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-	27	1	2730	2	Y	6					59
								7	9									
*07	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	28	1	2849	2	Y	11					70
								12	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1096	-0-		-1108	-0-	11	1	1082	2	Y	3					140
								3	9									
03	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	25	1	2452	2	Y	14	100	1			54
								15	9									
04	2280	N	1806	-0-		-474	-0-	18	1	1788	2	Y	-0-					54
05	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	21	1	2070	2	Y	7					61
								8	9									
06	2280	N	1282	-0-		-998	-0-	13	1	1255	2	Y	13					74
								14	9									
*07	2012	N	2012	-0-		-0-	-0-	20	1	1991	2	Y	1					75
								1	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	15	1	1481	2	Y	12					139
								13	9									
03	1519	N	953	-0-		-566	-0-	9	1	930	2	Y	13					152
								14	9									
04	1350	N	1232	-0-		-118	-0-	12	1	1212	2	Y	7					159
								8	9									
05	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	17	1	1678	2	Y	13					172
								14	9									
06	962	N	962	-0-		-0-	-0-	9	1	944	2	Y	8					180
								9	9									
*07	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	15	1	1494	2	Y	12					192
								13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	68	1	1491	2	Y	11					31
								12	9									
03	1462	N	1462	-0-		-0-	-0-	65	1	1397	2	Y	-0-					31
04	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					31
05	1364	N	1268	-0-		-96	-0-	50	1	1218	2	Y	-0-					31
06	1494	N	1494	-0-		-0-	-0-	57	1	1437	2	Y	-0-					31
*07	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	62	1	1368	2	Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	86	1	2218	2	Y	-0-					87
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	102	1	2214	2	Y	8					95
							9	9									
04	2160	X	1952	-0-	-208	-0-	54	1	1874	2	Y	22					117
							24	9									
05	2449	X	1719	-0-	-730	-0-	52	1	1661	2	Y	5					122
							6	9									
06	2370	X	2321	-0-	-49	-0-	95	1	2226	2	Y	-0-					122
07	2449	X	1348	-0-	-1101	-0-	69	1	1279	2	Y	-0-					122

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	958	-0-	-86	-0-	16	1	942	2	Y	-0-					13
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	20	1	1167	2	Y	-0-					13
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	21	1	1284	2	Y	-0-					13
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	25	1	1421	2	Y	-0-					13
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	24	1	1435	2	Y	-0-					13
*07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	2	Y	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	16	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	18	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	17	1	1051	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	18	1	1028	2	Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	18	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	18	1	1092	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	2212	-0-	-21	-0-	79	1	2133	2	Y	-0-					2
03	2387	X	2234	-0-	-153	-0-	80	1	2154	2	Y	-0-					2
04	2310	X	1929	-0-	-381	-0-	71	1	1858	2	Y	-0-					2
05	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	77	1	1994	2	Y	-0-					2
06	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	68	1	1812	2	Y	-0-					2
07	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	78	1	1767	2	Y	-0-					2

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	9	1	499	2	Y	-0-					17
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	9	1	499	2	Y	-0-					17
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	-0-					17
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	9	1	484	2	Y	-0-					17
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	8	1	470	2	Y	-0-					17
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	13	1	773	2	Y	-0-					17

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	657	-0-	-213	-0-	20	1	637	2	N	-0-					109
03	961	N	645	-0-	-316	-0-	19	1	626	2	N	-0-					109
04	750	N	462	-0-	-288	-0-	14	1	448	2	N	-0-					109
05	713	N	413	-0-	-300	-0-	12	1	401	2	N	-0-					109
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	14	1	464	2	N	-0-					109
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	21	1	673	2	Y	-0-					58
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	18	1	571	2	Y	-0-					58
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	15	1	484	2	Y	-0-					58
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	20	1	650	2	Y	-0-					58
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	Y	-0-					58
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	Y	-0-					58

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	23	1	747	2	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	38	1	1224	2	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1820	-0-	-65	-0-	98	1	1682	2	Y	36	50	1			30
							40	9									
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	78	1	1936	2	Y	74	77	1			27
							81	9									
04	1890	N	1600	-0-	-290	-0-	85	1	1463	2	Y	47	50	1			24
							52	9									
05	1953	N	1569	-0-	-384	-0-	81	1	1424	2	Y	58	49	1			33
							64	9									
06	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	90	1	1590	2	Y	39	18	1			54
							43	9									
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	108	1	1934	2	Y	50	68	1			36
							55	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	96	1	1641	2	Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	69	1	1723	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	96	1	1644	2	Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	95	1	1678	2	Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	66	1	1638	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	90	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	89	1	1564	2	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	89	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	57	1	1844	2	Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	60	1	1928	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	47	1	1511	2	Y	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	62	1	2013	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	2	Y	-0-					-0-
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	764	-0-	-396	-0-	43	1	721	2	N	-0-					107
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	49	1	810	2	N	-0-					107
04	2130	N	687	-0-	-1443	-0-	39	1	648	2	N	-0-					107
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	45	1	758	2	N	-0-					107
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	46	1	758	2	N	-0-					107
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	N	-0-					107

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-					13
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	N	-0-					13
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	N	-0-					13
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-					13
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	2	N	-0-					13
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	13	1	424	2	N	-0-					13

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	69	1	3968	2	Y	-0-					9
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	67	1	3797	2	Y	-0-					9
04	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	53	1	3268	2	Y	-0-					9
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	68	1	3878	2	Y	-0-					9
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	62	1	3748	2	Y	-0-					9
07	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	59	1	3518	2	Y	-0-					9

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

02	812	N	796	-0-	-16	-0-	14	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	15	1	880	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	14	1	886	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	15	1	867	2	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	15	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	15	1	891	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

02	1885	N	1446	-0-	-439	-0-	43	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1482	-0-	-440	-0-	45	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	42	1	1349	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	42	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	41	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	45	1	1462	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	34	1	1101	2	Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	32	1	1040	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	38	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	621	-0-	-129	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	623	-0-	-90	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1624	-0-	-87	-0-	89	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	57	1	1411	2	Y	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	117	1	2005	2	Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	145	1	2553	2	Y	-0-					-0-
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	2	Y	-0-					-0-
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	132	1	2368	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2917	-0-	-41	-0-	161	1	2756	2	Y	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	127	1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3089	-0-	-61	-0-	170	1	2919	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	168	1	2959	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	145	1	2558	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	168	1	3017	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	160	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	135	1	3358	2	Y	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	201	1	3455	2	Y	-0-					-0-
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	195	1	3440	2	Y	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	197	1	3469	2	Y	-0-					-0-
*07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	168	1	3024	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	1721	-0-	-541	-0-	93	1	1598	2	Y	27	38	1			23
							30	9									
03	2418	X	1826	-0-	-592	-0-	68	1	1695	2	Y	57	59	1			21
							63	9									
04	2340	X	1627	-0-	-713	-0-	87	1	1500	2	Y	36	38	1			19
							40	9									
05	2387	X	1631	-0-	-756	-0-	85	1	1499	2	Y	43	37	1			25
							47	9									
06	2010	X	1641	-0-	-369	-0-	86	1	1510	2	Y	41	19	1			47
							45	9									
*07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	96	1	1730	2	Y	38	57	1			28
							42	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	100	1	1710	2	Y	-0-					-0-
03	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	76	1	1890	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1755	-0-	-135	-0-	96	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1756	-0-	-197	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1673	-0-	-217	-0-	90	1	1583	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	89	1	1599	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	90	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	64	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	86	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	88	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	83	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	84	1	1515	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1877	2	Y	22	31	1			19
							24	9									
03	2077	X	2008	-0-	-69	-0-	75	1	1882	2	Y	46	48	1			17
							51	9									
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	146	1	2514	2	Y	29	31	1			15
							32	9									
05	2077	X	1752	-0-	-325	-0-	92	1	1621	2	Y	35	30	1			20
							39	9									
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	123	1	2157	2	Y	34	16	1			38
							37	9									
*07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	133	1	2388	2	Y	31	46	1			23
							34	9									

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
02	2175	N	1982	-0-	-193	-0-	109	1	1873	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	80	1	1997	2	Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	97	1	1666	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	108	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1909	-0-	-101	-0-	103	1	1806	2	Y	-0-					-0-
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	98	1	1770	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

02	1972	N	1230	-0-	-742	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1449	-0-	-411	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	53	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	74	1	1858	2	Y	-0-					-0-
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	67	1	1479	2	Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	98	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	87	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	202	-0-	-1508	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	139	1	2455	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	2	Y	-0-					-0-
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	91	1	1639	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

02	638	N	572	-0-	-66	-0-	10	1	562	2	Y	-0-					3
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	10	1	596	2	Y	-0-					3
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	10	1	598	2	Y	-0-					3
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	9	1	537	2	Y	-0-					3
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	9	1	544	2	Y	-0-					3
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	9	1	533	2	Y	-0-					3

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	17	1	964	2	Y	-0-					1
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	15	1	881	2	Y	-0-					1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	17	1	1038	2	Y	-0-					1
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	16	1	923	2	Y	-0-					1
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	16	1	971	2	Y	-0-					1
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	17	1	1015	2	Y	-0-					1

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

02	638	N	608	-0-	-30	-0-	10	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	11	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	11	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	11	1	638	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

02	2088	N	1509	-0-	-579	-0-	85	1	1424	2	N	-0-					58
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	154	1	2568	2	N	-0-					58
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	127	1	2120	2	N	-0-					58
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	159	1	2646	2	N	-0-					58
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	158	1	2632	2	N	-0-					58
*07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	157	1	2616	2	N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	57	1	1455	2	Y	-0-			1
03	2046	N	1762	-0-	-284	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-			1
04	3000	N	3069	-0-	69	69	64	1	3005	2	Y	-0-			1
05	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	42	1	1337	2	Y	-0-			1
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	89	1	2089	2	Y	-0-			1
07	2046	X	1716	-0-	-330	-0-	89	1	1627	2	Y	-0-			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

02	2697	X	2192	-0-	-505	-0-	38	1	2154	2	Y	-0-			63
03	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	41	1	2309	2	Y	-0-			63
04	2550	X	2418	-0-	-132	-0-	39	1	2379	2	Y	-0-			63
05	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	36	1	2041	2	Y	-0-			63
06	2280	N	1904	-0-	-376	-0-	31	1	1873	2	Y	-0-			63
07	2511	N	2148	-0-	-363	-0-	35	1	2113	2	Y	-0-			63

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	101	1	2747	2	Y	-0-			3
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	106	1	2829	2	Y	-0-			3
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	95	1	2474	2	Y	-0-			3
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	109	1	2827	2	Y	-0-			3
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	94	1	2517	2	Y	-0-			3
*07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	100	1	2275	2	Y	-0-			3

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

02	2059	X	1458	-0-	-601	-0-	44	1	1414	2	Y	-0-			-0-
03	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	48	1	1560	2	Y	-0-			-0-
04	1770	X	1230	-0-	-540	-0-	37	1	1193	2	Y	-0-			-0-
05	1581	X	1255	-0-	-326	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-			-0-
06	1560	X	1422	-0-	-138	-0-	43	1	1379	2	Y	-0-			-0-
*07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	66	1	1137	2	Y	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	49	1	1209	2	Y	-0-			-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-			-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	65	1	1151	2	Y	-0-			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	61	1	1077	2	Y	-0-			-0-
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	62	1	1111	2	Y	-0-			-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			161
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			161
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			161
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			161
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			161
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			161

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	104	1	1782	2	Y	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	73	1	1823	2	Y	-0-					-0-
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	125	1	2201	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2028	2	Y	-0-					-0-
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	119	1	2138	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2433	2	Y	-0-					-0-
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	100	1	2485	2	Y	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	136	1	2338	2	Y	-0-					-0-
05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	162	1	2853	2	Y	-0-					-0-
06	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	150	1	2647	2	Y	-0-					-0-
*07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	152	1	2725	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	91	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	68	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	85	1	1468	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1408	-0-	-359	-0-	76	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	88	1	1542	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1429	-0-	-183	-0-	75	1	1354	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	166	1	2847	2	Y	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	120	1	2988	2	Y	-0-					-0-
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	141	1	2420	2	Y	-0-					-0-
05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	128	1	2251	2	Y	-0-					-0-
*07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	134	1	2413	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	32	45	1			27
							35	9									
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	83	1	2059	2	Y	68	70	1			25
							75	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1682	2	Y	42	45	1			22
							46	9									
05	1302	N	857	-0-	-445	-0-	43	1	757	2	Y	52	44	1			30
							57	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	48	23	1			55
							53	9									
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	89	1	1607	2	Y	45	67	1			33
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	670	-0-		-229	-0-	36	1	621	2	Y	12	17	1			10
								13	9									
03	930	N	755	-0-		-175	-0-	28	1	699	2	Y	25	26	1			9
								28	9									
04	878	N	878	-0-		-0-	-0-	47	1	813	2	Y	16	17	1			8
								18	9									
05	842	N	842	-0-		-0-	-0-	44	1	777	2	Y	19	16	1			11
								21	9									
06	744	N	744	-0-		-0-	-0-	39	1	685	2	Y	18	9	1			20
								20	9									
07	899	N	722	-0-		-177	-0-	37	1	666	2	Y	17	25	1			12
								19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2058	-0-		-30	-0-	110	1	1894	2	Y	49	68	1			41
								54	9									
03	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	86	1	2136	2	Y	101	105	1			37
								111	9									
04	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	124	1	2136	2	Y	64	68	1			33
								70	9									
05	2201	N	1970	-0-		-231	-0-	101	1	1783	2	Y	78	66	1			45
								86	9									
06	2250	N	1974	-0-		-276	-0-	102	1	1792	2	Y	73	35	1			83
								80	9									
07	2418	N	2182	-0-		-236	-0-	111	1	1996	2	Y	68	101	1			50
								75	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	1873	-0-		-998	-0-	103	1	1770	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1989	-0-		-677	-0-	77	1	1912	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1779	-0-		-591	-0-	98	1	1681	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1823	-0-		-409	-0-	98	1	1725	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1626	-0-		-294	-0-	87	1	1539	2	Y	-0-					-0-
*07	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	98	1	1763	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	154	1	2649	2	Y	-0-					-0-
03	2866	X	2866	-0-		-0-	-0-	111	1	2755	2	Y	-0-					-0-
04	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	152	1	2613	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2258	-0-		-222	-0-	121	1	2137	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2253	-0-		-147	-0-	121	1	2132	2	Y	-0-					-0-
*07	2726	N	2726	-0-		-0-	-0-	144	1	2582	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	102	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-	80	1	2002	2	Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1806	-0-		-178	-0-	97	1	1709	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1850	-0-		-160	-0-	99	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1985	-0-		-30	-0-	105	1	1880	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	166	1	2847	2	Y	58	81	1			49
							64	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3035	2	Y	120	125	1			44
							132	9									
04	3120	X	3117	-0-	-3	-0-	167	1	2866	2	Y	76	81	1			39
							84	9									
05	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	162	1	2859	2	Y	93	79	1			53
							102	9									
06	3180	X	2937	-0-	-243	-0-	153	1	2688	2	Y	87	41	1			99
							96	9									
07	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	155	1	2785	2	Y	81	120	1			60
							89	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	X	639	-0-	-144	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	837	X	737	-0-	-100	-0-	28	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	670	-0-	-140	-0-	37	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	720	X	594	-0-	-126	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	744	X	664	-0-	-80	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	82	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	81	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	145	1	2492	2	Y	-0-					-0-
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	158	1	2789	2	Y	-0-					-0-
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	148	1	2614	2	Y	-0-					-0-
*07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	158	1	2850	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2231	-0-	-176	-0-	67	1	2164	2	Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	77	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	83	1	2680	2	Y	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	78	1	2523	2	Y	-0-					-0-
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	82	1	2639	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2763	-0-	-89	-0-	83	1	2680	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2108	-0-	-879	-0-	116	1	1992	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	105	1	2619	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2380	-0-	-710	-0-	131	1	2249	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2100	-0-	-1093	-0-	113	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	133	1	2339	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2318	-0-	-410	-0-	122	1	2196	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1634	2	Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	96	1	1682	2	Y	-0-					-0-
*07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	98	1	1762	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1726	-0-	-246	-0-	51	1	1641	2	Y	31					196
							34	9									
03	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	60	1	1947	2	Y	34					230
							37	9									
04	2130	N	1831	-0-	-299	-0-	55	1	1776	2	Y	-0-	189	1			41
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	62	1	2012	2	Y	-0-					41
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	58	1	1879	2	Y	64					105
							70	9									
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	54	1	1752	2	Y	36					141
							40	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56	1	1819	2	Y	-0-					1
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	61	1	1954	2	Y	-0-					1
04	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	52	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1922	N	1569	-0-	-353	-0-	47	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	48	1	1564	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	54	1	1743	2	Y	-0-					-0-

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
02	T. A.		719	-0-	719	719	11	1	708	2	N	-0-					64
03	T. A.		605	-0-	605	1324	10	1	595	2	N	-0-					64
04	T. A.		516	-0-	516	1840	8	1	508	2	N	-0-					64
05	2453	X	613	-0-	-1840	-0-	10	1	603	2	N	-0-					64
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	16	1	1012	2	N	171					235
							188	9									
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	14	1	869	2	N	-0-	180	1			55

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
02	2668	N	2534	-0-	-134	-0-	74	1	2460	2	N	-0-					29
03	2821	N	2714	-0-	-107	-0-	78	1	2593	2	N	39					68
							43	9									
04	2730	N	2297	-0-	-433	-0-	67	1	2230	2	N	-0-					68
05	2697	N	2243	-0-	-454	-0-	65	1	2178	2	N	-0-					68
06	2640	N	2401	-0-	-239	-0-	70	1	2331	2	N	-0-					68
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	75	1	2496	2	N	-0-					68

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
02	1450	N	1431	-0-	-19	-0-	42	1	1389	2	N	-0-					167
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	47	1	1579	2	N	-0-					167
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	49	1	1617	2	N	-0-					167
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	N	-0-					167
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	52	1	1718	2	N	-0-					167
07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	42	1	1408	2	N	-0-					167

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1200	-0-	-366	-0-	52	1	1142	2	Y	5					13
							6	9									
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	51	1	1104	2	Y	-0-					13
04	1380	N	973	-0-	-407	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					13
05	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	43	1	1052	2	Y	-0-					13
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	59	1	1482	2	Y	-0-					13
*07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	109	1	2400	2	Y	-0-					13

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
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	905	2	Y	-0-					20
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	-0-					20
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	-0-					20
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	25	1	826	2	Y	-0-					20
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					20
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	Y	-0-					20

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
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	Y	11					39
03	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1452	2	15	9	Y	14					53
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			Y	-0-					53
05	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2			Y	-0-					53
06	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			Y	-0-					53
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			Y	-0-					53

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	1015	N	991	-0-	-24	-0-	30	1	961	2	Y	-0-					58
03	1209	N	932	-0-	-277	-0-	28	1	904	2	Y	-0-					58
04	1170	N	711	-0-	-459	-0-	21	1	690	2	Y	-0-					58
05	1054	N	661	-0-	-393	-0-	20	1	641	2	Y	-0-					58
06	900	N	654	-0-	-246	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					58
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	20	1	634	2	Y	-0-					58

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
02	1508	N	1118	-0-	-390	-0-	1118	2			N	-0-					63
03	1612	N	770	-0-	-842	-0-	770	2			N	-0-					63
04	1560	N	785	-0-	-775	-0-	785	2			N	-0-					63
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					63
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					63
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1404	2	135	9	N	123	163	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	909	-0-	-251	-0-	27	1	882	2	Y	-0-					25
03	1240	N	722	-0-	-518	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					25
04	1320	N	793	-0-	-527	-0-	24	1	769	2	Y	-0-					25
05	961	N	693	-0-	-268	-0-	21	1	672	2	Y	-0-					25
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	21	1	665	2	Y	-0-					25
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	21	1	682	2	Y	-0-					25

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
02	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	83	1	2777	2	Y	-0-					-0-
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	87	1	2900	2	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	71	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	Y	-0-					-0-
06	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	87	1	2898	2	Y	-0-					-0-
*07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	85	1	2823	2	Y	-0-					-0-

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
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	449	-0-	-241	-0-	13	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	307	-0-	-468	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	492	-0-	-288	-0-	14	1	478	2	Y	-0-					-0-
*07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	Y	-0-					-0-

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
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	2054	2	Y	-0-					147
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	65	1	2153	2	Y	-0-					147
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	64	1	2133	2	Y	-0-					147
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	63	1	2083	2	Y	-0-					147
06	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	56	1	1853	2	Y	-0-					147
07	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	56	1	1856	2	Y	-0-					147

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
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	59	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	79	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1361	-0-	-109	-0-	73	1	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1157	-0-	-300	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-					-0-

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
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					9
03	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			Y	-0-					9
04	2760	X	2271	-0-	-489	-0-	2271	2			Y	-0-					9
05	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	2			Y	-0-					9
*06	2760	X	2296	-0-	-464	-0-	2296	2			Y	-0-					9
07	2852	X	2111	-0-	-741	-0-	2111	2			Y	-0-					9

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
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	96	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	605	-0-	-945	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	142	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	128	1	2305	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1209	-0-	-154	-0-	53	1	1156	2	N	-0-					18
03	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	48	1	1037	2	N	-0-					18
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	N	-0-					18
05	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					18
06	1050	N	730	-0-	-320	-0-	32	1	698	2	N	-0-					18
07	1116	N	917	-0-	-199	-0-	40	1	877	2	N	-0-					18

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
02	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2734	2	33	9	Y	30					98
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2748	2	36	9	Y	33					131
04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					131
05	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					131
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					131
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					131

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	89	1	1532	2	Y	22	31	1			19
							24	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1651	2	Y	46	48	1			17
							51	9									
04	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	88	1	1510	2	Y	29	31	1			15
							32	9									
05	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	91	1	1606	2	Y	35	30	1			20
							39	9									
06	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	89	1	1575	2	Y	34	16	1			38
							37	9									
*07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	Y	31	46	1			23
							34	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					20
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2415	2	29	9	Y	26					46
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					46
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2054	2	26	9	Y	24					70
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					70
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					70

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	603	-0-	-296	-0-	18	1	585	2	Y	-0-					12
03	1147	N	536	-0-	-611	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					12
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	32	1	1071	2	Y	-0-					12
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	Y	-0-					12
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	Y	-0-					12
07	1147	N	491	-0-	-656	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	626	-0-	-99	-0-	626	2			Y	-0-					12
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					12
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			Y	-0-					12
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					12
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					12
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	Y	4					4
							4	9									
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	22	1	741	2	Y	133					137
							146	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	493	-0-	-29	-0-	493	2			Y	-0-					6
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					6
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					6
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					6
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					6
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					6

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					34
03	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			Y	-0-					34
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					34
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					34
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					34
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					34

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3879	-0-	-210	-0-	146	1	3733	2	Y	-0-					8
03	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	174	1	3772	2	Y	-0-					8
04	3480	X	2333	-0-	-1147	-0-	86	1	2247	2	Y	-0-					8
05	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	118	1	3772	2	Y	-0-					8
06	4020	X	3363	-0-	-657	-0-	138	1	3225	2	Y	-0-					8
*07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	224	1	4134	2	Y	-0-					8

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3077	-0-	-867	-0-	133	1	2936	2	Y	7					18
							8	9									
03	4216	X	3137	-0-	-1079	-0-	139	1	2998	2	Y	-0-					18
04	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	134	1	2816	2	Y	-0-					18
05	3503	X	2795	-0-	-708	-0-	109	1	2686	2	Y	-0-					18
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	125	1	3149	2	Y	-0-					18
*07	3286	X	2354	-0-	-932	-0-	102	1	2252	2	Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	109	1	2962	2	Y	-0-					103
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	114	1	3046	2	Y	-0-					103
04	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	114	1	2975	2	Y	-0-					103
05	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	99	1	2576	2	Y	-0-					103
06	3180	X	2457	-0-	-723	-0-	88	1	2350	2	Y	17					120
							19	9									
07	3286	X	2163	-0-	-1123	-0-	91	1	2072	2	Y	-0-					120

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	145	N	6	-0-	-139	-0-	6	2			Y	-0-					6
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	4	1			2
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2					4
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	173	2	7	9	Y	6					10

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2016 - PLUGGED 02/27/16

JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-					26
03	1085	N	664	-0-	-421	-0-	664	2		N	-0-					26
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2		N	-0-					26
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					26
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-					26
*07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-					26

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2081	-0-	-7	-0-	75	1	2006	2	N	-0-					61
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	80	1	2054	2	N	8					69
							9	9									
04	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	70	1	1866	2	N	-0-					69
05	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	79	1	1987	2	N	-0-					69
06	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	70	1	1817	2	N	46					115
							51	9									
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	77	1	1974	2	N	34					149
							37	9									

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1125	-0-	-35	-0-	41	1	1084	2	N	-0-					67
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	42	1	1083	2	N	-0-					67
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	38	1	1022	2	N	18					85
							20	9									
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	42	1	1047	2	N	-0-					85
06	1080	N	938	-0-	-142	-0-	35	1	903	2	N	-0-					85
07	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	36	1	928	2	N	39					124
							43	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7481	-0-	-639	-0-	270	1	7211	2	N	-0-					72
03	8029	X	7905	-0-	-124	-0-	297	1	7602	2	N	5					77
							6	9									
04	7770	X	7541	-0-	-229	-0-	270	1	7252	2	N	17					94
							19	9									
05	8029	X	7807	-0-	-222	-0-	300	1	7504	2	N	3					97
							3	9									
06	7770	X	7563	-0-	-207	-0-	279	1	7262	2	N	20					117
							22	9									
07	7998	X	7988	-0-	-10	-0-	299	1	7634	2	N	50					167
							55	9									

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	20	1	527	2	N	-0-					31
03	558	N	112	-0-	-446	-0-	4	1	108	2	N	-0-					31
04	570	N	30	-0-	-540	-0-	1	1	29	2	N	-0-					31
05	589	N	8	-0-	-581	-0-	4	1	4	2	N	-0-					31
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	60					91
							66	9									
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	419	2	N	38	114	1			15
							42	9									

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
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	40	1	1069	2	N	-0-					155
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	40	1	1024	2	N	-0-					155
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	45	1	1201	2	N	22					177
							24	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1086	2	N	22					199
							24	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1157	2	N	3	175	1			27
							3	9									
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	45	1	1151	2	N	40					67
							44	9									

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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	2	N	-0-					65
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	161	2	N	-0-					65
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					65
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	N	-0-					65
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					65
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					65

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	972	1	3598	2	N	12					70
							13	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	692	1	3568	2	N	110					180
							121	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	247	1	2871	2	N	-0-					180
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	213	1	3563	2	N	2					182
							2	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	280	1	2849	2	N	-0-					182
*07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	322	1	2820	2	N	27	177	1			32
							30	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	590	1	1261	2	N	-0-					27
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	260	1	1109	2	N	-0-					27
04	510	N	73	-0-	-437	-0-	6	1	67	2	N	-0-					27
05	527	N	38	-0-	-489	-0-	2	1	36	2	N	-0-					27
06	510	N	5	-0-	-505	-0-	1	1	4	2	N	-0-					27
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-					27

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					95
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-					95
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	2	N	-0-					95
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	N	-0-					95
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					95
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					95

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	870	1	2805	2	N	-0-					28
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	620	1	3169	2	N	-0-					28
04	4380	X	2445	-0-	-1935	-0-	194	1	2251	2	N	-0-					28
05	4526	X	3132	-0-	-1394	-0-	177	1	2955	2	N	-0-					28
06	4380	X	2028	-0-	-2352	-0-	181	1	1847	2	N	-0-					28
07	3937	X	2899	-0-	-1038	-0-	297	1	2602	2	N	-0-					28

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

02	435	X	434	-0-	-1	-0-	105	1	329	2	N	-0-					143
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	76	1	378	2	N	-0-					143
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	29	1	342	2	N	-0-	143	1			-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	29	1	298	2	N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306	2	N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

02	2291	X	1668	-0-	-623	-0-	116	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1831	-0-	-29	-0-	128	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1651	-0-	-809	-0-	114	1	1537	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	749	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	858	1	1519	2	N	-0-					-0-
*07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	765	1	1314	2	N	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	28	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	26	1	349	2	N	-0-					-0-
05	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	390	N	9	-0-	-381	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

02	13891	X	11351	-0-	-2540	-0-	784	1	10567	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	11987	-0-	-2490	-0-	840	1	11147	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11020	-0-	-2150	-0-	766	1	10254	2	N	-0-					-0-
05	12121	X	8435	-0-	-3686	-0-	570	1	7865	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7810	-0-	-3920	-0-	524	1	7286	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	8140	-0-	-3981	-0-	575	1	7565	2	N	-0-					-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

02	203	N	164	-0-	-39	B	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					8
03	186	N	151	-0-	-35	B	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					8
04	210	N	147	-0-	-63	B	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					8
05	186	N	156	-0-	-30	B	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					8
06	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					8
07	155	N	132	-0-	-23	B	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

02	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			N	-0-					113
03	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					113
04	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					113
05	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	705	2	8	9	N	7					120
06	630	N	616	-0-	-14	B	-0-	616	2			N	-0-					120
07	744	N	700	-0-	-44	B	-0-	700	2			N	-0-					120

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	9	1	874	2	N	-0-	1	1			144
03	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	11	1	945	2	N	2	2	1			144
								2	9									
04	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	11	1	910	2	N	15	1	1			158
								17	9									
05	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	12	1	947	2	N	36	1	1			193
								40	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	12	1	907	2	N	22	2	1			213
								24	9									
07	961	N	924	-0-	-37	B	-0-	13	1	908	2	N	3	181	1			35
								3	9									

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	1	1	136	2	N	-0-					27
03	186	N	144	-0-	-42	B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					27
04	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	2	1	167	2	N	-0-					27
05	155	N	108	-0-	-47	B	-0-	1	1	107	2	N	-0-					27
06	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	2	1	137	2	N	-0-					27
07	186	N	89	-0-	-97	B	-0-	1	1	88	2	N	-0-					27

LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	8	1	762	2	N	19	1	1			71
								21	9									
03	961	N	425	-0-	-536	B	-0-	5	1	419	2	N	1	1	1			71
								1	9									
04	960	N	283	-0-	-677	B	-0-	3	1	280	2	N	-0-					71
05	837	N	279	-0-	-558	B	-0-	3	1	276	2	N	-0-					71
06	420	N	281	-0-	-139	B	-0-	4	1	276	2	N	1	1	1			71
								1	9									
07	279	N	255	-0-	-24	B	-0-	4	1	250	2	N	1	1	1			71
								1	9									

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		36	-0-	36	B	-524	2	1	34	2	Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-524					Y	-0-					50
04	T. A.		12	-0-	12	B	-512	1	1	11	2	Y	-0-					50
05	0	X	5	-0-	5	B	-507	5	2			Y	-0-					50
06	0	X	6	-0-	6	B	-501	6	2			Y	-0-					50
07	12	N	96	-0-	84	B	-417	5	1	91	2	Y	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	12	1	1119	2	N	2	2	1			63
								2	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1210	2	N	3	3	1			63
								3	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	14	1	1169	2	N	1	1	1			63
								1	9									
05	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1198	2	N	18	1	1			80
								20	9									
06	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	15	1	1144	2	N	4	2	1			82
								4	9									
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	20	1	1423	2	N	30	6	1			106
								33	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	9	1	813	2	N	1	1	1			106
								1	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	10	1	869	2	N	2	2	1			106
								2	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	B	-0-	10	1	820	2	N	39	1	1			144
								43	9									
05	868	N	857	-0-	-11	B	-0-	11	1	844	2	N	2	1	1			145
								2	9									
06	840	N	729	-0-	-111	B	-0-	9	1	719	2	N	1	1	1			145
								1	9									
07	899	N	820	-0-	-79	B	-0-	11	1	805	2	N	4	4	1			145
								4	9									

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	23	1	2151	2	N	8	3	1			56
								9	9									
03	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	25	1	2273	2	N	25	5	1			76
								28	9									
04	2695	N	2695	-0-	-0-	B	-0-	32	1	2654	2	N	8	2	1			82
								9	9									
05	3252	X	3252	-0-	-0-	B	-0-	40	1	3189	2	N	21	3	1			100
								23	9									
06	2250	N	1714	-0-	-536	B	-0-	22	1	1689	2	N	3	4	1			99
								3	9									
07	2697	N	1897	-0-	-800	B	-0-	26	1	1862	2	N	8	8	1			99
								9	9									

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1969	2	Y	-0-					10
03	2211	N	2211	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2104	2	Y	-0-					10
04	2125	N	2125	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2019	2	Y	-0-					10
05	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2115	2	Y	-0-					10
06	2175	N	2175	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2059	2	Y	-0-					10
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1997	2	Y	-0-					10

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1075	-0-	-201	B	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					48
03	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1127	2	Y	227	179	1			96
								250	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1201	2	Y	102	177	1			21
								112	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					21
06	1320	N	1267	-0-	-53	B	-0-	68	1	1199	2	Y	-0-					21
07	1364	N	1314	-0-	-50	B	-0-	70	1	1244	2	Y	-0-					21

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	1	5			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	12	1	1117	2	N	3	2	1			109
							3	9									
03	1209	N	1207	-0-	-2 B	-0-	13	1	1174	2	N	18	3	1			124
							20	9									
04	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	13	1	1102	2	N	40	1	1			163
							44	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	15	1	1174	2	N	33	1	1			195
							36	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	15	1	1170	2	N	20	180	1			35
							22	9									
07	1209	N	1160	-0-	-49 B	-0-	16	1	1138	2	N	5	5	1			35
							6	9									

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

02	725	N	1	-0-	-724 B	-0-	1	2			Y	-0-					12
03	775	N	18	-0-	-757 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					12
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					12
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					12
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

02	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	20	1	1884	2	N	85	3	1			111
							94	9									
03	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	22	1	1977	2	N	19	5	1			125
							21	9									
04	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	23	1	1951	2	N	12	2	1			135
							13	9									
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	15	1	1186	2	N	11	1	1			145
							12	9									
06	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	26	1	1971	2	N	61	180	1			26
							67	9									
07	2046	N	1968	-0-	-78 B	-0-	27	1	1920	2	N	19	9	1			36
							21	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

02	2088	N	2079	-0-	-9 B	-0-	99	1	1980	2	Y	-0-					10
03	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	109	1	2135	2	Y	-0-					10
04	2160	N	2152	-0-	-8 B	-0-	107	1	2045	2	Y	-0-					10
05	2232	N	2034	-0-	-198 B	-0-	107	1	1927	2	Y	-0-					10
06	2160	N	1902	-0-	-258 B	-0-	101	1	1801	2	Y	-0-					10
07	2232	N	2031	-0-	-201 B	-0-	109	1	1922	2	Y	-0-					10

GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

02	1218	X	1196	-0-	-22 B	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-					19
03	1302	X	1232	-0-	-70 B	-0-	60	1	1172	2	Y	-0-					19
04	1260	X	1168	-0-	-92 B	-0-	58	1	1110	2	Y	-0-					19
05	1271	N	1175	-0-	-96 B	-0-	62	1	1113	2	Y	-0-					19
06	1200	N	1177	-0-	-23 B	-0-	63	1	1114	2	Y	-0-					19
*07	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	73	1	1284	2	Y	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	17	1	1620	2	N	75	181	1			44
							83	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	20	1	1827	2	N	4	4	1			44
							4	9									
04	1740	N	1735	-0-	-5 B	-0-	20	1	1676	2	N	35	1	1			78
							39	9									
05	1829	N	1825	-0-	-4 B	-0-	22	1	1790	2	N	12	2	1			88
							13	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	23	1	1726	2	N	50	3	1			135
							55	9									
07	1798	N	1755	-0-	-43 B	-0-	23	1	1668	2	N	58	7	1			186
							64	9									

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
02	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	18	1	1655	2	N	44	184	1			58
							48	9									
03	1922	N	1838	-0-	-84 B	-0-	20	1	1814	2	N	4	4	1			58
							4	9									
04	1830	N	1795	-0-	-35 B	-0-	21	1	1746	2	N	25	1	1			82
							28	9									
05	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	24	1	1918	2	N	47	2	1			127
							52	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	23	1	1766	2	N	39	3	1			163
							43	9									
07	1860	N	1692	-0-	-168 B	-0-	23	1	1635	2	N	31	7	1			187
							34	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	78	1	1567	2	Y	-0-					24
03	1767	N	1711	-0-	-56 B	-0-	83	1	1628	2	Y	-0-					24
04	1800	N	1611	-0-	-189 B	-0-	80	1	1531	2	Y	-0-					24
05	1767	N	1677	-0-	-90 B	-0-	88	1	1589	2	Y	-0-					24
06	1650	N	1630	-0-	-20 B	-0-	87	1	1543	2	Y	-0-					24
07	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	86	1	1514	2	Y	-0-					24

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	279	-0-	-156 B	-0-	3	1	275	2	N	1	1	1			70
							1	9									
03	868	N	34	-0-	-834 B	-0-	34	2			N	-0-					70
04	840	N	18	-0-	-822 B	-0-	18	2			N	-0-					70
05	310	N	50	-0-	-260 B	-0-	1	1	49	2	N	-0-					70
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	1	1	93	2	N	-0-					70
*07	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	68	2	N	1	1	1			70
							1	9									

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	8	1	753	2	N	1	1	1			134
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	9	1	810	2	N	2	2	1			134
							2	9									
04	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	9	1	781	2	N	1	1	1			134
							1	9									
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	10	1	831	2	N	1	1	1			134
							1	9									
06	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	11	1	829	2	N	2	2	1			134
							2	9									
*07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	12	1	835	2	N	4	4	1			134
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	11	1	1025	2	N	8	2	1			136
							9	9									
03	1209	N	1131	-0-	-78 B	-0-	12	1	1113	2	N	5	3	1			138
							6	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	13	1	1127	2	N	1	1	1			138
							1	9									
05	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	12	1	959	2	N	6	1	1	5	8	138
							7	9									
06	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	15	1	1139	2	N	7	2	1			143
							8	9									
*07	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	18	1	1315	2	N	7	6	1			144
							8	9									

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	745	2	62	9	N	56	46	1			83
03	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	822	2	118	9	N	107					190
04	870	N	789	-0-	-81 B	-0-	789	2			N	-0-					190
05	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	768	2	66	9	N	60					250
06	870	N	771	-0-	-99 B	-0-	737	2	34	9	N	31	221	1			60
07	806	N	557	-0-	-249 B	-0-	557	2			N	-0-					60

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

02	841	N	262	-0-	-579 B	-0-	242	2	20	9	N	18	15	1			43
03	930	N	416	-0-	-514 B	-0-	405	2	11	9	N	10					53
04	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	2			N	-0-					53
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					53
06	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2372	2	50	9	N	45	58	1			40
*07	2468	N	2468	-0-	-0- B	-0-	2339	2	129	9	N	117					157

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

02	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	8	1	706	2	N	1	1	1			66
							1	9									
03	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	6	1	525	2	N	1	1	1			66
							1	9									
04	270	N	22	-0-	-248 B	-0-	22	2			N	-0-					66
05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-	1	5			65
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					65
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

02	754	N	454	-0-	-300 B	-0-	420	2	34	9	N	31	26	1			32
03	868	N	383	-0-	-485 B	-0-	373	2	10	9	N	9					41
04	870	N	413	-0-	-457 B	-0-	413	2			N	-0-					41
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					41
06	360	N	219	-0-	-141 B	-0-	213	2	6	9	N	5	19	1			27
07	434	N	275	-0-	-159 B	-0-	220	2	55	9	N	50					77

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					100
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	1	1	107	2	N	-0-					100
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	1	1	79	2	N	-0-					100
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	1	1	86	2	N	-0-					100
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	1	1	78	2	N	-0-					100
07	93	N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	360	2	29	9	N	26	22	1			151
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	46	2	1	9	N	1					152
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					152
05	403	N	61	-0-	-342 B	-0-	61	2			N	-0-					152
06	60	N	45	-0-	-15 B	-0-	43	2	2	9	N	2	7	1			147
07	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					147

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	898	2	75	9	N	68	56	1			70
03	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	946	2	110	9	N	100					170
04	1620	N	719	-0-	-901 B	-0-	719	2			N	-0-					170
05	1054	N	387	-0-	-667 B	-0-	387	2			N	-0-					170
06	1020	N	87	-0-	-933 B	-0-	85	2	2	9	N	2	32	1			140
07	744	N	168	-0-	-576 B	-0-	168	2			N	-0-					140

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	5	1	508	2	N	29	1	1			189
							32	9									
03	744	N	585	-0-	-159 B	-0-	6	1	578	2	N	1	1	1			189
							1	9									
04	780	N	448	-0-	-332 B	-0-	5	1	443	2	N	-0-					189
05	589	N	491	-0-	-98 B	-0-	6	1	485	2	N	-0-					189
06	570	N	549	-0-	-21 B	-0-	6	1	481	2	N	56	174	1			71
							62	9									
07	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	5	1	331	2	N	1	2	1			70
							1	9									

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	1	1	62	2	N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					196
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	6	1	534	2	N	30	1	1			107
							33	9									
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	5	1	420	2	N	21	1	1			127
							23	9									
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	6	1	491	2	N	7					134
							8	9									
05	620	N	128	-0-	-492 B	-0-	2	1	126	2	N	-0-					134
06	420	N	49	-0-	-371 B	-0-	1	1	48	2	N	-0-					134
07	527	N	58	-0-	-469 B	-0-	1	1	57	2	N	-0-					134

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	6	1	604	2	N	-0-	1	1			161
03	930	N	836	-0-	-94 B	-0-	9	1	814	2	N	12	2	1			171
							13	9									
04	870	N	845	-0-	-25 B	-0-	9	1	794	2	N	38	1	1			208
							42	9									
05	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	11	1	845	2	N	1	1	1			208
							1	9									
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	11	1	808	2	N	3	2	1			209
							3	9									
*07	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	13	1	939	2	N	29	178	1			60
							32	9									

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	172	-0-	-263 B	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					6
03	465	N	128	-0-	-337 B	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					6
04	360	N	105	-0-	-255 B	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					6
05	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					6
06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					6
*07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					6

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1628	-0-	-257 B	-0-	77	1	1551	2	Y	-0-					24
03	1891	N	1648	-0-	-243 B	-0-	80	1	1568	2	Y	-0-					24
04	1890	N	1257	-0-	-633 B	-0-	63	1	1194	2	Y	-0-					24
05	1736	N	1410	-0-	-326 B	-0-	74	1	1336	2	Y	-0-					24
06	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	92	1	1635	2	Y	-0-					24
*07	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	86	1	1522	2	Y	-0-					24

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	50	1	992	2	N	-0-					13
03	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	51	1	999	2	N	170	169	1			14
							187	9									
04	1170	N	844	-0-	-326 B	-0-	41	1	788	2	N	14					28
							15	9									
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	51	1	924	2	N	159					187
							175	9									
06	1200	N	766	-0-	-434 B	-0-	41	1	725	2	N	-0-	171	1	2	5	14
*07	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	47	1	827	2	N	-0-					14

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	16	1	1508	2	N	65	2	1			160
							72	9									
03	1736	N	1538	-0-	-198 B	-0-	17	1	1475	2	N	42	4	1			198
							46	9									
04	1650	N	1502	-0-	-148 B	-0-	18	1	1470	2	N	13	1	1			210
							14	9									
05	1705	N	1599	-0-	-106 B	-0-	19	1	1555	2	N	23	1	1			232
							25	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	20	1	1503	2	N	34	180	1			86
							37	9									
07	1550	N	1472	-0-	-78 B	-0-	20	1	1433	2	N	17	6	1			97
							19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	2	1	167	2	N	-0-					71
03	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	3	1	275	2	N	1	1	1			71
							1	9									
04	330	N	267	-0-	-63 B	-0-	3	1	250	2	N	13					84
							14	9									
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	2	1	186	2	N	43					127
							47	9									
06	270	N	156	-0-	-114 B	-0-	2	1	154	2	N	-0-					127
07	279	N	128	-0-	-151 B	-0-	2	1	125	2	N	1	1	1			127
							1	9									

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	113	-0-	-322 B	-0-	104	2	9	9	N	8	6	1			60
03	465	N	274	-0-	-191 B	-0-	267	2	7	9	N	6					66
04	510	N	385	-0-	-125 B	-0-	385	2			N	-0-					66
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					66
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	399	2	8	9	N	7	15	1			58
07	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-	3	5			55

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	5	1	512	2	N	17	1	1			123
							19	9									
03	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2			N	-0-					123
04	1110	N	4	-0-	-1106 B	-0-	4	2			N	-0-					123
05	558	N	19	-0-	-539 B	-0-	19	2			N	-0-					123
06	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	12	1	901	2	N	8	1	1			130
							9	9									
*07	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	8	1	586	2	N	3	3	1			130
							3	9									

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	4	1	364	2	N	1	1	1			61
							1	9									
03	372	N	283	-0-	-89 B	-0-	3	1	280	2	N	-0-	1	1			60
04	360	N	283	-0-	-77 B	-0-	3	1	279	2	N	1					61
							1	9									
05	403	N	336	-0-	-67 B	-0-	4	1	332	2	N	-0-					61
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	4	1	313	2	N	2	1	1			62
							2	9									
*07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	6	1	406	2	N	3	2	1			63
							3	9									

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					27
03	310	N	11	-0-	-299 B	-0-	11	2			N	-0-					27
04	30	N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2			N	-0-					27
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					27
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					27
07	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1694	-0-	-278 B	-0-	81	1	1613	2	Y	-0-					12
03	2015	N	1855	-0-	-160 B	-0-	90	1	1765	2	Y	-0-					12
04	2070	N	1644	-0-	-426 B	-0-	82	1	1562	2	Y	-0-					12
05	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	104	1	1876	2	Y	-0-					12
06	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	98	1	1744	2	Y	-0-					12
*07	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	98	1	1743	2	Y	-0-					12

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	2	1	151	2	N	-0-					74
03	403	N	144	-0-	-259 B	-0-	2	1	142	2	N	-0-					74
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	4	1	345	2	N	-0-					74
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	2	1	153	2	N	-0-					74
06	150	N	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-					74
07	372	N	56	-0-	-316 B	-0-	1	1	55	2	N	-0-					74

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	23	1	2156	2	N	4	3	1			71
							4	9									
03	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	22	1	1964	2	N	15	5	1			81
							17	9									
04	1620	N	1397	-0-	-223 B	-0-	16	1	1375	2	N	5	1	1			85
							6	9									
05	2325	N	1081	-0-	-1244 B	-0-	13	1	1067	2	N	1	1	1			85
							1	9									
06	1950	N	1279	-0-	-671 B	-0-	17	1	1260	2	N	2	2	1			85
							2	9									
07	1457	N	1277	-0-	-180 B	-0-	18	1	1252	2	N	6	6	1			85
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	16	1	1524	2	N	7	3	1			120
							8	9									
03	1891	N	1617	-0-	-274 B	-0-	18	1	1595	2	N	4	4	1			120
							4	9									
04	1650	N	1540	-0-	-110 B	-0-	18	1	1521	2	N	1	1	1			120
							1	9									
05	1643	N	1606	-0-	-37 B	-0-	20	1	1584	2	N	2	1	1			121
							2	9									
06	1575	N	1575	-0-	-0- B	-0-	19	1	1431	2	N	114	156	1			79
							125	9									
07	1581	N	1526	-0-	-55 B	-0-	21	1	1497	2	N	7	7	1			79
							8	9									

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
02	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	7	1	664	2	N	1	1	1			44
							1	9									
03	2976	X	572	-0-	-2404 B	-0-	6	1	565	2	N	1	1	1			44
							1	9									
04	3734	X	3734	-0-	-0- B	-0-	44	1	3687	2	N	3	2	1			45
							3	9									
05	2976	X	569	-0-	-2407 B	-0-	7	1	561	2	N	1	2	1			44
							1	9									
06	1050	X	597	-0-	-453 B	-0-	8	1	588	2	N	1	1	1			44
							1	9									
07	2976	X	630	-0-	-2346 B	-0-	9	1	618	2	N	3	3	1			44
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	23	1	500	2	N	-0-					4
03	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	73	1	546	2	N	1					5
							1	9									
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	109	1	626	2	N	7					12
							8	9									
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	100	1	523	2	N	9					21
							10	9									
06	600	N	473	-0-	-127 B	-0-	48	1	401	2	N	22	36	1			7
							24	9									
07	775	N	442	-0-	-333 B	-0-	61	1	373	2	N	7					14
							8	9									

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	952	-0-	-2615 B	-0-	45	1	907	2	Y	-0-					26
03	3813	X	1027	-0-	-2786 B	-0-	50	1	977	2	Y	-0-					26
04	3690	X	1021	-0-	-2669 B	-0-	51	1	970	2	Y	-0-					26
05	3100	X	1102	-0-	-1998 B	-0-	58	1	1044	2	Y	-0-					26
06	1260	X	1032	-0-	-228 B	-0-	55	1	977	2	Y	-0-					26
*07	1146	X	1146	-0-	-0- B	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-					26

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	6	1	561	2	N	6	1	1			79
							7	9									
03	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	5	1	488	2	N	1	1	1			79
							1	9									
04	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	9	1	788	2	N	11	1	1			89
							12	9									
05	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	7	1	586	2	N	48	1	1			136
							53	9									
06	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	9	1	656	2	N	15	1	1			150
							17	9									
07	837	N	681	-0-	-156 B	-0-	9	1	665	2	N	6	3	1			153
							7	9									

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	4	1	337	2	N	1	1	1			79
							1	9									
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	5	1	421	2	N	1	1	1			79
							1	9									
04	480	N	374	-0-	-106 B	-0-	4	1	370	2	N	-0-					79
05	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	4	1	317	2	N	-0-					79
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	5	1	408	2	N	1	1	1			79
							1	9									
07	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	5	1	330	2	N	2	2	1			79
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	14	1	1319	2	N	1	2	1			184
							1	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	16	1	1421	2	N	3	3	1			184
							3	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	16	1	1378	2	N	45	1	1			228
							50	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	18	1	1437	2	N	5	1	1			232
							6	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	18	1	1384	2	N	3	3	1			232
							3	9									
*07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	19	1	1356	2	N	34	6	1			260
							37	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	15	1	1363	2	N	1	2	1			163
							1	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	17	1	1474	2	N	41	4	1			200
							45	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	17	1	1438	2	N	36	1	1			235
							40	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	18	1	1472	2	N	7	179	1			63
							8	9									
06	1500	N	1433	-0-	-67 B	-0-	19	1	1411	2	N	3	3	1			63
							3	9									
07	1550	N	1390	-0-	-160 B	-0-	19	1	1364	2	N	6	6	1			63
							7	9									

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	288	-0-	-60 B	-0-	3	1	285	2	N	-0-	1	1			31
03	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					31
04	690	N	31	-0-	-659 B	-0-	31	2			N	-0-					31
05	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	1	1			30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	16	1	1505	2	N	5	2	1			73
							6	9									
03	1643	N	1623	-0-	-20 B	-0-	18	1	1599	2	N	5	4	1			74
							6	9									
04	1560	N	1546	-0-	-14 B	-0-	18	1	1526	2	N	2	1	1			75
							2	9									
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	22	1	1775	2	N	3	2	1			76
							3	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	22	1	1662	2	N	148	178	1			46
							163	9									
07	1612	N	1378	-0-	-234 B	-0-	19	1	1353	2	N	5	6	1			45
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	18	1	1722	2	N	12	3	1			58
							13	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	24	1	2139	2	N	5	5	1			58
							6	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0- B	-0-	19	1	1585	2	N	1	1	1			58
							1	9									
05	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	22	1	1790	2	N	3	2	1			59
							3	9									
06	2100	N	1982	-0-	-118 B	-0-	23	1	1757	2	N	184	187	1			56
							202	9									
*07	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	38	1	2721	2	N	12	11	1			57
							13	9									

GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

02	1711	N	1652	-0-	-59 B	-0-	79	1	1573	2	Y	-0-					9
03	1829	N	1749	-0-	-80 B	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-					9
04	1740	N	1605	-0-	-135 B	-0-	80	1	1525	2	Y	-0-					9
05	1767	N	1635	-0-	-132 B	-0-	86	1	1549	2	Y	-0-					9
06	1680	N	1520	-0-	-160 B	-0-	81	1	1439	2	Y	-0-					9
07	1674	N	1529	-0-	-145 B	-0-	82	1	1447	2	Y	-0-					9

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

02	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	88	1	1767	2	N	-0-					20
03	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	109	1	2142	2	N	-0-					20
04	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	121	1	2312	2	N	-0-					20
05	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	134	1	2422	2	N	-0-					20
06	2653	N	2653	-0-	-0- B	-0-	141	1	2512	2	N	-0-					20
*07	2726	N	2726	-0-	-0- B	-0-	146	1	2580	2	N	-0-					20

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	8	1	781	2	N	1	1	1			49
							1	9									
03	961	N	746	-0-	-215 B	-0-	8	1	736	2	N	2	2	1			49
							2	9									
04	810	N	762	-0-	-48 B	-0-	8	1	704	2	N	45	1	1			93
							50	9									
05	837	N	699	-0-	-138 B	-0-	9	1	688	2	N	2	1	1			94
							2	9									
06	720	N	639	-0-	-81 B	-0-	8	1	630	2	N	1	1	1			94
							1	9									
07	775	N	664	-0-	-111 B	-0-	9	1	652	2	N	3	3	1			94
							3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

02	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	20	1	1865	2	N	12	3	1			54
							13	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	17	1	1535	2	N	157	175	1			36
							173	9									
04	1470	N	950	-0-	-520 B	-0-	11	1	938	2	N	1	1	1			36
							1	9									
05	2015	N	931	-0-	-1084 B	-0-	12	1	918	2	N	1	1	1			36
							1	9									
06	1680	N	842	-0-	-838 B	-0-	11	1	829	2	N	2	2	1			36
							2	9									
07	992	N	797	-0-	-195 B	-0-	11	1	782	2	N	4	4	1			36
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	21 149	1 9	1980	2	N	135	176	1			43
03	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	23 6	1 9	2095	2	N	5	5	1			43
04	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	24 7	1 9	2012	2	N	6	2	1			47
05	2294	N	2101	-0-	-193	B	-0-	26 2	1 9	2073	2	N	2	2	1			47
06	2070	N	1972	-0-	-98	B	-0-	25 6	1 9	1941	2	N	5	4	1			48
07	2108	N	2008	-0-	-100	B	-0-	27 28	1 9	1953	2	N	25	9	1			64

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	12 9	1 9	1104	2	N	8	2	1			66
03	1159	N	1159	-0-	-0-	B	-0-	13 3	1 9	1143	2	N	3	3	1			66
04	1140	N	1054	-0-	-86	B	-0-	12 1	1 9	1041	2	N	1	1	1			66
05	1209	N	531	-0-	-678	B	-0-	7 1	1 9	523	2	N	1	1	1			66
06	1110	N	282	-0-	-828	B	-0-	4 1	1 9	277	2	N	1	1	1			66
07	1085	N	220	-0-	-865	B	-0-	3 1	1 9	216	2	N	1	1	1			66

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	20 185	1 9	1916	2	N	168	159	1			95
03	1829	N	1740	-0-	-89	B	-0-	19 4	1 9	1717	2	N	4	4	1			95
04	1830	N	1765	-0-	-65	B	-0-	21 1	1 9	1743	2	N	1	1	1			95
05	2263	N	1718	-0-	-545	B	-0-	21 3	1 9	1694	2	N	3	2	1			96
06	1680	N	1576	-0-	-104	B	-0-	20 3	1 9	1553	2	N	3	3	1			96
07	1829	N	553	-0-	-1276	B	-0-	8 2	1 9	543	2	N	2	4	1			94

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	18 2	1 9	1717	2	N	2	3	1			121
03	1891	N	1804	-0-	-87	B	-0-	20 4	1 9	1780	2	N	4	4	1			121
04	1800	N	1799	-0-	-1	B	-0-	21 6	1 9	1772	2	N	5	1	1			125
05	1860	N	1854	-0-	-6	B	-0-	23 3	1 9	1828	2	N	3	2	1			126
06	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-	23 4	1 9	1739	2	N	4	3	1			127
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	B	-0-	24 206	1 9	1720	2	N	187	162	1			152

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
02	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	6	1	564	2	N	-0-	1	1			112
03	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	8	1	719	2	N	7	2	1			117
							8	9									
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	8	1	631	2	N	45	1	1			161
							50	9									
05	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	7	1	589	2	N	1	1	1			161
							1	9									
06	720	N	624	-0-	-96 B	-0-	8	1	615	2	N	1	1	1			161
							1	9									
07	713	N	638	-0-	-75 B	-0-	9	1	626	2	N	3	3	1			161
							3	9									

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
02	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	11	1	1034	2	N	17	2	1			106
							19	9									
03	868	N	792	-0-	-76 B	-0-	8	1	690	2	N	85	139	1			52
							94	9									
04	870	N	824	-0-	-46 B	-0-	10	1	806	2	N	7	1	1			58
							8	9									
05	1147	N	748	-0-	-399 B	-0-	9	1	738	2	N	1	1	1			58
							1	9									
06	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	11	1	820	2	N	1	1	1			58
							1	9									
07	837	N	532	-0-	-305 B	-0-	7	1	511	2	N	13	3	1			68
							14	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	10	1	918	2	N	1	2	1			109
							1	9									
03	1178	N	1101	-0-	-77 B	-0-	12	1	1086	2	N	3	3	1			109
							3	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	12	1	1047	2	N	52	1	1			160
							57	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	14	1	1102	2	N	38	1	1			197
							42	9									
06	1080	N	1064	-0-	-16 B	-0-	14	1	1039	2	N	10	2	1			205
							11	9									
07	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	15	1	1045	2	N	54	187	1			72
							59	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	12	1	1114	2	N	1	1	1			104
							1	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	12	1	1102	2	N	3	3	1			104
							3	9									
04	630	N	115	-0-	-515 B	-0-	1	1	114	2	N	-0-					104
05	1209	N	35	-0-	-1174 B	-0-	35	2			N	-0-					104
06	1080	N	44	-0-	-1036 B	-0-	1	1	43	2	N	-0-					104
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	1	1	105	2	N	1	1	1			104
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	7	1	674	2	N	-0-	1	1			27
03	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	13	1	1196	2	N	3	3	1			27
							3	9									
04	1110	N	917	-0-	-193 B	-0-	11	1	905	2	N	1	1	1			27
							1	9									
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	11	1	881	2	N	2	1	1			28
							2	9									
06	1170	N	842	-0-	-328 B	-0-	11	1	829	2	N	2	2	1			28
							2	9									
07	961	N	695	-0-	-266 B	-0-	10	1	682	2	N	3	3	1			28
							3	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	18	1	1728	2	N	182	183	1			41
							200	9									
03	713	N	217	-0-	-496 B	-0-	2	1	214	2	N	1	1	1			41
							1	9									
04	1380	N	252	-0-	-1128 B	-0-	3	1	248	2	N	1					42
							1	9									
05	1674	N	249	-0-	-1425 B	-0-	3	1	246	2	N	-0-					42
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	4	1	320	2	N	2	1	1			43
							2	9									
*07	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	13	1	954	2	N	89	4	1			128
							98	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	48	1	952	2	N	77					111
							85	9									
03	1116	N	869	-0-	-247 B	-0-	37	1	731	2	N	92	177	1			26
							101	9									
04	990	N	518	-0-	-472 B	-0-	25	1	482	2	N	10					36
							11	9									
05	1147	N	744	-0-	-403 B	-0-	37	1	667	2	N	36					72
							40	9									
06	840	N	711	-0-	-129 B	-0-	34	1	598	2	N	72					144
							79	9									
*07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	34	1	597	2	N	58	176	1			26
							64	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
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	17	1	1584	2	N	2	3	1			48
							2	9									
03	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	19	1	1683	2	N	33	4	1			77
							36	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	20	1	1713	2	N	51	1	1			127
							56	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	24	1	1938	2	N	11	2	1			136
							12	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	20	1	1490	2	N	50	3	1			183
							55	9									
*07	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	22	1	1560	2	N	47	7	1			223
							52	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-					N	-0-					125
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					125
04	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	3	1	238	2	N	-0-					102
03	403	N	212	-0-	-191 B	-0-	2	1	209	2	N	1	1	1			102
							1	9									
04	360	N	72	-0-	-288 B	-0-	1	1	71	2	N	-0-					102
05	248	N	105	-0-	-143 B	-0-	1	1	104	2	N	-0-					102
06	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	1	1	113	2	N	-0-					102
*07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	2	1	117	2	N	1	1	1			102
							1	9									

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

02	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	14	1	1306	2	N	1	2	1			36
							1	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0- B	-0-	16	1	1470	2	N	4	4	1			36
							4	9									
04	1410	N	1325	-0-	-85 B	-0-	16	1	1308	2	N	1	1	1			36
							1	9									
05	1426	N	1247	-0-	-179 B	-0-	15	1	1230	2	N	2	1	1			37
							2	9									
06	1440	N	1357	-0-	-83 B	-0-	17	1	1279	2	N	55	2	1			90
							61	9									
*07	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	17	1	1232	2	N	132	183	1			39
							145	9									

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	3	1	279	2	N	-0-					100
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	3	1	310	2	N	1	1	1			100
							1	9									
04	210	N	145	-0-	-65 B	-0-	2	1	143	2	N	-0-					100
05	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	2	1	150	2	N	-0-					100
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	4	1	323	2	N	-0-					100
*07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	4	1	272	2	N	1	1	1			100
							1	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	9	1	816	2	N	1	1	1			76
							1	9									
03	961	N	808	-0-	-153 B	-0-	9	1	780	2	N	17	2	1			91
							19	9									
04	900	N	646	-0-	-254 B	-0-	7	1	596	2	N	39	1	1			129
							43	9									
05	868	N	665	-0-	-203 B	-0-	8	1	640	2	N	15	1	1			143
							17	9									
06	780	N	620	-0-	-160 B	-0-	8	1	588	2	N	22	1	1			164
							24	9									
07	682	N	513	-0-	-169 B	-0-	7	1	504	2	N	2	2	1			164
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	903	-0-	-1272 B	-0-	39	1	864	2	N	-0-					3
03	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	286	1	2137	2	N	1					4
							1	9									
04	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	320	1	1840	2	N	7					11
							8	9									
05	961	N	628	-0-	-333 B	-0-	100	1	520	2	N	7					18
							8	9									
06	5200	X	5200	-0-	-0- B	-0-	558	1	4622	2	N	18	31	1			5
							20	9									
07	2232	N	313	-0-	-1919 B	-0-	43	1	264	2	N	5					10
							6	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	67	1	1478	2	N	-0-					4
03	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	233	1	1743	2	N	1					5
							1	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	185	1	1065	2	N	7					12
							8	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	289	1	1508	2	N	9					21
							10	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	162	1	1342	2	N	22	36	1			7
							24	9									
*07	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	226	1	1381	2	N	7					14
							8	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	16	1	1485	2	N	2	2	1			74
							2	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	19	1	1666	2	N	4	4	1			74
							4	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	21	1	1797	2	N	4	1	1			77
							4	9									
05	1612	N	1601	-0-	-11 B	-0-	20	1	1579	2	N	2	2	1			77
							2	9									
06	1620	N	1581	-0-	-39 B	-0-	20	1	1558	2	N	3	3	1			77
							3	9									
07	1891	N	1506	-0-	-385 B	-0-	21	1	1475	2	N	9	7	1			79
							10	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	7	1	662	2	N	1	1	1			61
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	5	1	469	2	N	-0-	1	1			60
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	9	1	718	2	N	2	1	1			61
							2	9									
05	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	8	1	620	2	N	1	1	1			61
							1	9									
06	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	7	1	514	2	N	1	1	1			61
							1	9									
*07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	8	1	546	2	N	2	2	1			61
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1965	-0-	-181 B	-0-	85	1	1880	2	N	-0-					4
03	3019	N	3019	-0-	-0- B	-0-	356	1	2662	2	N	1					5
							1	9									
04	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	296	1	1704	2	N	7					12
							8	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	372	1	1939	2	N	9					21
							10	9									
06	2910	N	2619	-0-	-291 B	-0-	280	1	2315	2	N	22	36	1			7
							24	9									
*07	4349	X	4349	-0-	-0- B	-0-	610	1	3731	2	N	7					14
							8	9									

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	197	-0-	-238 B	-0-	182	2	15	9	N	14	11	1			51
03	465	N	248	-0-	-217 B	-0-	241	2	7	9	N	6					57
04	450	N	244	-0-	-206 B	-0-	244	2			N	-0-					57
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					57
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	285	2	70	9	N	64	14	1			107
07	248	N	39	-0-	-209 B	-0-	39	2			N	-0-					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4640	X	4627	-0-	-13 B	-0-	220	1	4407	2	N	-0-					16
03	4960	X	4779	-0-	-181 B	-0-	232	1	4547	2	N	-0-					16
04	4800	X	4610	-0-	-190 B	-0-	230	1	4380	2	N	-0-					16
05	4960	X	4709	-0-	-251 B	-0-	248	1	4461	2	N	-0-					16
06	4800	X	4562	-0-	-238 B	-0-	243	1	4315	2	N	4					20
							4	9									
*07	5119	X	5119	-0-	-0- B	-0-	273	1	4829	2	N	15					35
							17	9									

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1549	-0-	-191 B	-0-	74	1	1475	2	N	-0-					51
03	1705	N	1622	-0-	-83 B	-0-	79	1	1543	2	N	-0-					51
04	1680	N	1523	-0-	-157 B	-0-	76	1	1447	2	N	-0-					51
05	1643	N	1554	-0-	-89 B	-0-	82	1	1472	2	N	-0-					51
06	1560	N	1456	-0-	-104 B	-0-	78	1	1378	2	N	-0-					51
07	1581	N	1484	-0-	-97 B	-0-	79	1	1405	2	N	-0-					51

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	X	1731	-0-	-502 B	-0-	75	1	1656	2	N	-0-					4
03	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	329	1	2460	2	N	1					5
							1	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	399	1	2293	2	N	7					12
							8	9									
05	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	537	1	2801	2	N	9					21
							10	9									
06	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	269	1	2230	2	N	22	36	1			7
							24	9									
*07	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	404	1	2475	2	N	7					14
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	156	1	3118	2	N	-0-					13
03	4077	X	4077	-0-	-0- B	-0-	198	1	3879	2	N	-0-					13
04	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	207	1	3944	2	N	-0-					13
05	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	220	1	3960	2	N	-0-					13
06	4115	X	4115	-0-	-0- B	-0-	219	1	3892	2	N	4					17
							4	9									
*07	4217	X	4217	-0-	-0- B	-0-	225	1	3975	2	N	15					32
							17	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	10	1	935	2	N	177	182	1			41
							195	9									
03	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	10	1	857	2	N	2	2	1			41
							2	9									
04	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	12	1	971	2	N	1	1	1			41
							1	9									
05	1209	N	1028	-0-	-181 B	-0-	13	1	1014	2	N	1	1	1			41
							1	9									
06	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	12	1	942	2	N	2	2	1			41
							2	9									
07	1023	N	880	-0-	-143 B	-0-	12	1	864	2	N	4	4	1			41
							4	9									

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37120	X	31517	-0-	-5603 B	-0-	322	1	30137	2	N	962	935	1			220
							1058	9									
03	39680	X	24901	-0-	-14779 B	-0-	268	1	23903	2	N	664	731	1			153
							730	9									
04	35940	X	27253	-0-	-8687 B	-0-	312	1	26151	2	N	718	739	1			132
							790	9									
05	37138	X	28195	-0-	-8943 B	-0-	340	1	27100	2	N	686	700	1			118
							755	9									
06	32970	X	26520	-0-	-6450 B	-0-	334	1	25467	2	N	654	702	1			70
							719	9									
07	33697	X	25096	-0-	-8601 B	-0-	338	1	24079	2	N	617	558	1			129
							679	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22446	X	18418	-0-	-4028 B	-0-	873	1	17491	2	N	49					168
							54	9									
03	23963	X	18846	-0-	-5117 B	-0-	908	1	17796	2	N	129	179	1			118
							142	9									
04	22140	X	17451	-0-	-4689 B	-0-	869	1	16548	2	N	31					149
							34	9									
05	21886	X	17176	-0-	-4710 B	-0-	900	1	16219	2	N	52					201
							57	9									
06	19620	X	17130	-0-	-2490 B	-0-	911	1	16173	2	N	42	172	1			71
							46	9									
07	19685	X	15658	-0-	-4027 B	-0-	837	1	14821	2	N	-0-					71

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
02	42485	X	26963	-0-	-15522 B	-0-	26773	2	190	9	N	173	261	1			126
03	43834	X	30033	-0-	-13801 B	-0-	29829	2	204	9	N	185	184	1			127
04	41400	X	25515	-0-	-15885 B	-0-	25406	2	109	9	N	99	62	1			164
05	41292	X	25160	-0-	-16132 B	-0-	24999	2	161	9	N	146	63	1			247
06	36120	X	22334	-0-	-13786 B	-0-	22210	2	124	9	N	113	181	1			179
07	30039	X	23930	-0-	-6109 B	-0-	23807	2	123	9	N	112	59	1			232

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93525	X	65278	-0-	-28247 B	-0-	64169	2	1109	9	N	1008	1000	1			322
03	98456	X	60985	-0-	-37471 B	-0-	60213	2	772	9	N	702	703	1			321
04	89490	X	50281	-0-	-39209 B	-0-	49717	2	564	9	N	513	500	1			334
05	84816	X	52642	-0-	-32174 B	-0-	51997	2	645	9	N	586	691	1			229
06	73950	X	45231	-0-	-28719 B	-0-	44738	2	493	9	N	448	369	1			308
07	69781	X	43633	-0-	-26148 B	-0-	43193	2	440	9	N	400	490	1			218

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85405	X	40384	-0-	-45021 B	-0-	40211	2	173	9	N	157	192	1			32
03	76291	X	38224	-0-	-38067 B	-0-	38119	2	105	9	N	95					127
04	63030	X	40553	-0-	-22477 B	-0-	40425	2	128	9	N	116	190	1			53
05	57474	X	40612	-0-	-16862 B	-0-	40440	2	172	9	N	156	179	1			30
06	46950	X	34227	-0-	-12723 B	-0-	34168	2	59	9	N	54					84
07	43183	X	35037	-0-	-8146 B	-0-	34953	2	84	9	N	76					160

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
02	74994	X	31661	-0-	-43333 B	-0-	31629	2	32	9	N	29					109
03	60543	X	29826	-0-	-30717 B	-0-	29702	2	124	9	N	113	189	1			33
04	47100	X	32008	-0-	-15092 B	-0-	31965	2	43	9	N	39					72
05	40889	X	31936	-0-	-8953 B	-0-	31851	2	85	9	N	77					149
06	33030	X	27148	-0-	-5882 B	-0-	27064	2	84	9	N	76	185	1			40
07	33852	X	27163	-0-	-6689 B	-0-	27106	2	57	9	N	52					92

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164024	X	53903	-0-	-110121 B	-0-	561	1	52510	2	N	756	854	1			231
							832	9									
03	175336	X	67348	-0-	-107988 B	-0-	735	1	65571	2	N	947	922	1			256
							1042	9									
04	55324	X	55324	-0-	-0- B	-0-	642	1	53897	2	N	714	792	1			178
							785	9									
05	83545	X	53889	-0-	-29656 B	-0-	658	1	52439	2	N	720	613	1			285
							792	9									
06	71460	X	50170	-0-	-21290 B	-0-	640	1	48783	2	N	679	808	1			156
							747	9									
07	67363	X	46479	-0-	-20884 B	-0-	635	1	45155	2	N	626	583	1			199
							689	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247979	X	63847	-0-	-184132 B	-0-	648	1	60600	2	N	2363	2598	1			209
							2599	9									
03	265081	X	61675	-0-	-203406 B	-0-	657	1	58612	2	N	2187	2232	1			164
							2406	9									
04	55230	X	55230	-0-	-0- B	-0-	627	1	52590	2	N	1830	1746	1			248
							2013	9									
05	94271	X	55466	-0-	-38805 B	-0-	662	1	52825	2	N	1799	1738	1			309
							1979	9									
06	72930	X	50207	-0-	-22723 B	-0-	627	1	47805	2	N	1614	1771	1			152
							1775	9									
07	68262	X	49046	-0-	-19216 B	-0-	656	1	46674	2	N	1560	1546	1			166
							1716	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	291595	X	154287	-0-	-137308 B	-0-	153986	2	301	9	N	274	371	1			130
03	311705	X	153554	-0-	-158151 B	-0-	153247	2	307	9	N	279	187	1			222
04	240060	X	134040	-0-	-106020 B	-0-	133764	2	276	9	N	251	363	1			110
05	214582	X	124262	-0-	-90320 B	-0-	124006	2	256	9	N	233	190	1			153
06	174570	X	106467	-0-	-68103 B	-0-	106256	2	211	9	N	192	178	1			167
07	164920	X	100600	-0-	-64320 B	-0-	100381	2	219	9	N	199	188	1			178

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160979	X	120080	-0-	-40899 B	-0-	116175	2	3905	9	N	3550	2672	1			3755
03	172081	X	83329	-0-	-88752 B	-0-	81021	2	2308	9	N	2098	2203	1			3650
04	166530	X	99099	-0-	-67431 B	-0-	96822	2	2277	9	N	2070	1945	1			3775
05	154380	X	93375	-0-	-61005 B	-0-	90912	2	2463	9	N	2239	1947	1			4067
06	139230	X	70086	-0-	-69144 B	-0-	68438	2	1648	9	N	1498	4020	0	1176	1	369
07	128371	X	63597	-0-	-64774 B	-0-	62179	2	1418	9	N	1289	1413	1			245

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	307168	X	209255	-0-	-97913 B	-0-	199701	2	9554	9	N	8685	8548	1			5360
03	328352	X	205450	-0-	-122902 B	-0-	197554	2	7896	9	N	7178	7763	1			4775
04	317760	X	158717	-0-	-159043 B	-0-	153284	2	5433	9	N	4939	5939	1			3775
05	295368	X	146695	-0-	-148673 B	-0-	141507	2	5188	9	N	4716	5024	1			3467
06	253170	X	118845	-0-	-134325 B	-0-	117824	2	1021	9	N	928	4251	1			144
07	223696	X	113645	-0-	-110051 B	-0-	109443	2	4202	9	N	3820	3786	1			178

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341504	X	300059	-0-	-41445 B	-0-	287050	2	13009	9	N	11826	10727	1			1855
03	365056	X	258496	-0-	-106560 B	-0-	248728	2	9768	9	N	8880	9070	1			1665
04	353280	X	209300	-0-	-143980 B	-0-	201734	2	7566	9	N	6878	6675	1			1868
05	365056	X	182134	-0-	-182922 B	-0-	175699	2	6435	9	N	5850	5974	1			1744
06	313650	X	149222	-0-	-164428 B	-0-	144169	2	5053	9	N	4594	6035	1			303
07	320757	X	138711	-0-	-182046 B	-0-	134291	2	4420	9	N	4018	4075	1			246

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227041	X	140868	-0-	-86173 B	-0-	134719	2	6149	9	N	5590	4848	1			1360
*03	242699	X	111789	-0-	-130910 B	-0-	107306	2	4483	9	N	4075	3490	1			1945
*04	234870	X	65526	-0-	-169344 B	-0-	63120	2	2406	9	N	2187	2129	1			2003
05	242699	X	74504	-0-	-168195 B	-0-	71916	2	2588	9	N	2353	2455	1			1901
*06	234870	X	53551	-0-	-181319 B	-0-	51757	2	1794	9	N	1631	3383	1			149
07	242699	X	48306	-0-	-194393 B	-0-	46740	2	1566	9	N	1424	1517	1			56

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	465322	X	170929	-0-	-294393 B	-0-	170622	2	307	9	N	279	191	1			325
*03	162047	X	162047	-0-	-0- B	-0-	161809	2	238	9	N	216	379	1			162
*04	150120	X	139535	-0-	-10585 B	-0-	139324	2	211	9	N	192	187	1			167
*05	155124	X	128028	-0-	-27096 B	-0-	127826	2	202	9	N	184	188	1			163
06	150120	X	112099	-0-	-38021 B	-0-	111987	2	112	9	N	102	180	1			85
07	155124	X	106164	-0-	-48960 B	-0-	106054	2	110	9	N	100					185

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79584	X	79584	-0-	-0- B	-0-	78704	2	880	9	N	800	566	1			234
04	97604	X	97604	-0-	-0- B	-0-	96759	2	845	9	N	768	905	1			97
05	89156	X	87049	-0-	-2107 B	-0-	86495	2	554	9	N	504	567	1			34
06	86280	X	73329	-0-	-12951 B	-0-	72915	2	414	9	N	376	341	1			69
07	89156	X	NO RPT	-0-	-89156 B	-0-					N	NO RPT					69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147994	X	147994	-0-	-0-	B	-0-	143781	2	4213	9	N	3830	3658	1			172
04	158760	X	150977	-0-	-7783	B	-0-	147311	2	3666	9	N	3333	3280	1			225
05	164052	X	120197	-0-	-43855	B	-0-	117300	2	2897	9	N	2634	2664	1			195
06	158760	X	90026	-0-	-68734	B	-0-	87927	2	2099	9	N	1908	1940	1			163
07	164052	X	83230	-0-	-80822	B	-0-	81428	2	1802	9	N	1638	1631	1			170

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	55528	X	55528	-0-	-0-	B	-0-	53061	2	2467	9	N	2243	1898	1			345
*05	151435	X	150144	-0-	-1291	B	-0-	144383	2	5761	9	N	5237	3623	1			1959
*06	146550	X	122988	-0-	-23562	B	-0-	118353	2	4635	9	N	4214	3699	1	2243	8	231
*07	151435	X	NO RPT	-0-	-151435	B	-0-					N	NO RPT					231

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	74566	X	74566	-0-	-0-	B	-0-	69883	2	4683	9	N	4257	3992	1			265
*05	339627	X	339627	-0-	-0-	B	-0-	320875	2	18752	9	N	17047	10781	1			6531
*06	294930	X	293312	-0-	-1618	B	-0-	277539	2	15773	9	N	14339	20308	1			562
*07	304761	X	252906	-0-	-51855	B	-0-	241169	2	11737	9	N	10670	160	1	10652	8	420

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	72	9	N	65					139
03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	686	2	34	9	N	31	1	8			169
04	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	627	2	44	9	N	40	1	8			208
05	1240	N	235	-0-	-1005	B	-0-	212	2	23	9	N	21	180	1	1	8	48
06	690	N	116	-0-	-574	B	-0-	99	2	17	9	N	15					63
07	682	N	420	-0-	-262	B	-0-	383	2	37	9	N	34					97

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	110	-0-	-267	B	-0-	110	2			N	-0-					170
03	186	N	114	-0-	-72	B	-0-	114	2			N	-0-					170
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					170
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					170
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					170
*07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					170

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			Y	-0-					9
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-					9
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	2074	-0-	-565 B	-0-	2068	2	6	9	Y	5					50
03	3224	X	2602	-0-	-622 B	-0-	2602	2			Y	-0-					50
04	3120	X	2370	-0-	-750 B	-0-	2370	2			Y	-0-					50
05	3224	X	1721	-0-	-1503 B	-0-	1721	2			Y	-0-					50
06	2640	X	2626	-0-	-14 B	-0-	2626	2			Y	-0-					50
07	2604	X	2053	-0-	-551 B	-0-	2053	2			Y	-0-					50

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			Y	-0-					11
03	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			Y	-0-					11
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					11
05	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					11
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	395	-0-	-823 B	-0-	392	3	3	9	Y	3					26
03	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	2449	3	3	9	Y	3					29
04	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2073	3	3	9	Y	3					32
05	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1200	3	1	9	Y	1					33
06	2370	N	1140	-0-	-1230 B	-0-	1139	3	1	9	Y	1					34
07	2139	N	384	-0-	-1755 B	-0-	384	3			Y	-0-					34

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			Y	-0-					12
03	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			Y	-0-					12
04	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			Y	-0-					12
05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			Y	-0-					12
06	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1434	2	3	9	Y	3					15
*07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			Y	-0-					15

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	-0-	-0-	-551 B	-0-					Y	-0-					29
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					29
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					29

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			Y	-0-					1

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			Y	-0-					11
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			Y	-0-					11
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			Y	-0-					11
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			Y	-0-					11
06	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			Y	-0-					11
07	434	N	415	-0-	-19 B	-0-	415	3			Y	-0-					11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1324	3	46	9	Y	42					42
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1263	3	7	9	Y	6					48
04	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			Y	-0-					48
05	1457	N	1202	-0-	-255 B	-0-	1196	3	6	9	Y	5					53
06	1230	N	622	-0-	-608 B	-0-	620	3	2	9	Y	2					55
07	1271	N	811	-0-	-460 B	-0-	811	3			Y	-0-					55

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	577	-0-	-32 B	-0-	577	3			Y	-0-					6
03	620	N	466	-0-	-154 B	-0-	466	3			Y	-0-					6
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			Y	-0-					6
05	620	N	487	-0-	-133 B	-0-	487	3			Y	-0-					6
06	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3			Y	-0-					6
*07	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			Y	-0-					6

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	739	-0-	-740 B	-0-	736	3	3	9	Y	3	2	1			9
03	1581	N	722	-0-	-859 B	-0-	721	3	1	9	Y	1					10
04	990	N	568	-0-	-422 B	-0-	566	3	2	9	Y	2	4	1			8
05	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	3			Y	-0-					8
06	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			Y	-0-					8
*07	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			Y	-0-					8

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1024	2	17	9	Y	15					63
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	923	2	8	9	Y	7					70
04	870	N	820	-0-	-50 B	-0-	798	2	22	9	Y	20					90
05	899	N	670	-0-	-229 B	-0-	661	2	9	9	Y	8					98
06	870	N	440	-0-	-430 B	-0-	440	2			Y	-0-					98
*07	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			Y	-0-					98

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			Y	-0-					25
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			Y	-0-					25
04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			Y	-0-					25
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			Y	-0-					25
06	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			Y	-0-					25
*07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	3			Y	-0-					25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					51
03	1209	N	385	-0-	-824 B	-0-	385	3			N	-0-					51
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					51
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					51
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					51
*07	5723	X	5723	-0-	-0- B	-0-	5723	3			N	-0-					51

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	3			Y	-0-					77
03	1581	N	1323	-0-	-258 B	-0-	1264	3	59	9	Y	54	54	1			77
04	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	2847	3			Y	-0-					77
05	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3281	3	72	9	Y	65	142	1			-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
*07	3176	X	3176	-0-	-0- B	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	610	-0-	-115 B	-0-	609	3	1	9	Y	1					8
03	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	647	3	1	9	Y	1					9
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			Y	-0-					9
05	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	670	3	1	9	Y	1					10
06	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	666	3	1	9	Y	1					11
07	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641	3			Y	-0-					11

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	331	-0-	-75 B	-0-	325	3	6	9	Y	5	4	1			11
03	1364	N	248	-0-	-1116 B	-0-	247	3	1	9	Y	1					12
04	450	N	144	-0-	-306 B	-0-	142	3	2	9	Y	2	4	1			10
05	341	N	144	-0-	-197 B	-0-	144	3			Y	-0-					10
06	240	N	140	-0-	-100 B	-0-	140	3			Y	-0-					10
07	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			Y	-0-					10

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			Y	-0-					65
03	1054	N	1022	-0-	-32 B	-0-	989	3	33	9	Y	30	30	1			65
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			Y	-0-					65
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			Y	-0-	2	1			63
06	990	N	766	-0-	-224 B	-0-	766	3			Y	-0-					63
07	961	N	860	-0-	-101 B	-0-	860	3			Y	-0-					63

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3			N	-0-					12
03	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	2469	3			N	-0-					12
04	720	N	361	-0-	-359 B	-0-	361	3			N	-0-					12
05	1643	N	151	-0-	-1492 B	-0-	151	3			N	-0-					12
06	2100	N	276	-0-	-1824 B	-0-	276	3			N	-0-					12
*07	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	3			N	-0-					12

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1583	3	4	9	Y	4					27
03	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	1525	3	1	9	Y	1					28
04	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	1809	3	1	9	Y	1					29
05	1457	N	1389	-0-	-68 B	-0-	1387	3	2	9	Y	2					31
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1451	3	1	9	Y	1					32
07	1457	N	1280	-0-	-177 B	-0-	1279	3	1	9	Y	1					33

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1190	-0-	-231 B	-0-	1190	3			N	-0-					85
03	1519	X	1223	-0-	-296 B	-0-	1223	3			N	-0-					85
04	1230	X	1035	-0-	-195 B	-0-	1035	3			N	-0-					85
05	1271	X	1087	-0-	-184 B	-0-	1087	3			N	-0-					85
06	1230	X	1067	-0-	-163 B	-0-	934	3	133	9	N	121	188	1			18
07	1271	X	1148	-0-	-123 B	-0-	1146	3	2	9	N	2					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1330	-0-	-207 B	-0-	1329	2	1	9	Y	1					17
03	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2			Y	-0-					17
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			Y	-0-					17
05	1426	N	1189	-0-	-237 B	-0-	1189	2			Y	-0-					17
06	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			Y	-0-					17
*07	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			Y	-0-					17

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

02	145	N	76	-0-	-69 B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

02	3365	X	3365	-0-	-0- B	-0-	3334	3	31	9	N	28					120
03	2775	X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	3			N	-0-					120
04	3330	X	2084	-0-	-1246 B	-0-	2084	3			N	-0-					120
05	3596	X	3203	-0-	-393 B	-0-	3203	3			N	-0-					120
06	3480	X	2410	-0-	-1070 B	-0-	2410	3			N	-0-					120
07	3596	X	2855	-0-	-741 B	-0-	2855	3			N	-0-					120

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

02	116	N	91	-0-	-25 B	-0-	91	2			N	-0-					28
03	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-					28
04	210	N	59	-0-	-151 B	-0-	59	2			N	-0-					28
05	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					28
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					28

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

02	1006	N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					27
03	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1451	2	33	9	N	30					57
04	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					57
05	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1041	2	161	9	N	146	186	1			17
06	1440	N	922	-0-	-518 B	-0-	922	2			N	-0-					17
07	1085	N	803	-0-	-282 B	-0-	802	2	1	9	N	1					18

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

02	1972	N	1873	-0-	-99 B	-0-	1872	3	1	9	Y	1	1	1			12
03	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	3			Y	-0-					12
04	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1890	3	1	9	Y	1	2	1			11
05	2015	N	1807	-0-	-208 B	-0-	1807	3			Y	-0-					11
06	1950	N	1840	-0-	-110 B	-0-	1840	3			Y	-0-					11
07	1953	N	1905	-0-	-48 B	-0-	1903	3	2	9	Y	2	2	1			11

JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

02	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876	3			Y	-0-					5
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1061	3	29	9	Y	26	31	1			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1543	3	47	9	Y	43					43
05	1116	N	978	-0-	-138 B	-0-	978	3			Y	-0-	1	1			42
06	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1252	3	1	9	Y	1					43
07	1116	N	867	-0-	-249 B	-0-	866	3	1	9	Y	1	1	1			43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					13
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	117	3	9	9	Y	8	8	1			13
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					13
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					13
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					13

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1399	3	7	9	Y	6	4	1			11
03	1395	N	1384	-0-	-11 B	-0-	1382	3	2	9	Y	2					13
04	1470	N	1333	-0-	-137 B	-0-	1329	3	4	9	Y	4	10	1			7
05	1488	N	1358	-0-	-130 B	-0-	1357	3	1	9	Y	1					8
06	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1353	3	2	9	Y	2					10
07	1364	N	1354	-0-	-10 B	-0-	1345	3	9	9	Y	8	9	1			9

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

02	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2239	3	3	9	Y	3	2	1			23
03	2418	N	2169	-0-	-249 B	-0-	2168	3	1	9	Y	1					24
04	2220	N	2164	-0-	-56 B	-0-	2162	3	2	9	Y	2	6	1			20
05	2387	N	1977	-0-	-410 B	-0-	1977	3			Y	-0-					20
06	2100	N	1717	-0-	-383 B	-0-	1717	3			Y	-0-					20
*07	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2340	3	1	9	Y	1	1	1			20

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

02	2872	X	2872	-0-	-0- B	-0-	2868	3	4	9	Y	4	3	1			9
03	2699	X	2699	-0-	-0- B	-0-	2698	3	1	9	Y	1					10
04	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	3238	3	4	9	Y	4	9	1			5
05	2685	X	2685	-0-	-0- B	-0-	2684	3	1	9	Y	1					6
06	2580	X	2380	-0-	-200 B	-0-	2378	3	2	9	Y	2					8
*07	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	2785	3	11	9	Y	10	13	1			5

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

02	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			Y	-0-					10
03	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2451	3	31	9	Y	28	35	1			3
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1739	3	26	9	Y	24					27
05	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	3			Y	-0-	2	1			25
06	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2115	3	1	9	Y	1					26
*07	2156	N	2156	-0-	-0- B	-0-	2154	3	2	9	Y	2	2	1			26

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

02	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	1958	3	4	9	Y	4	3	1			10
03	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	1999	3	1	9	Y	1					11
04	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1815	3	3	9	Y	3	7	1			7
05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1938	3	1	9	Y	1					8
06	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	1787	3	1	9	Y	1					9
*07	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1884	3	6	9	Y	5	7	1			7

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

02	2465	N	2302	-0-	-163 B	-0-	2296	3	6	9	Y	5	4	1			9
03	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2436	3	2	9	Y	2					11
04	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	2257	3	4	9	Y	4	10	1			5
05	2449	N	2433	-0-	-16 B	-0-	2433	3			Y	-0-					5
06	2373	N	2373	-0-	-0- B	-0-	2372	3	1	9	Y	1					6
*07	2521	N	2521	-0-	-0- B	-0-	2517	3	4	9	Y	4	4	1			6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	3			Y	-0-					59
03	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1590	3	29	9	Y	26	26	1			59
04	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3			Y	-0-					59
05	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3			Y	-0-	44	1			15
06	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	1098	3			Y	-0-					15
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3			Y	-0-					15

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	189	-0-	-14	B	-0-	189	3			Y	-0-					2
03	248	N	133	-0-	-115	B	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	1406	3	10	9	Y	9					11
05	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1386	3	193	9	Y	175	186	1			-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1324	3	99	9	Y	90					90
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1222	3	147	9	Y	134	182	1			42

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			Y	-0-					19
03	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			Y	-0-					19
04	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3			Y	-0-					19
05	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			Y	-0-					19
06	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3			Y	-0-					19
07	558	N	217	-0-	-341	B	-0-	217	3			Y	-0-					19

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
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			Y	-0-					6
03	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3			Y	-0-					6
04	300	N	209	-0-	-91	B	-0-	209	3			Y	-0-					6
05	217	N	159	-0-	-58	B	-0-	149	3	10	9	Y	9					15
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3			Y	-0-					15
*07	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3			Y	-0-					15

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2600	X	2600	-0-	-0-	B	-0-	2600	3			Y	-0-					49
03	2170	X	1817	-0-	-353	B	-0-	1764	3	53	9	Y	48	48	1			49
04	1950	X	1580	-0-	-370	B	-0-	1580	3			Y	-0-					49
05	3224	X	1709	-0-	-1515	B	-0-	1709	3			Y	-0-	2	1			47
06	3120	X	1762	-0-	-1358	B	-0-	1762	3			Y	-0-					47
07	2790	X	1379	-0-	-1411	B	-0-	1379	3			Y	-0-					47

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	997	-0-	-76	B	-0-	993	2	4	9	Y	4					75
03	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	2			Y	-0-					75
04	1050	N	868	-0-	-182	B	-0-	868	2			Y	-0-					75
05	1054	N	608	-0-	-446	B	-0-	608	2			Y	-0-					75
06	1050	N	562	-0-	-488	B	-0-	562	2			Y	-0-					75
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			Y	-0-					75

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1472	-0-	-384	B	-0-	1472	3			Y	-0-					22
03	2046	X	1551	-0-	-495	B	-0-	1551	3			Y	-0-					22
04	1980	X	1087	-0-	-893	B	-0-	1087	3			Y	-0-					22
05	2046	X	539	-0-	-1507	B	-0-	539	3			Y	-0-					22
06	1530	X	445	-0-	-1085	B	-0-	445	3			Y	-0-					22
07	1581	X	451	-0-	-1130	B	-0-	451	3			Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	3			Y	-0-					9
03	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			Y	-0-					9
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			Y	-0-					9
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1239	3	86	9	Y	78					87
06	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			Y	-0-					87
*07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			Y	-0-					87

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1321	-0-	-71 B	-0-	1321	3			Y	-0-					98
03	1519	N	1321	-0-	-198 B	-0-	1321	3			Y	-0-					98
04	1470	N	1412	-0-	-58 B	-0-	1296	3	116	9	Y	105					203
05	1426	N	1394	-0-	-32 B	-0-	1394	3			Y	-0-					203
06	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1304	3	2	9	Y	2					205
07	1457	N	1265	-0-	-192 B	-0-	1263	3	2	9	Y	2	3	1			204

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8642	X	5232	-0-	-3410 B	-0-	5232	3			N	-0-					27
03	8184	X	6358	-0-	-1826 B	-0-	6358	3			N	-0-					27
04	7470	X	6174	-0-	-1296 B	-0-	6174	3			N	-0-					27
05	7068	X	6843	-0-	-225 B	-0-	6843	3			N	-0-					27
06	6150	X	5950	-0-	-200 B	-0-	5950	3			N	-0-					27
07	6386	X	4156	-0-	-2230 B	-0-	4156	3			N	-0-					27

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	X	-0-	-0-	-1218 B	-0-					Y	-0-					1
03	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					1
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			Y	-0-					1

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					19
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					19
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					19
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12302	X	12302	-0-	-0- B	-0-	12251	3	51	9	Y	46	34	1			57
03	13175	X	12882	-0-	-293 B	-0-	12867	3	15	9	Y	14					71
04	12930	X	12061	-0-	-869 B	-0-	12022	3	39	9	Y	35	85	1			21
05	13361	X	11738	-0-	-1623 B	-0-	11728	3	10	9	Y	9					30
06	12930	X	11524	-0-	-1406 B	-0-	11509	3	15	9	Y	14					44
07	13144	X	12167	-0-	-977 B	-0-	12099	3	68	9	Y	62	76	1			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9637	X	9637	-0-	-0- B	-0-	9616	3	21	9	Y	19	14	1			23
03	9703	X	9493	-0-	-210 B	-0-	9487	3	6	9	Y	5					28
04	9390	X	7886	-0-	-1504 B	-0-	7873	3	13	9	Y	12	29	1			11
05	9703	X	9034	-0-	-669 B	-0-	9026	3	8	9	Y	7					18
06	9390	X	8738	-0-	-652 B	-0-	8725	3	13	9	Y	12					30
07	9703	X	8701	-0-	-1002 B	-0-	8647	3	54	9	Y	49	60	1			19

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13740	X	13740	-0-	-0- B	-0-	13576	3	164	9	N	149	192	1			187
03	10230	X	8582	-0-	-1648 B	-0-	8387	3	195	9	N	177	189	1			175
04	7620	X	6018	-0-	-1602 B	-0-	5772	3	246	9	N	224	376	1			23
05	13423	X	7210	-0-	-6213 B	-0-	7057	3	153	9	N	139					162
06	12990	X	6688	-0-	-6302 B	-0-	6589	3	99	9	N	90	188	1			64
07	13423	X	8447	-0-	-4976 B	-0-	8304	3	143	9	N	130					194

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9135	X	8527	-0-	-608 B	-0-	8519	3	8	9	N	7					50
03	9765	X	9451	-0-	-314 B	-0-	9272	3	179	9	N	163	190	1			23
04	9193	X	9193	-0-	-0- B	-0-	8843	3	350	9	N	318	164	1			177
05	9114	X	8385	-0-	-729 B	-0-	8385	3			N	-0-					177
06	9150	X	7999	-0-	-1151 B	-0-	7977	3	22	9	N	20	180	1			17
07	9486	X	7416	-0-	-2070 B	-0-	7405	3	11	9	N	10					27

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4075	X	4075	-0-	-0- B	-0-	4075	3			N	-0-					30
03	3785	X	3785	-0-	-0- B	-0-	3785	3			N	-0-					30
04	3990	X	3839	-0-	-151 B	-0-	3839	3			N	-0-					30
05	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					30
06	3990	X	3379	-0-	-611 B	-0-	3379	3			N	-0-					30
07	4123	X	3922	-0-	-201 B	-0-	3922	3			N	-0-					30

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10962	X	6799	-0-	-4163 B	-0-	6603	3	196	9	N	178	193	1			40
03	12121	X	10961	-0-	-1160 B	-0-	10716	3	245	9	N	223	189	1			74
04	11730	X	10357	-0-	-1373 B	-0-	10083	3	274	9	N	249	193	1			130
05	12121	X	10424	-0-	-1697 B	-0-	10213	3	211	9	N	192	187	1			135
06	10710	X	5783	-0-	-4927 B	-0-	5638	3	145	9	N	132	189	1			78
07	10974	X	16	-0-	-10958 B	-0-	16	3			N	-0-					78

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		20826	-0-	20826 B	20826	20577	3	249	9	N	226	191	1			145
03	DLQ G-10		21476	-0-	21476 B	42302	21170	3	306	9	N	278	193	1			230
04	63212	X	20910	-0-	-42302 B	-0-	20662	2	248	9	N	225	375	1			80
05	20352	X	20352	-0-	-0- B	-0-	20121	3	231	9	N	210	188	1			102
06	21690	X	19699	-0-	-1991 B	-0-	19450	3	249	9	N	226	185	1			143
07	22258	X	19867	-0-	-2391 B	-0-	19626	3	241	9	N	219	187	1			175

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7163	X	3165	-0-	-3998 B	-0-	3112	3	53	9	N	48					83
03	7657	X	4105	-0-	-3552 B	-0-	3966	3	139	9	N	126	193	1			16
04	7410	X	5163	-0-	-2247 B	-0-	4885	3	278	9	N	253	178	1			91
05	7099	X	3463	-0-	-3636 B	-0-	3417	3	46	9	N	42					133
06	5762	X	5762	-0-	-0- B	-0-	5703	3	59	9	N	54					187
*07	8598	X	8598	-0-	-0- B	-0-	8341	3	257	9	N	234	379	1			42

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

02	8120	X	4686	-0-	-3434 B	-0-	4388	2	298	9	N	271	192	1			106
03	9424	X	9311	-0-	-113 B	-0-	9103	3	208	9	N	189	192	1			103
04	9120	X	6938	-0-	-2182 B	-0-	6754	3	184	9	N	167	193	1			77
05	9424	X	7935	-0-	-1489 B	-0-	7755	3	180	9	N	164	191	1			50
06	9000	X	6187	-0-	-2813 B	-0-	6082	3	105	9	N	95					145
07	9300	X	8539	-0-	-761 B	-0-	8376	3	163	9	N	148	190	1			103

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

02	1566	N	1430	-0-	-136 B	-0-	1	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1538	-0-	-12 B	-0-	1	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1	1	1552	2	N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1	1	1660	2	N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1	1	1575	2	N	-0-					-0-
*07	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1	1	1621	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

02	696	N	631	-0-	-65 B	-0-	1	1	621	2	N	8					65
							9	9									
03	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	1	1	668	2	N	-0-					65
04	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	1	1	675	2	N	12					77
							13	9									
05	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	1	1	722	2	N	4					81
							4	9									
06	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	1	1	685	2	N	8					89
							9	9									
07	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	1	1	705	2	N	1					90
							1	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

02	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	1	1	715	2	N	144	157	1			52
							158	9									
03	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	1	1	769	2	N	48					100
							53	9									
04	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	1	1	776	2	N	110	156	1			54
							121	9									
05	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	1	1	830	2	N	31					85
							34	9									
06	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	1	1	788	2	N	52					137
							57	9									
07	930	N	823	-0-	-107 B	-0-	1	1	811	2	N	10					147
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	442	-0-		-51	B	-0-	1	1	373	2	N	62					90
									68	9									
03	536	N	536	-0-		-0-	B	-0-	1	1	401	2	N	122	150	1			62
									134	9									
04	450	N	417	-0-		-33	B	-0-	1	1	405	2	N	10					72
									11	9									
05	471	N	471	-0-		-0-	B	-0-	1	1	433	2	N	34					106
									37	9									
06	510	N	458	-0-		-52	B	-0-	1	1	411	2	N	42					148
									46	9									
*07	478	N	478	-0-		-0-	B	-0-	1	1	423	2	N	49	154	1			43
									54	9									

RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

02	1392	N	1277	-0-		-115	B	-0-	1	1	1087	2	N	172	165	1			130
									189	9									
03	1550	N	1361	-0-		-189	B	-0-	1	1	1170	2	N	173	162	1			141
									190	9									
04	1527	N	1527	-0-		-0-	B	-0-	1	1	1181	2	N	314	344	1			111
									345	9									
05	1439	N	1439	-0-		-0-	B	-0-	1	1	1263	2	N	159	171	1			99
									175	9									
06	1612	N	1612	-0-		-0-	B	-0-	1	1	1198	2	N	375	335	1			139
									413	9									
07	1581	N	1552	-0-		-29	B	-0-	1	1	1233	2	N	289	165	1			263
									318	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

02	667	N	600	-0-		-67	B	-0-	219	1	381	2	N	-0-					75
03	744	N	594	-0-		-150	B	-0-	267	1	327	2	N	-0-					75
04	720	N	531	-0-		-189	B	-0-	258	1	273	2	N	-0-					75
05	651	N	442	-0-		-209	B	-0-	278	1	164	2	N	-0-					75
06	570	N	326	-0-		-244	B	-0-	224	1	102	2	N	-0-					75
*07	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-	273	1	745	2	N	20					95
									22	9									

CRATON ALPHA LLC 186225
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

02	DLQ G-10		17842	-0-		17842	B	17842	1110	1	16433	2	N	272	387	1	25	8	80
									299	9									
03	DLQ G-10		20271	-0-		20271	B	38113	1272	1	18698	2	N	274	193	1	11	8	150
									301	9									
04	56504	X	18391	-0-		-38113	B	-0-	1214	1	16961	2	N	196	191	1			155
									216	9									
05	18396	X	18396	-0-		-0-	B	-0-	1272	1	16893	2	N	210	182	1	38	8	145
									231	9									
06	20010	X	16991	-0-		-3019	B	-0-	1188	1	15557	2	N	224	188	1	21	8	160
									246	9									
07	20274	X	17769	-0-		-2505	B	-0-	1336	1	16180	2	N	230	187	1	58	8	145
									253	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CRATON ALPHA LLC //CONT.// 186225
FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		33329	-0-	33329 B	33329	2080	1	30792	2	N	415	377	1	53	8	145
							457	9									
03	DLQ G-10		33988	-0-	33988 B	67317	2138	1	31431	2	N	381	383	1	23	8	120
							419	9									
04	99006	X	31689	-0-	-67317 B	-0-	2086	1	29162	2	N	401	381	1			140
							441	9									
05	30934	X	30934	-0-	-0- B	-0-	2138	1	28408	2	N	353	378	1	65	8	50
							388	9									
06	38190	X	28504	-0-	-9686 B	-0-	2002	1	26214	2	N	262	187	1	35	8	90
							288	9									
07	35619	X	27440	-0-	-8179 B	-0-	2074	1	25104	2	N	238	182	1	96	8	50
							262	9									

CREST ENGINEERING SERVICES,INC. 189896
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	384	2	67	9	N	61	159	1			50
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	473	2	61	9	N	55					105
04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	583	2	35	9	N	32					137
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	481	2	17	9	N	15					152
*06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	398	2	2	9	N	2					154
07	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					154

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		2718	-0-	2718 B	2718	2695	2	23	9	N	21					97
03	DLQ G-10		3231	-0-	3231 B	5949	3212	2	19	9	N	17					114
04	DLQ G-10		3082	-0-	3082 B	9031	3053	2	29	9	N	26					140
05	12307	X	3276	-0-	-9031 B	-0-	3212	2	64	9	N	58	165	1			33
*06	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3229	2	32	9	N	29					62
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT					62

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					144
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					144
04	210	N	109	-0-	-101 B	-0-	109	2			N	-0-					144
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	134	2	1	9	N	1					145
*06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	160	2	22	9	N	20					165
07	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					165

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
02	2146	N	1323	-0-	-823 B	-0-	49	1	1274	3	N	-0-					96
03	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	69	1	2193	3	N	5	1	8			100
							6	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	77	1	1915	3	N	-0-					100
05	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	67	1	1895	3	N	-0-					100
06	2190	N	1889	-0-	-301 B	-0-	64	1	1825	3	N	-0-					100
07	2046	N	1215	-0-	-831 B	-0-	38	1	1177	3	N	-0-					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1815	2			Y	-0-					30
03	2046	N	2028	-0-	-18	B	-0-	2028	2			Y	-0-					30
04	2400	N	2174	-0-	-226	B	-0-	2174	2			Y	-0-					30
05	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	2			Y	-0-					30
06	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	2273	2			Y	-0-					30
07	2232	N	2028	-0-	-204	B	-0-	2028	2			Y	-0-					30

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			Y	-0-					26
03	669	N	669	-0-	-0-	B	-0-	669	2			Y	-0-					26
04	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2			Y	-0-					26
05	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			Y	-0-					26
06	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			Y	-0-					26
07	713	N	712	-0-	-1	B	-0-	712	2			Y	-0-					26

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1048	2			Y	-0-					20
03	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2			Y	-0-					20
04	1264	N	1264	-0-	-0-	B	-0-	1264	2			Y	-0-					20
05	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	2			Y	-0-					20
06	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2			Y	-0-					20
07	1302	N	1278	-0-	-24	B	-0-	1278	2			Y	-0-					20

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	604	-0-	-5	B	-0-	32	1	572	2	N	-0-					112
03	682	N	628	-0-	-54	B	-0-	34	1	592	2	N	2					114
								2	9									
04	660	N	618	-0-	-42	B	-0-	31	1	553	2	N	31					145
								34	9									
05	651	N	618	-0-	-33	B	-0-	33	1	585	2	N	-0-					145
06	600	N	583	-0-	-17	B	-0-	33	1	550	2	N	-0-					145
07	651	N	525	-0-	-126	B	-0-	34	1	491	2	N	-0-					145

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	290	N	219	-0-	-71 B	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					40
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					40
04	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					40
05	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					40
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					40
*07	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					40

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

02	1044	N	872	-0-	-172 B	-0-	46	1	822	2	Y	4					88
							4	9									
03	1147	N	584	-0-	-563 B	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					88
04	1080	N	834	-0-	-246 B	-0-	44	1	784	2	Y	5					93
							6	9									
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	45	1	808	2	Y	2					95
							2	9									
06	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	44	1	724	2	Y	6					101
							7	9									
07	806	N	719	-0-	-87 B	-0-	46	1	670	2	Y	3					104
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

02	1247	N	1236	-0-	-11 B	-0-	65	1	1171	2	N	-0-					65
03	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	72	1	1242	2	N	13					78
							14	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	67	1	1201	2	N	41					119
							45	9									
05	1333	N	1326	-0-	-7 B	-0-	69	1	1232	2	N	23					142
							25	9									
06	1290	N	1256	-0-	-34 B	-0-	71	1	1185	2	N	-0-					142
07	1364	N	1291	-0-	-73 B	-0-	84	1	1207	2	N	-0-					142

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

02	29	N	28	-0-	-1 B	-0-	1	1	26	2	Y	1					14
							1	9									
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	Y	24					38
							26	9									
04	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	Y	1					39
							1	9									
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	2	1	31	2	Y	6					45
							7	9									
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	2	1	35	2	Y	9	43	1			11
							10	9									
*07	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	3	1	42	2	Y	3					14
							3	9									

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

02	812	N	747	-0-	-65 B	-0-	38	1	685	2	Y	22					95
							24	9									
03	868	N	730	-0-	-138 B	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					95
04	840	N	775	-0-	-65 B	-0-	41	1	734	2	Y	-0-					95
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	44	1	790	2	Y	3					98
							3	9									
06	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	53	1	877	2	Y	15					113
							17	9									
*07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	57	1	827	2	Y	2	96	1			19
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	47	1	849	2	N	20					37
							22	9									
03	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	52	1	893	2	N	-0-					37
04	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	48	1	855	2	N	-0-					37
05	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	53	1	952	2	N	-0-					37
06	900	N	812	-0-	-88 B	-0-	46	1	766	2	N	-0-					37
07	930	N	772	-0-	-158 B	-0-	50	1	722	2	N	-0-					37

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
02	1479	N	1211	-0-	-268 B	-0-	68	1	1143	2	N	-0-					175
03	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	77	1	1266	2	N	25					200
							28	9									
04	1530	N	1409	-0-	-121 B	-0-	76	1	1333	2	N	-0-					200
05	1302	N	1140	-0-	-162 B	-0-	60	1	1080	2	N	-0-					200
06	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	82	1	1354	2	N	-0-					200
07	1457	N	1403	-0-	-54 B	-0-	91	1	1311	2	N	1	162	1			39
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	76	1	1376	2	N	-0-					77
03	1581	N	1533	-0-	-48 B	-0-	81	1	1401	2	N	46					123
							51	9									
04	1560	N	1388	-0-	-172 B	-0-	74	1	1314	2	N	-0-					123
05	1550	N	1344	-0-	-206 B	-0-	71	1	1273	2	N	-0-					123
06	1470	N	1421	-0-	-49 B	-0-	81	1	1340	2	N	-0-					123
07	1426	N	1424	-0-	-2 B	-0-	92	1	1332	2	N	-0-					123

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	746	-0-	-95 B	-0-	43	1	701	2	N	2					70
							2	9									
03	899	N	773	-0-	-126 B	-0-	46	1	724	2	N	3					73
							3	9									
04	870	N	787	-0-	-83 B	-0-	42	1	745	2	N	-0-					73
05	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	41	1	739	2	N	5					78
							6	9									
06	750	N	745	-0-	-5 B	-0-	42	1	703	2	N	-0-					78
07	806	N	782	-0-	-24 B	-0-	51	1	729	2	N	2					80
							2	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	N	2					22
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-					22
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2328	-0-	-21	B	-0-	121	1	2174	2	N	30	172	1			95
								33	9									
03	2511	N	2357	-0-	-154	B	-0-	127	1	2193	2	N	34					129
								37	9									
04	2430	N	2100	-0-	-330	B	-0-	110	1	1958	2	N	29					158
								32	9									
05	2480	N	2469	-0-	-11	B	-0-	129	1	2310	2	N	27					185
								30	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2587	2	N	41					226
								45	9									
*07	2791	N	2791	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2573	2	N	36	181	1	1	8	80
								40	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

02	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1737	2	Y	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1965	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1609	-0-	-101	B	-0-	86	1	1523	2	Y	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	113	1	2023	2	Y	10	8	1			2
								11	9									
06	1933	N	1933	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1822	2	Y	1					3
								1	9									
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2090	2	Y	16	1	8			18
								18	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

02	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1091	2	Y	3					51
								3	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1189	2	Y	-0-					51
04	1146	N	1146	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1080	2	Y	5					56
								6	9									
05	1183	N	909	-0-	-274	B	-0-	48	1	860	2	Y	1					57
								1	9									
06	1110	N	941	-0-	-169	B	-0-	53	1	884	2	Y	4					61
								4	9									
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1169	2	Y	2					63
								2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	5	1	81	2	N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					37
05	93	N	11	-0-	-82	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					37
06	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

02	667	N	-0-	-0-	-667	B	-0-					N	-0-					102
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	68	1			35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

02	609	N	597	-0-	-12	B	-0-	31 9	1 9	557	2	N	8					97
03	651	N	586	-0-	-65	B	-0-	32 9	1 9	545	2	N	8					105
04	660	N	572	-0-	-88	B	-0-	30 8	1 9	534	2	N	7					112
05	651	N	533	-0-	-118	B	-0-	28 6	1 9	499	2	N	5					117
06	570	N	538	-0-	-32	B	-0-	30 8	1 9	500	2	N	7					124
07	589	N	474	-0-	-115	B	-0-	30 6	1 9	438	2	N	5					129

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

02	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	39 19	1 9	706	2	N	17					127
03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	44 19	1 9	762	2	N	17					144
04	720	N	676	-0-	-44	B	-0-	35 22	1 9	619	2	N	20					164
05	806	N	661	-0-	-145	B	-0-	34 17	1 9	610	2	N	15					179
06	810	N	598	-0-	-212	B	-0-	33 18	1 9	547	2	N	16					195
*07	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	48 9	1 9	689	2	N	8	177	1			26

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

02	696	N	606	-0-	-90	B	-0-	31 10	1 9	565	2	Y	9	62	1			19
03	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	42 2	1 9	725	2	Y	2					21
04	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	38 17	1 9	672	2	Y	15					36
05	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	38 2	1 9	679	2	Y	2					38
06	750	N	730	-0-	-20	B	-0-	41 3	1 9	686	2	Y	3					41
07	744	N	696	-0-	-48	B	-0-	45 1	1 9	650	2	Y	1					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	39	1	705	2	Y	-0-					36
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	44	1	759	2	Y	24					60
							26	9									
04	780	N	740	-0-	-40 B	-0-	39	1	700	2	Y	1					61
							1	9									
05	784	N	679	-0-	-105 B	-0-	35	1	636	2	Y	7					68
							8	9									
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	42	1	705	2	Y	7	63	1			12
							8	9									
07	775	N	674	-0-	-101 B	-0-	43	1	628	2	Y	3					15
							3	9									

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
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	7	1	121	2	Y	21					70
							23	9									
03	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					70
04	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					70
05	142	N	73	-0-	-69 B	-0-	4	1	67	2	Y	2					72
							2	9									
06	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	4	1	58	2	Y	15					87
							17	9									
07	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	76	1			11

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	62	1	1114	2	N	38					195
							42	9									
03	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	61	1	1047	2	N	1	176	1			20
							1	9									
04	1200	N	847	-0-	-353 B	-0-	45	1	796	2	N	5					25
							6	9									
05	1302	N	932	-0-	-370 B	-0-	49	1	880	2	N	3					28
							3	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	62	1	1034	2	N	2					30
							2	9									
*07	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	71	1	1020	2	N	3					33
							3	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1195	-0-	-23 B	-0-	62	1	1122	2	N	10					58
							11	9									
03	1271	N	1264	-0-	-7 B	-0-	69	1	1185	2	N	9					67
							10	9									
04	1320	N	1188	-0-	-132 B	-0-	63	1	1118	2	N	6					73
							7	9									
05	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	65	1	1171	2	N	7					80
							8	9									
06	1230	N	1132	-0-	-98 B	-0-	64	1	1061	2	N	6					86
							7	9									
07	1240	N	1168	-0-	-72 B	-0-	75	1	1084	2	N	8					94
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1066	2	N	52					182
								57	9									
03	1240	N	1239	-0-	-1	B	-0-	67	1	1160	2	N	11	174	1			19
								12	9									
04	1290	N	1160	-0-	-130	B	-0-	61	1	1096	2	N	3					22
								3	9									
05	1271	N	1192	-0-	-79	B	-0-	63	1	1123	2	N	5					27
								6	9									
06	1200	N	1120	-0-	-80	B	-0-	63	1	1054	2	N	3					30
								3	9									
07	1209	N	1152	-0-	-57	B	-0-	74	1	1072	2	N	5					35
								6	9									

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1298	2	N	-0-					109
03	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1412	2	N	30					139
								33	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1338	2	N	6					145
								7	9									
05	1457	N	1442	-0-	-15	B	-0-	76	1	1364	2	N	2					147
								2	9									
06	1470	N	1431	-0-	-39	B	-0-	81	1	1347	2	N	3					150
								3	9									
07	1457	N	1393	-0-	-64	B	-0-	90	1	1303	2	N	-0-					150

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1866	2	Y	9	40	1			6
								10	9									
03	2139	N	2118	-0-	-21	B	-0-	115	1	1981	2	Y	20					26
								22	9									
04	2160	N	1993	-0-	-167	B	-0-	105	1	1881	2	Y	6					32
								7	9									
05	2108	N	2105	-0-	-3	B	-0-	110	1	1974	2	Y	19	45	1			6
								21	9									
06	2040	N	2001	-0-	-39	B	-0-	113	1	1881	2	Y	6					12
								7	9									
07	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1908	2	Y	5					17
								6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1534	2	Y	17					37
								19	9									
03	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1524	2	Y	14	41	1			10
								15	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1863	2	Y	5					15
								6	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1760	2	Y	23					38
								25	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1816	2	Y	20					58
								22	9									
07	2046	N	1921	-0-	-125	B	-0-	123	1	1775	2	Y	21	55	1			24
								23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1170	-0-	-48 B	-0-	61	1	1101	2	N	7					57
							8	9									
03	1271	N	1236	-0-	-35 B	-0-	67	1	1157	2	N	11					68
							12	9									
04	1260	N	1166	-0-	-94 B	-0-	62	1	1102	2	N	2					70
							2	9									
05	1240	N	1189	-0-	-51 B	-0-	62	1	1120	2	N	6					76
							7	9									
06	1200	N	1120	-0-	-80 B	-0-	63	1	1053	2	N	4					80
							4	9									
07	1209	N	1031	-0-	-178 B	-0-	67	1	960	2	N	4					84
							4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1156	-0-	-178 B	-0-	61	1	1095	2	N	-0-					183
03	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	67	1	1156	2	N	-0-					183
04	1290	N	1060	-0-	-230 B	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					183
05	1240	N	1113	-0-	-127 B	-0-	59	1	1054	2	N	-0-					183
06	1170	N	1165	-0-	-5 B	-0-	64	1	1057	2	N	40					223
							44	9									
*07	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	91	1	1312	2	N	14	176	1			61
							15	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	947	-0-	-10 B	-0-	50	1	897	2	N	-0-					25
03	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	55	1	953	2	N	-0-					25
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	50	1	901	2	N	7					32
							8	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	53	1	953	2	N	31					63
							34	9									
06	990	N	967	-0-	-23 B	-0-	55	1	912	2	N	-0-					63
07	992	N	948	-0-	-44 B	-0-	61	1	887	2	N	-0-					63

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1171	-0-	-76 B	-0-	61	1	1103	2	N	6	1	8			83
							7	9									
03	1271	N	1233	-0-	-38 B	-0-	67	1	1160	2	N	5					88
							6	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	69	1	1223	2	N	5					93
							6	9									
05	1240	N	1172	-0-	-68 B	-0-	60	1	1084	2	N	25	1	8			117
							28	9									
06	1200	N	894	-0-	-306 B	-0-	49	1	814	2	N	28					145
							31	9									
07	1333	N	1069	-0-	-264 B	-0-	68	1	976	2	N	23	1	8			167
							25	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1066	-0-	-123 B	-0-	56	1	1010	2	N	-0-					50
03	1116	N	871	-0-	-245 B	-0-	47	1	813	2	N	10					60
							11	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	62	1	1105	2	N	3					63
							3	9									
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	64	1	1156	2	N	5					68
							6	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	60	1	996	2	N	2					70
							2	9									
07	1209	N	1133	-0-	-76 B	-0-	73	1	1057	2	N	3					73
							3	9									

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					92
03	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	68	1	1179	2	N	51					143
							56	9									
04	1290	N	1203	-0-	-87 B	-0-	63	1	1129	2	N	10					153
							11	9									
05	1271	N	1227	-0-	-44 B	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					153
06	1260	N	1209	-0-	-51 B	-0-	69	1	1138	2	N	2					155
							2	9									
*07	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	82	1	1189	2	N	1					156
							1	9									

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1266	-0-	-10 B	-0-	66	1	1180	2	Y	18					67
							20	9									
03	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	77	1	1322	2	Y	-0-					67
04	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	72	1	1279	2	Y	3					70
							3	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	72	1	1295	2	Y	10					80
							11	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	75	1	1247	2	Y	15					95
							17	9									
07	1364	N	1225	-0-	-139 B	-0-	79	1	1146	2	Y	-0-	82	1			13

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	86	1	1549	2	Y	24	2	8			92
							26	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	94	1	1618	2	Y	98					190
							108	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	85	1	1515	2	Y	61	179	1			72
							67	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	85	1	1519	2	Y	36	2	8			106
							40	9									
06	1350	N	1232	-0-	-118 B	-0-	64	1	1066	2	Y	93					199
							102	9									
*07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	89	1	1289	2	Y	57	184	1	2	8	70
							63	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	1898	-0-		-480	B	-0-		99	1	1779	2	Y	18	53	1	1	8	21
										20	9									
03	2573	N	2528	-0-		-45	B	-0-		138	1	2380	2	Y	9					30
										10	9									
04	2650	N	2650	-0-		-0-	B	-0-		139	1	2482	2	Y	26					56
										29	9									
05	2499	N	2499	-0-		-0-	B	-0-		131	1	2351	2	Y	15	2	8			69
										17	9									
06	2477	N	2477	-0-		-0-	B	-0-		139	1	2317	2	Y	19	66	1			22
										21	9									
07	2635	N	2487	-0-		-148	B	-0-		161	1	2324	2	Y	2	2	8			22
										2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2209	N	2209	-0-		-0-	B	-0-		120	1	2082	2	Y	6					61
										7	9									
03	2428	N	2428	-0-		-0-	B	-0-		136	1	2267	2	Y	23					84
										25	9									
04	2361	N	2361	-0-		-0-	B	-0-		129	1	2225	2	Y	6	79	1			11
										7	9									
05	2356	N	2352	-0-		-4	B	-0-		123	1	2183	2	Y	42					53
										46	9									
06	2340	N	2154	-0-		-186	B	-0-		120	1	1993	2	Y	37					90
										41	9									
07	2449	N	2181	-0-		-268	B	-0-		141	1	2033	2	Y	6	81	1	1	8	14
										7	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2080	-0-		-182	B	-0-		113	1	1960	2	Y	6	1	8			64
										7	9									
03	2573	N	2091	-0-		-482	B	-0-		117	1	1941	2	Y	30					94
										33	9									
04	2400	N	2219	-0-		-181	B	-0-		117	1	2092	2	Y	9					103
										10	9									
05	2390	N	2390	-0-		-0-	B	-0-		124	1	2230	2	Y	33	1	8			135
										36	9									
06	2010	N	1983	-0-		-27	B	-0-		113	1	1869	2	Y	1	115	1			21
										1	9									
07	2294	N	2155	-0-		-139	B	-0-		139	1	2009	2	Y	6	1	8			26
										7	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-		-0-	B	-0-		63	1	1128	2	N	-0-					25
03	1240	N	844	-0-		-396	B	-0-		46	1	798	2	N	-0-					25
04	1230	N	432	-0-		-798	B	-0-		23	1	409	2	N	-0-					25
05	1271	N	439	-0-		-832	B	-0-		23	1	416	2	N	-0-					25
06	810	N	372	-0-		-438	B	-0-		21	1	351	2	N	-0-					25
07	434	N	404	-0-		-30	B	-0-		26	1	378	2	N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1232	-0-	-44 B	-0-	64	1	1156	2	N	11					83
							12	9									
03	1147	N	1119	-0-	-28 B	-0-	61	1	1043	2	N	14					97
							15	9									
04	1350	N	968	-0-	-382 B	-0-	51	1	906	2	N	10					107
							11	9									
05	1302	N	981	-0-	-321 B	-0-	51	1	918	2	N	11					118
							12	9									
06	1080	N	1025	-0-	-55 B	-0-	58	1	956	2	N	10					128
							11	9									
07	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	63	1	909	2	N	5					133
							6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1010	-0-	-150 B	-0-	55	1	955	2	N	-0-					94
03	1178	N	1122	-0-	-56 B	-0-	64	1	1058	2	N	-0-					94
04	1170	N	1152	-0-	-18 B	-0-	62	1	1034	2	N	51					145
							56	9									
05	1085	N	1010	-0-	-75 B	-0-	56	1	954	2	N	-0-					145
06	1080	N	1037	-0-	-43 B	-0-	62	1	975	2	N	-0-					145
07	1178	N	971	-0-	-207 B	-0-	63	1	908	2	N	-0-					145

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1950	-0-	-283 B	-0-	101	1	1824	2	Y	23	1	8			48
							25	9									
03	2232	N	1928	-0-	-304 B	-0-	106	1	1820	2	Y	2					50
							2	9									
04	2130	N	1864	-0-	-266 B	-0-	99	1	1765	2	Y	-0-					50
05	2077	N	1929	-0-	-148 B	-0-	100	1	1803	2	Y	24	67	1			7
							26	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	107	1	1778	2	Y	-0-					7
07	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	118	1	1699	2	Y	-0-					7

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2179	-0-	-83 B	-0-	118	1	2059	2	N	2	1	8			190
							2	9									
03	2449	N	2325	-0-	-124 B	-0-	130	1	2177	2	N	16					206
							18	9									
04	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	121	1	2086	2	N	1	167	1	1	8	39
							1	9									
05	2325	N	2276	-0-	-49 B	-0-	124	1	2151	2	N	1	1	8			39
							1	9									
*06	2250	N	2005	-0-	-245 B	-0-	118	1	1886	2	N	1	1	8			39
							1	9									
*07	2294	N	1913	-0-	-381 B	-0-	128	1	1785	2	N	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1021	2	Y	2	1	8			45
								2	9									
03	899	N	831	-0-	-68	B	-0-	49	1	781	2	Y	1					46
								1	9									
04	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	57	1	995	2	Y	9					55
								10	9									
05	1147	N	1123	-0-	-24	B	-0-	59	1	1061	2	Y	3	1	8			57
								3	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1049	2	Y	3					60
								3	9									
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1046	2	Y	2	1	8			61
								2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1608	-0-	-132	B	-0-	83	1	1500	2	N	23	1	8			56
								25	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1728	2	N	13					69
								14	9									
04	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1628	2	N	11					80
								12	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1769	2	N	45	1	8			124
								50	9									
06	1770	N	1688	-0-	-82	B	-0-	96	1	1589	2	N	3					127
								3	9									
07	1798	N	1734	-0-	-64	B	-0-	112	1	1621	2	N	1	1	8			127
								1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1770	2	Y	14	1	8			58
								15	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1773	2	Y	3					61
								3	9									
04	1963	N	1963	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1852	2	Y	6					67
								7	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1865	2	Y	3	1	8			69
								3	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1738	2	Y	4					73
								4	9									
07	1612	N	1590	-0-	-22	B	-0-	103	1	1485	2	Y	2	1	8			74
								2	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1441	-0-	-96	B	-0-	76	1	1363	2	Y	2	1	8			72
								2	9									
03	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2036	2	Y	1					73
								1	9									
04	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2050	2	Y	1					74
								1	9									
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1601	2	Y	13	1	8			86
								14	9									
06	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1597	2	Y	-0-					86
07	1643	N	1078	-0-	-565	B	-0-	70	1	1007	2	Y	1					87
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-		76	1	1360	2	N	33					185
								36	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-		80	1	1379	2	N	11	178	1			18
								12	9									
04	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-		75	1	1341	2	N	2					20
								2	9									
05	1581	N	1504	-0-	-77 B	-0-		79	1	1423	2	N	2					22
								2	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-		82	1	1366	2	N	1					23
								1	9									
07	1457	N	1257	-0-	-200 B	-0-		81	1	1176	2	N	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2553	-0-	-86 B	-0-		134	1	2416	2	Y	3					42
								3	9									
03	2790	N	2681	-0-	-109 B	-0-		147	1	2531	2	Y	3					45
								3	9									
04	2730	N	2375	-0-	-355 B	-0-		126	1	2240	2	Y	8					53
								9	9									
05	2728	N	2716	-0-	-12 B	-0-		142	1	2550	2	Y	22					75
								24	9									
06	2595	N	2595	-0-	-0- B	-0-		147	1	2445	2	Y	3					78
								3	9									
*07	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-		166	1	2399	2	Y	1					79
								1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1729	-0-	-69 B	-0-		90	1	1622	2	Y	15					55
								17	9									
03	1953	N	1839	-0-	-114 B	-0-		99	1	1697	2	Y	39					94
								43	9									
04	1980	N	1850	-0-	-130 B	-0-		97	1	1735	2	Y	16					110
								18	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-		98	1	1768	2	Y	20	90	1			40
								22	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-		106	1	1765	2	Y	20					60
								22	9									
*07	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-		124	1	1791	2	Y	18					78
								20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-					7
05	10	N	10	-0-	-0- B	-0-		1	1	9	2	N	-0-					7
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-		1	1	9	2	N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1380	-0-		-12	B	-0-		73	1	1306	2	N	1	1	8			118
										1	9									
03	1429	N	1429	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1351	2	N	-0-					118
04	1500	N	1485	-0-		-15	B	-0-		79	1	1405	2	N	1					119
										1	9									
05	1488	N	1448	-0-		-40	B	-0-		75	1	1353	2	N	18	1	8			136
										20	9									
*06	1380	N	1379	-0-		-1	B	-0-		78	1	1300	2	N	1	1	8			136
										1	9									
*07	1550	N	1396	-0-		-154	B	-0-		90	1	1306	2	N	-0-					136

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2059	-0-		-29	B	-0-		108	1	1948	2	N	3					167
										3	9									
03	2201	N	2105	-0-		-96	B	-0-		115	1	1987	2	N	3					170
										3	9									
04	2250	N	2038	-0-		-212	B	-0-		108	1	1924	2	N	5					175
										6	9									
05	2201	N	1779	-0-		-422	B	-0-		94	1	1683	2	N	2					177
										2	9									
06	2040	N	1696	-0-		-344	B	-0-		96	1	1594	2	N	5					182
										6	9									
07	2108	N	1711	-0-		-397	B	-0-		111	1	1600	2	N	-0-					182

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1452	N	1452	-0-		-0-	B	-0-		76	1	1376	2	N	-0-					93
03	1552	N	1552	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1467	2	N	-0-					93
04	1590	N	1489	-0-		-101	B	-0-		77	1	1380	2	N	29					122
										32	9									
05	1550	N	1503	-0-		-47	B	-0-		79	1	1424	2	N	-0-					122
06	1500	N	1413	-0-		-87	B	-0-		80	1	1332	2	N	1					123
										1	9									
07	1550	N	1138	-0-		-412	B	-0-		74	1	1064	2	N	-0-					123

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1353	N	1353	-0-		-0-	B	-0-		69	1	1243	2	Y	37					98
										41	9									
03	1395	N	1373	-0-		-22	B	-0-		75	1	1289	2	Y	8					106
										9	9									
04	1410	N	1308	-0-		-102	B	-0-		69	1	1236	2	Y	3	100	1			9
										3	9									
05	1457	N	1368	-0-		-89	B	-0-		72	1	1295	2	Y	1					10
										1	9									
06	1320	N	1284	-0-		-36	B	-0-		73	1	1209	2	Y	2					12
										2	9									
07	1364	N	1071	-0-		-293	B	-0-		69	1	1001	2	Y	1					13
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	54	1	892	2	Y	-0-					75
03	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	60	1	962	2	Y	19	80	1			14
							21	9									
04	960	N	666	-0-	-294 B	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					14
05	992	N	795	-0-	-197 B	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					14
06	960	N	603	-0-	-357 B	-0-	34	1	568	2	Y	1					15
							1	9									
07	682	N	396	-0-	-286 B	-0-	25	1	360	2	Y	10					25
							11	9									

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
02	1566	N	1506	-0-	-60 B	-0-	79	1	1425	2	N	2					72
							2	9									
03	1705	N	1608	-0-	-97 B	-0-	88	1	1513	2	N	6					78
							7	9									
04	1650	N	1549	-0-	-101 B	-0-	82	1	1459	2	N	7					85
							8	9									
05	1612	N	1582	-0-	-30 B	-0-	83	1	1491	2	N	7					92
							8	9									
06	1560	N	1477	-0-	-83 B	-0-	83	1	1385	2	N	8					100
							9	9									
07	1612	N	1494	-0-	-118 B	-0-	97	1	1397	2	N	-0-					100

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
02	2059	N	1945	-0-	-114 B	-0-	102	1	1840	2	Y	3					64
							3	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	116	1	1995	2	Y	6					70
							7	9									
04	2310	N	2019	-0-	-291 B	-0-	106	1	1887	2	Y	24					94
							26	9									
05	2077	N	1831	-0-	-246 B	-0-	96	1	1733	2	Y	2					96
							2	9									
06	2040	N	1771	-0-	-269 B	-0-	100	1	1667	2	Y	4					100
							4	9									
07	2077	N	1423	-0-	-654 B	-0-	92	1	1328	2	Y	3	84	1			19
							3	9									

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
02	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	73	1	1245	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
03	1209	N	1039	-0-	-170 B	-0-	60	1	966	2	Y	12					50
							13	9									
04	1170	N	1032	-0-	-138 B	-0-	55	1	967	2	Y	9					59
							10	9									
*05	1209	N	1091	-0-	-118 B	-0-	57	1	1031	2	Y	3	2	8			60
							3	9									
*06	1020	N	806	-0-	-214 B	-0-	46	1	760	2	Y	-0-					60
*07	1054	N	834	-0-	-220 B	-0-	54	1	780	2	Y	-0-					60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1484	-0-		-53 B	-0-		82	1	1396	2	Y	5	1	8			28
									6	9									
03	1567	N	1567	-0-		-0- B	-0-		88	1	1442	2	Y	34					62
									37	9									
04	1650	N	1498	-0-		-152 B	-0-		80	1	1411	2	Y	6					68
									7	9									
05	1581	N	1565	-0-		-16 B	-0-		82	1	1475	2	Y	7					75
									8	9									
06	1530	N	1517	-0-		-13 B	-0-		86	1	1423	2	Y	7					82
									8	9									
07	1550	N	1536	-0-		-14 B	-0-		99	1	1430	2	Y	6	1	8			87
									7	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4312	-0-		-0- B	-0-		224	1	4036	2	Y	47	143	1	2	8	53
									52	9									
03	4625	X	4625	-0-		-0- B	-0-		253	1	4363	2	Y	8					61
									9	9									
04	3587	X	3587	-0-		-0- B	-0-		190	1	3383	2	Y	13					74
									14	9									
05	4557	X	3854	-0-		-703 B	-0-		202	1	3634	2	Y	16	1	8			89
									18	9									
06	4410	X	4009	-0-		-401 B	-0-		225	1	3742	2	Y	38	107	1			20
									42	9									
07	4557	X	3863	-0-		-694 B	-0-		249	1	3601	2	Y	12	1	8			31
									13	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1555	N	1555	-0-		-0- B	-0-		86	1	1469	2	Y	-0-					55
03	1736	N	1697	-0-		-39 B	-0-		97	1	1594	2	Y	5					60
									6	9									
04	2064	N	2064	-0-		-0- B	-0-		112	1	1919	2	Y	30					90
									33	9									
05	1683	N	1683	-0-		-0- B	-0-		92	1	1583	2	Y	7					97
									8	9									
06	1650	N	1481	-0-		-169 B	-0-		88	1	1387	2	Y	5					102
									6	9									
07	1829	N	1647	-0-		-182 B	-0-		110	1	1524	2	Y	12	96	1	1	8	17
									13	9									

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2010	-0-		-49 B	-0-		106	1	1904	2	N	-0-					20
03	2170	N	2121	-0-		-49 B	-0-		115	1	1989	2	N	15					35
									17	9									
04	2190	N	1940	-0-		-250 B	-0-		102	1	1829	2	N	8					43
									9	9									
05	2139	N	2070	-0-		-69 B	-0-		107	1	1917	2	N	42					85
									46	9									
06	2040	N	1994	-0-		-46 B	-0-		113	1	1881	2	N	-0-					85
07	2015	N	2015	-0-		-0- B	-0-		131	1	1884	2	N	-0-					85

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-		-58 B	-0-						N	-0-					84
03	62	N	4	-0-		-58 B	-0-		4	2			N	-0-	84	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-		-4 B	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1586	-0-		-560	B	-0-		83	1	1492	2	N	10					107
										11	9									
03	2186	N	2186	-0-		-0-	B	-0-		119	1	2053	2	N	13					120
										14	9									
04	2220	N	2060	-0-		-160	B	-0-		108	1	1933	2	N	17					137
										19	9									
05	2178	N	2178	-0-		-0-	B	-0-		115	1	2061	2	N	2					139
										2	9									
06	2130	N	1863	-0-		-267	B	-0-		105	1	1751	2	N	6					145
										7	9									
*07	2487	N	2487	-0-		-0-	B	-0-		160	1	2317	2	N	9					154
										10	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	1335	-0-		-0-	B	-0-		69	1	1236	2	Y	27					69
										30	9									
03	1367	N	1367	-0-		-0-	B	-0-		75	1	1290	2	Y	2					71
										2	9									
04	1370	N	1370	-0-		-0-	B	-0-		71	1	1275	2	Y	22	84	1			9
										24	9									
05	1390	N	1390	-0-		-0-	B	-0-		73	1	1315	2	Y	2					11
										2	9									
06	1438	N	1438	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1334	2	Y	22					33
										24	9									
*07	1508	N	1508	-0-		-0-	B	-0-		97	1	1407	2	Y	4					37
										4	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1174	N	1174	-0-		-0-	B	-0-		66	1	1107	2	N	1	1	8			39
										1	9									
03	1478	N	1478	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1392	2	N	1					40
										1	9									
04	1479	N	1479	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1397	2	N	3					43
										3	9									
05	1486	N	1486	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1407	2	N	1	1	8			43
										1	9									
06	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1399	2	N	1					44
										1	9									
*07	1484	N	1484	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1387	2	N	1	1	8			44
										1	9									

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1280	-0-		-315	B	-0-		67	1	1207	2	Y	5	1	8			78
										6	9									
03	1643	N	1491	-0-		-152	B	-0-		82	1	1409	2	Y	-0-					78
04	1539	N	1539	-0-		-0-	B	-0-		82	1	1456	2	Y	1					79
										1	9									
05	1770	N	1770	-0-		-0-	B	-0-		93	1	1676	2	Y	1	1	8			79
										1	9									
06	1552	N	1552	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1464	2	Y	-0-					79
07	1581	N	1363	-0-		-218	B	-0-		86	1	1248	2	Y	26	89	1	1	8	15
										29	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1583	-0-		-389 B	-0-	83	1	1498	2	N	2					114
								2	9									
03	2046	N	1274	-0-		-772 B	-0-	70	1	1204	2	N	-0-					114
04	2070	N	1046	-0-		-1024 B	-0-	55	1	984	2	N	6					120
								7	9									
05	2042	N	2042	-0-		-0- B	-0-	107	1	1927	2	N	7					127
								8	9									
06	1918	N	1918	-0-		-0- B	-0-	106	1	1754	2	N	53					180
								58	9									
*07	1911	N	1911	-0-		-0- B	-0-	124	1	1786	2	N	1	159	1			22
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1257	-0-		-48 B	-0-	66	1	1191	2	N	-0-					25
03	1395	N	1313	-0-		-82 B	-0-	72	1	1241	2	N	-0-					25
04	1410	N	1259	-0-		-151 B	-0-	67	1	1189	2	N	3					28
								3	9									
05	1371	N	1371	-0-		-0- B	-0-	72	1	1299	2	N	-0-					28
06	1308	N	1308	-0-		-0- B	-0-	74	1	1234	2	N	-0-					28
*07	1306	N	1306	-0-		-0- B	-0-	84	1	1209	2	N	12					40
								13	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1051	-0-		-22 B	-0-	55	1	992	2	Y	4					17
								4	9									
03	1178	N	1151	-0-		-27 B	-0-	62	1	1072	2	Y	15					32
								17	9									
04	1110	N	1030	-0-		-80 B	-0-	55	1	973	2	Y	2					34
								2	9									
05	1116	N	1110	-0-		-6 B	-0-	58	1	1046	2	Y	5					39
								6	9									
06	1110	N	1077	-0-		-33 B	-0-	61	1	1012	2	Y	4					43
								4	9									
07	1054	N	1026	-0-		-28 B	-0-	66	1	956	2	Y	4					47
								4	9									

BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1160	-0-		-0- B	-0-	61	1	1091	2	N	7	1	8			190
								8	9									
03	1240	N	1185	-0-		-55 B	-0-	65	1	1116	2	N	4					194
								4	9									
04	1260	N	1251	-0-		-9 B	-0-	63	1	1122	2	N	60	181	1			73
								66	9									
05	1297	N	1297	-0-		-0- B	-0-	68	1	1227	2	N	2	1	8			74
								2	9									
06	1311	N	1311	-0-		-0- B	-0-	72	1	1203	2	N	33					107
								36	9									
*07	1333	N	1333	-0-		-0- B	-0-	86	1	1246	2	N	1	1	8			107
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1495	-0-	-100 B	-0-	82	1	1412	2	N	1	1	8			132
							1	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	97	1	1648	2	N	21					153
							23	9									
04	1680	N	1679	-0-	-1 B	-0-	89	1	1589	2	N	1	1	8			153
							1	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0- B	-0-	87	1	1571	2	N	1	1	8			153
							1	9									
06	1710	N	1222	-0-	-488 B	-0-	72	1	1149	2	N	1					154
							1	9									
07	1736	N	1479	-0-	-257 B	-0-	97	1	1380	2	N	2	1	8			155
							2	9									

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	2047	-0-	-12 B	-0-	105	1	1884	2	N	53	102	1			38
							58	9									
03	2449	N	2042	-0-	-407 B	-0-	112	1	1930	2	Y	-0-					38
04	2280	N	1925	-0-	-355 B	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-					38
05	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	119	1	2145	2	Y	-0-					38
06	1980	N	1677	-0-	-303 B	-0-	95	1	1582	2	Y	-0-	38	1			-0-
07	1984	N	1712	-0-	-272 B	-0-	111	1	1601	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1430	-0-	-513 B	-0-	78	1	1333	2	N	17	181	1			28
							19	9									
03	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	117	1	1950	2	N	22					50
							24	9									
04	2370	N	1930	-0-	-440 B	-0-	102	1	1818	2	N	9					59
							10	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	101	1	1820	2	N	11	1	8			69
							12	9									
06	2010	N	1856	-0-	-154 B	-0-	105	1	1745	2	N	5					74
							6	9									
07	1984	N	1725	-0-	-259 B	-0-	112	1	1612	2	N	1	1	8			74
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	67

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1086	-0-	-161 B	-0-	61	1	1024	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	1271	N	1131	-0-	-140 B	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					19
04	1230	N	1078	-0-	-152 B	-0-	58	1	1019	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
05	1147	N	1041	-0-	-106 B	-0-	55	1	986	2	Y	-0-					19
06	1080	N	989	-0-	-91 B	-0-	56	1	932	2	Y	1					20
							1	9									
07	1116	N	887	-0-	-229 B	-0-	55	1	792	2	Y	36					56
							40	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	78	1	1338	2	N	1	1	8			108
							1	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	83	1	1367	2	N	43	2	8			149
							47	9									
04	1530	N	1290	-0-	-240 B	-0-	72	1	1217	2	N	1					150
							1	9									
05	1519	N	1018	-0-	-501 B	-0-	57	1	961	2	N	-0-					150
06	1440	N	960	-0-	-480 B	-0-	58	1	900	2	N	2					152
							2	9									
07	1333	N	1098	-0-	-235 B	-0-	75	1	1022	2	N	1	1	8			152
							1	9									

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
02	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	42	1	748	2	N	-0-					48
03	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	45	1	774	2	N	19					67
							21	9									
04	840	N	713	-0-	-127 B	-0-	37	1	662	2	N	13					80
							14	9									
05	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	43	1	778	2	N	-0-					80
06	810	N	749	-0-	-61 B	-0-	42	1	699	2	N	7					87
							8	9									
*07	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	50	1	723	2	N	-0-					87

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
02	1160	N	1043	-0-	-117 B	-0-	55	1	988	2	N	-0-					112
03	1178	N	1145	-0-	-33 B	-0-	62	1	1061	2	N	20					132
							22	9									
04	1200	N	1101	-0-	-99 B	-0-	58	1	1043	2	N	-0-					132
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	60	1	1087	2	N	1					133
							1	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	64	1	1057	2	N	2					135
							2	9									
*07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	76	1	1091	2	N	-0-					135

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
02	1334	N	1009	-0-	-325 B	-0-	57	1	951	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	1426	N	925	-0-	-501 B	-0-	54	1	869	2	Y	2					37
							2	9									
04	1320	N	1146	-0-	-174 B	-0-	61	1	1085	2	Y	-0-					37
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	65	1	1169	2	Y	12	1	8			48
							13	9									
06	900	N	894	-0-	-6 B	-0-	51	1	841	2	Y	2					50
							2	9									
07	1178	N	433	-0-	-745 B	-0-	28	1	404	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	84	1	1511	2	Y	-0-					20
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	95	1	1632	2	Y	-0-					20
04	1680	N	1539	-0-	-141 B	-0-	82	1	1457	2	Y	-0-					20
05	1705	N	1332	-0-	-373 B	-0-	70	1	1258	2	Y	4					24
							4	9									
06	1680	N	1127	-0-	-553 B	-0-	63	1	1054	2	Y	9					33
							10	9									
07	1581	N	1087	-0-	-494 B	-0-	70	1	1014	2	Y	3					36
							3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1645	-0-	-95 B	-0-	86	1	1556	2	N	3					180
							3	9									
03	1860	N	1697	-0-	-163 B	-0-	93	1	1594	2	N	9					189
							10	9									
04	1860	N	1598	-0-	-262 B	-0-	85	1	1513	2	N	-0-	170	1			19
05	1767	N	1518	-0-	-249 B	-0-	80	1	1438	2	N	-0-					19
06	1650	N	1595	-0-	-55 B	-0-	91	1	1504	2	N	-0-					19
07	1643	N	1128	-0-	-515 B	-0-	73	1	1055	2	N	-0-					19

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	86	1	1540	2	N	1	1	8			99
							1	9									
03	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	96	1	1650	2	N	-0-					99
04	1770	N	1646	-0-	-124 B	-0-	87	1	1553	2	N	5					104
							6	9									
05	1736	N	1591	-0-	-145 B	-0-	84	1	1506	2	N	1					105
							1	9									
06	1680	N	879	-0-	-801 B	-0-	50	1	829	2	N	-0-					105
07	1705	N	643	-0-	-1062 B	-0-	42	1	599	2	N	2					107
							2	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	57	1	1028	2	Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	60	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1049	-0-	-1 B	-0-	56	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3 B	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	59	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17 B	-0-	69	1	999	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	892	-0-	-210 B	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					56
03	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	65	1	1054	2	Y	-0-					56
04	1200	N	1033	-0-	-167 B	-0-	56	1	977	2	Y	-0-					56
05	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	52	1	930	2	Y	2					58
							2	9									
06	1080	N	688	-0-	-392 B	-0-	39	1	648	2	Y	1					59
							1	9									
07	1054	N	989	-0-	-65 B	-0-	64	1	925	2	Y	-0-					59

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1427	-0-	-110 B	-0-	75	1	1342	2	Y	9					49
							10	9									
03	1519	N	1476	-0-	-43 B	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					49
04	1530	N	1416	-0-	-114 B	-0-	75	1	1341	2	Y	-0-					49
05	1519	N	1352	-0-	-167 B	-0-	71	1	1274	2	Y	6	50	1			5
							7	9									
06	1440	N	1408	-0-	-32 B	-0-	80	1	1325	2	Y	3					8
							3	9									
07	1457	N	1448	-0-	-9 B	-0-	93	1	1343	2	Y	11					19
							12	9									

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1710	-0-	-59 B	-0-	89	1	1606	2	Y	14					81
							15	9									
03	1891	N	1823	-0-	-68 B	-0-	100	1	1723	2	Y	-0-					81
04	1830	N	1722	-0-	-108 B	-0-	91	1	1628	2	Y	3					84
							3	9									
05	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	91	1	1633	2	Y	40	91	1			33
							44	9									
06	1770	N	1596	-0-	-174 B	-0-	91	1	1503	2	Y	2					35
							2	9									
*07	1831	N	1831	-0-	-0- B	-0-	118	1	1703	2	Y	9					44
							10	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1050	-0-	-23 B	-0-	55	1	995	2	N	-0-					29
03	1147	N	1113	-0-	-34 B	-0-	61	1	1051	2	N	1					30
							1	9									
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	57	1	1011	2	N	37					67
							41	9									
05	1116	N	1092	-0-	-24 B	-0-	58	1	1034	2	N	-0-					67
06	1080	N	912	-0-	-168 B	-0-	52	1	860	2	N	-0-					67
07	1147	N	1071	-0-	-76 B	-0-	69	1	1002	2	N	-0-					67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1393	-0-	-115 B	-0-	73	1	1320	2	N	-0-					127
03	1643	N	1258	-0-	-385 B	-0-	69	1	1189	2	N	-0-					127
04	1530	N	1474	-0-	-56 B	-0-	77	1	1367	2	N	27					154
							30	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	86	1	1540	2	N	-0-					154
06	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	88	1	1457	2	N	1					155
							1	9									
*07	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	99	1	1433	2	N	24					179
							26	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1147	-0-	-448 B	-0-	60	1	1087	2	Y	-0-					25
03	1860	N	1417	-0-	-443 B	-0-	76	1	1317	2	Y	22					47
							24	9									
04	1650	N	808	-0-	-842 B	-0-	43	1	765	2	Y	-0-					47
05	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	98	1	1755	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
06	1380	N	1195	-0-	-185 B	-0-	68	1	1127	2	Y	-0-					47
*07	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	103	1	1482	2	Y	2					49
							2	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	111	1	1993	2	Y	17	174	1			32
							19	9									
03	2449	N	1765	-0-	-684 B	-0-	96	1	1657	2	Y	11					43
							12	9									
04	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	130	1	2312	2	Y	-0-					43
05	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	119	1	2139	2	Y	47					90
							52	9									
06	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	113	1	1885	2	Y	24					114
							26	9									
07	2511	N	2265	-0-	-246 B	-0-	147	1	2118	2	Y	-0-					114

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1359	-0-	-4 B	-0-	71	1	1281	2	Y	6					56
							7	9									
03	1488	N	1423	-0-	-65 B	-0-	76	1	1311	2	Y	33					89
							36	9									
04	1470	N	1339	-0-	-131 B	-0-	71	1	1267	2	Y	1					90
							1	9									
05	1457	N	1384	-0-	-73 B	-0-	73	1	1307	2	Y	4					94
							4	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	77	1	1281	2	Y	26					120
							29	9									
*07	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	91	1	1316	2	Y	1	88	1			33
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	875	-0-		-24	B	-0-	46	1	820	2	Y	8					84
									9	9									
03	992	N	739	-0-		-253	B	-0-	40	1	691	2	Y	7					91
									8	9									
04	990	N	820	-0-		-170	B	-0-	42	1	754	2	Y	22	81	1			32
									24	9									
05	930	N	871	-0-		-59	B	-0-	45	1	817	2	Y	8					40
									9	9									
06	720	N	711	-0-		-9	B	-0-	40	1	665	2	Y	5					45
									6	9									
07	837	N	690	-0-		-147	B	-0-	44	1	642	2	Y	4					49
									4	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1137	-0-		-371	B	-0-	60	1	1075	2	N	2					69
									2	9									
03	1550	N	1484	-0-		-66	B	-0-	81	1	1400	2	N	3					72
									3	9									
04	1530	N	1389	-0-		-141	B	-0-	74	1	1314	2	N	1					73
									1	9									
05	1419	N	1419	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1326	2	N	17	1	8			89
									19	9									
06	1440	N	1081	-0-		-359	B	-0-	61	1	1017	2	N	3					92
									3	9									
07	1426	N	958	-0-		-468	B	-0-	62	1	893	2	N	3					95
									3	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2516	-0-		-36	B	-0-	132	1	2384	2	N	-0-					77
03	2754	N	2754	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2603	2	N	-0-					77
04	2724	N	2724	-0-		-0-	B	-0-	142	1	2527	2	N	50					127
									55	9									
05	2716	N	2716	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2571	2	N	2					129
									2	9									
06	2640	N	2634	-0-		-6	B	-0-	150	1	2484	2	N	-0-					129
07	2728	N	2621	-0-		-107	B	-0-	170	1	2451	2	N	-0-					129

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1607	2	Y	3					17
									3	9									
03	1878	N	1878	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1754	2	Y	20					37
									22	9									
04	1820	N	1820	-0-		-0-	B	-0-	96	1	1721	2	Y	3					40
									3	9									
05	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					40
06	1831	N	1831	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-					40
*07	1890	N	1890	-0-		-0-	B	-0-	122	1	1768	2	Y	-0-					40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	905	-0-	-313 B	-0-	45	1	816	2	N	40	121	1			64
							44	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	95	1	1633	2	Y	-0-					64
04	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	73	1	1307	2	Y	1					65
							1	9									
05	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					65
06	1680	N	1442	-0-	-238 B	-0-	82	1	1360	2	Y	-0-					65
07	1426	N	1350	-0-	-76 B	-0-	87	1	1263	2	Y	-0-					65

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1463	-0-	-74 B	-0-	81	1	1381	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0- B	-0-	98	1	1679	2	Y	30					44
							33	9									
04	1470	N	1284	-0-	-186 B	-0-	68	1	1214	2	Y	2					46
							2	9									
05	1550	N	1421	-0-	-129 B	-0-	75	1	1343	2	Y	3	2	8			47
							3	9									
*06	1620	N	924	-0-	-696 B	-0-	52	1	871	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
*07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	115	1	1663	2	Y	-0-					47

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
02	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	59	1	1059	2	N	1					45
							1	9									
03	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	63	1	1089	2	N	5					50
							6	9									
04	1200	N	858	-0-	-342 B	-0-	45	1	809	2	N	4					54
							4	9									
05	1209	N	1084	-0-	-125 B	-0-	55	1	996	2	N	30					84
							33	9									
06	1110	N	836	-0-	-274 B	-0-	47	1	775	2	N	13					97
							14	9									
*07	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	70	1	1003	2	N	10					107
							11	9									

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
02	1769	N	1596	-0-	-173 B	-0-	83	1	1487	2	N	24	1	8			105
							26	9									
03	1736	N	1733	-0-	-3 B	-0-	94	1	1626	2	N	12					117
							13	9									
04	1860	N	1627	-0-	-233 B	-0-	86	1	1538	2	N	3					120
							3	9									
05	1705	N	1698	-0-	-7 B	-0-	87	1	1565	2	N	42	1	8			161
							46	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	101	1	1682	2	N	16					177
							18	9									
*07	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	119	1	1719	2	N	14	173	1	1	8	17
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1469	-0-	-10	B	-0-	77	1	1392	2	N	-0-					48
03	1612	N	1536	-0-	-76	B	-0-	84	1	1452	2	N	-0-					48
04	1620	N	1481	-0-	-139	B	-0-	79	1	1402	2	N	-0-					48
05	1581	N	1543	-0-	-38	B	-0-	81	1	1462	2	N	-0-					48
06	1500	N	1496	-0-	-4	B	-0-	85	1	1411	2	N	-0-					48
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1428	2	N	2					50
								2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1912	-0-	-2	B	-0-	101	1	1809	2	Y	2					64
								2	9									
03	2077	N	2063	-0-	-14	B	-0-	112	1	1927	2	Y	22					86
								24	9									
04	2100	N	1930	-0-	-170	B	-0-	102	1	1828	2	Y	-0-					86
05	2046	N	1944	-0-	-102	B	-0-	102	1	1842	2	Y	-0-					86
06	2010	N	1898	-0-	-112	B	-0-	108	1	1788	2	Y	2					88
								2	9									
07	1984	N	1935	-0-	-49	B	-0-	124	1	1789	2	Y	20	88	1	1	8	19
								22	9									

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1340	2	Y	2					40
								2	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1415	2	Y	7					47
								8	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1380	2	Y	7					54
								8	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1416	2	Y	3					57
								3	9									
06	1473	N	1473	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1382	2	Y	7					64
								8	9									
07	1488	N	1276	-0-	-212	B	-0-	82	1	1181	2	Y	12	59	1			17
								13	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1010	-0-	-5	B	-0-	53	1	954	2	Y	3	1	8			31
								3	9									
03	1085	N	1078	-0-	-7	B	-0-	59	1	1011	2	Y	7					38
								8	9									
04	1110	N	1046	-0-	-64	B	-0-	55	1	982	2	Y	8					46
								9	9									
05	1085	N	1037	-0-	-48	B	-0-	55	1	981	2	Y	1	1	8			46
								1	9									
06	1050	N	854	-0-	-196	B	-0-	48	1	804	2	Y	2					48
								2	9									
07	1085	N	845	-0-	-240	B	-0-	54	1	784	2	Y	6					54
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	993	-0-		-22	B	-0-		52	1	937	2	Y	4	1	8			103
										4	9									
03	1055	N	1055	-0-		-0-	B	-0-		58	1	995	2	Y	2					105
										2	9									
04	1080	N	1039	-0-		-41	B	-0-		54	1	965	2	Y	18	106	1			17
										20	9									
05	1054	N	1044	-0-		-10	B	-0-		55	1	985	2	Y	4					21
										4	9									
06	1020	N	960	-0-		-60	B	-0-		55	1	905	2	Y	-0-					21
07	1085	N	937	-0-		-148	B	-0-		61	1	876	2	Y	-0-					21

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1264	N	1264	-0-		-0-	B	-0-		66	1	1191	2	Y	6					89
										7	9									
03	1395	N	1350	-0-		-45	B	-0-		74	1	1268	2	Y	7					96
										8	9									
04	1380	N	1293	-0-		-87	B	-0-		68	1	1216	2	Y	8					104
										9	9									
05	1364	N	1251	-0-		-113	B	-0-		66	1	1181	2	Y	4	88	1			20
										4	9									
06	1320	N	1297	-0-		-23	B	-0-		73	1	1217	2	Y	6					26
										7	9									
07	1333	N	1325	-0-		-8	B	-0-		85	1	1231	2	Y	8					34
										9	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	N	2140	-0-		-0-	B	-0-		116	1	2014	2	Y	9	3	8			101
										10	9									
03	2294	N	2294	-0-		-0-	B	-0-		128	1	2142	2	Y	22					123
										24	9									
04	2310	N	2224	-0-		-86	B	-0-		117	1	2078	2	Y	26	108	1			41
										29	9									
05	2294	N	2254	-0-		-40	B	-0-		118	1	2129	2	Y	6	3	8			44
										7	9									
06	2220	N	1445	-0-		-775	B	-0-		82	1	1361	2	Y	2					46
										2	9									
07	2294	N	1998	-0-		-296	B	-0-		129	1	1867	2	Y	2	2	8			46
										2	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1428	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1336	2	N	13	2	8			57
										14	9									
03	1475	N	1475	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1278	2	N	108					165
										119	9									
04	1380	N	1349	-0-		-31	B	-0-		75	1	1267	2	N	6					171
										7	9									
05	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1344	2	N	103	180	1	2	8	92
										113	9									
06	1407	N	1407	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1261	2	N	60					152
										66	9									
*07	1507	N	1507	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1306	2	N	97	178	1	2	8	69
										107	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1915	-0-		-289	B	-0-		105	1	1809	2	Y	1	1	8			36
										1	9									
03	2166	N	2166	-0-		-0-	B	-0-		122	1	2041	2	Y	3					39
										3	9									
04	2220	N	2128	-0-		-92	B	-0-		114	1	2011	2	Y	3					42
										3	9									
05	2262	N	2262	-0-		-0-	B	-0-		119	1	2136	2	Y	6	34	1	1	8	13
										7	9									
*06	2100	N	2055	-0-		-45	B	-0-		117	1	1936	2	Y	2	1	8			14
										2	9									
*07	2201	N	2158	-0-		-43	B	-0-		140	1	2018	2	Y	-0-					14

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1182	-0-		-65	B	-0-		62	1	1120	2	N	-0-					117
03	1364	N	1251	-0-		-113	B	-0-		69	1	1182	2	N	-0-					117
04	1290	N	1177	-0-		-113	B	-0-		62	1	1115	2	N	-0-					117
05	1271	N	1223	-0-		-48	B	-0-		64	1	1157	2	N	2					119
										2	9									
06	1200	N	1097	-0-		-103	B	-0-		60	1	993	2	N	40					159
										44	9									
*07	1252	N	1252	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1147	2	N	24	159	1			24
										26	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1056	-0-		-104	B	-0-		56	1	1000	2	N	-0-					75
03	1271	N	1213	-0-		-58	B	-0-		64	1	1097	2	N	47					122
										52	9									
04	1290	N	854	-0-		-436	B	-0-		45	1	806	2	N	3					125
										3	9									
05	1116	N	690	-0-		-426	B	-0-		36	1	654	2	N	-0-					125
06	1170	N	494	-0-		-676	B	-0-		28	1	466	2	N	-0-					125
07	868	N	429	-0-		-439	B	-0-		28	1	401	2	N	-0-					125

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1307	-0-		-27	B	-0-		68	1	1231	2	N	7					169
										8	9									
03	1472	N	1472	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1338	2	N	51	181	1			39
										56	9									
04	1410	N	1289	-0-		-121	B	-0-		68	1	1215	2	N	5					44
										6	9									
05	1395	N	1314	-0-		-81	B	-0-		69	1	1239	2	N	5					49
										6	9									
06	1410	N	1205	-0-		-205	B	-0-		68	1	1134	2	N	3					52
										3	9									
*07	1346	N	1346	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1257	2	N	2					54
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1109	2	N	7					65
									8	9									
03	1317	N	1317	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1236	2	N	8					73
									9	9									
04	1273	N	1273	-0-		-0-	B	-0-	67	1	1196	2	N	9					82
									10	9									
05	1272	N	1272	-0-		-0-	B	-0-	67	1	1199	2	N	5					87
									6	9									
06	1263	N	1263	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1183	2	N	8					95
									9	9									
07	1302	N	1192	-0-		-110	B	-0-	77	1	1113	2	N	2					97
									2	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1428	-0-		-51	B	-0-	75	1	1351	2	N	2					71
									2	9									
03	1581	N	1345	-0-		-236	B	-0-	74	1	1271	2	N	-0-					71
04	1560	N	1460	-0-		-100	B	-0-	77	1	1382	2	N	1					72
									1	9									
05	1519	N	1486	-0-		-33	B	-0-	78	1	1400	2	N	7					79
									8	9									
06	1433	N	1433	-0-		-0-	B	-0-	81	1	1352	2	N	-0-					79
07	1519	N	1357	-0-		-162	B	-0-	88	1	1267	2	N	2					81
									2	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2037	-0-		-80	B	-0-	107	1	1927	2	N	3					143
									3	9									
03	2263	N	2180	-0-		-83	B	-0-	119	1	2058	2	N	3	99	1			47
									3	9									
04	2190	N	2084	-0-		-106	B	-0-	110	1	1968	2	N	5					52
									6	9									
05	2170	N	2086	-0-		-84	B	-0-	110	1	1970	2	N	5					57
									6	9									
06	2100	N	1884	-0-		-216	B	-0-	107	1	1770	2	N	6					63
									7	9									
07	2139	N	1871	-0-		-268	B	-0-	121	1	1742	2	N	7					70
									8	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2896	X	2896	-0-		-0-	B	-0-	152	1	2744	2	Y	-0-					23
03	2821	X	1563	-0-		-1258	B	-0-	85	1	1463	2	Y	14					37
									15	9									
04	2947	X	2947	-0-		-0-	B	-0-	156	1	2777	2	Y	13					50
									14	9									
05	2821	X	2799	-0-		-22	B	-0-	146	1	2631	2	Y	20					70
									22	9									
06	2730	X	1918	-0-		-812	B	-0-	109	1	1808	2	Y	1					71
									1	9									
07	2821	X	2733	-0-		-88	B	-0-	177	1	2549	2	Y	6					77
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1750	-0-		-77	B	-0-	96	1	1653	2	Y	1	1	8			31
									1	9									
03	1953	N	1841	-0-		-112	B	-0-	105	1	1732	2	Y	4					35
									4	9									
04	1920	N	1408	-0-		-512	B	-0-	75	1	1325	2	Y	7					42
									8	9									
*05	1860	N	797	-0-		-1063	B	-0-	42	1	747	2	Y	7	38	1	3	8	8
									8	9									
*06	1770	N	980	-0-		-790	B	-0-	56	1	923	2	Y	1					9
									1	9									
*07	1457	N	993	-0-		-464	B	-0-	64	1	929	2	Y	-0-					9

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1079	-0-		-371	B	-0-	59	1	1019	2	N	1	1	8			150
									1	9									
03	1382	N	1382	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1301	2	N	2					152
									2	9									
04	1440	N	1287	-0-		-153	B	-0-	72	1	1207	2	N	7					159
									8	9									
05	1147	N	1113	-0-		-34	B	-0-	61	1	1046	2	N	5	2	8			162
									6	9									
06	1350	N	1068	-0-		-282	B	-0-	63	1	1002	2	N	3					165
									3	9									
07	1333	N	857	-0-		-476	B	-0-	55	1	799	2	N	3	2	8			166
									3	9									

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1655	-0-		-288	B	-0-	87	1	1568	2	N	-0-					135
03	2046	N	1853	-0-		-193	B	-0-	98	1	1689	2	N	60	165	1			30
									66	9									
04	1980	N	1666	-0-		-314	B	-0-	88	1	1578	2	N	-0-					30
05	1767	N	1657	-0-		-110	B	-0-	86	1	1550	2	N	19					49
									21	9									
06	1800	N	1625	-0-		-175	B	-0-	91	1	1517	2	N	15					64
									17	9									
07	1736	N	1573	-0-		-163	B	-0-	102	1	1470	2	N	1					65
									1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1558	-0-		-8	B	-0-	82	1	1470	2	N	5					90
									6	9									
03	1765	N	1765	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1666	2	N	2					92
									2	9									
04	1683	N	1683	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1591	2	N	3					95
									3	9									
05	1777	N	1777	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1683	2	N	-0-					95
*06	1710	N	1700	-0-		-10	B	-0-	96	1	1601	2	N	3	1	8			97
									3	9									
*07	1745	N	1745	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1632	2	N	-0-					97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	956	-0-		-204	B	-0-		54	1	901	2	Y	1	1	8			26
										1	9									
03	1350	N	1350	-0-		-0-	B	-0-		78	1	1269	2	Y	3					29
										3	9									
04	1230	N	859	-0-		-371	B	-0-		46	1	812	2	Y	1					30
										1	9									
05	1186	N	1186	-0-		-0-	B	-0-		62	1	1111	2	Y	12	1	8			41
										13	9									
06	1320	N	1064	-0-		-256	B	-0-		60	1	1002	2	Y	2					43
										2	9									
*07	1329	N	1329	-0-		-0-	B	-0-		86	1	1242	2	Y	1	1	8			43
										1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1089	N	1089	-0-		-0-	B	-0-		57	1	1031	2	Y	1	1	8			16
										1	9									
03	1314	N	1314	-0-		-0-	B	-0-		71	1	1225	2	Y	16					32
										18	9									
04	1133	N	1133	-0-		-0-	B	-0-		60	1	1073	2	Y	-0-					32
05	1159	N	1159	-0-		-0-	B	-0-		61	1	1094	2	Y	4	1	8			35
										4	9									
06	1054	N	1054	-0-		-0-	B	-0-		60	1	990	2	Y	4					39
										4	9									
*07	1222	N	1222	-0-		-0-	B	-0-		79	1	1140	2	Y	3	1	8			41
										3	9									

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2282	N	2282	-0-		-0-	B	-0-		119	1	2141	2	Y	20					83
										22	9									
03	2375	N	2375	-0-		-0-	B	-0-		129	1	2217	2	Y	26	72	1			37
										29	9									
04	2460	N	2210	-0-		-250	B	-0-		116	1	2075	2	Y	17					54
										19	9									
05	2449	N	2049	-0-		-400	B	-0-		107	1	1916	2	Y	24	70	1			8
										26	9									
06	2310	N	1730	-0-		-580	B	-0-		97	1	1615	2	Y	16					24
										18	9									
07	2294	N	1446	-0-		-848	B	-0-		93	1	1336	2	Y	15					39
										17	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2610	-0-		-290	B	-0-		140	1	2446	2	Y	22	1	8			108
										24	9									
03	2573	X	2566	-0-		-7	B	-0-		144	1	2413	2	Y	8					116
										9	9									
04	2490	X	2403	-0-		-87	B	-0-		128	1	2260	2	Y	14					130
										15	9									
05	2790	X	2695	-0-		-95	B	-0-		142	1	2543	2	Y	9	112	1	1	8	26
										10	9									
06	3041	X	3041	-0-		-0-	B	-0-		172	1	2849	2	Y	18					44
										20	9									
*07	3156	X	3156	-0-		-0-	B	-0-		203	1	2933	2	Y	18	1	8			61
										20	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1440	-0-		-68 B	-0-		80	1	1359	2	Y	1	1	8			32
									1	9									
03	1426	N	1396	-0-		-30 B	-0-		80	1	1314	2	Y	2					34
									2	9									
04	1440	N	1264	-0-		-176 B	-0-		68	1	1187	2	Y	8					42
									9	9									
05	1550	N	694	-0-		-856 B	-0-		36	1	651	2	Y	6	36	1	1	8	11
									7	9									
06	1350	N	446	-0-		-904 B	-0-		25	1	421	2	Y	-0-					11
07	1302	N	1092	-0-		-210 B	-0-		71	1	1020	2	Y	1	1	8			11
									1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1686	-0-		-25 B	-0-		93	1	1593	2	Y	-0-					45
03	1891	N	1789	-0-		-102 B	-0-		102	1	1687	2	Y	-0-					45
04	1890	N	1760	-0-		-130 B	-0-		97	1	1663	2	Y	-0-					45
05	1798	N	1796	-0-		-2 B	-0-		98	1	1698	2	Y	-0-					45
06	1740	N	1695	-0-		-45 B	-0-		100	1	1595	2	Y	-0-					45
07	1829	N	1615	-0-		-214 B	-0-		108	1	1507	2	Y	-0-					45

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2360	N	2360	-0-		-0- B	-0-		127	1	2219	2	Y	13					47
									14	9									
03	2542	N	2531	-0-		-11 B	-0-		141	1	2357	2	Y	30	44	1			33
									33	9									
04	2460	N	2404	-0-		-56 B	-0-		127	1	2274	2	Y	3					36
									3	9									
05	2511	N	2104	-0-		-407 B	-0-		110	1	1977	2	Y	15	45	1			6
									17	9									
06	2460	N	1838	-0-		-622 B	-0-		103	1	1706	2	Y	26					32
									29	9									
07	2480	N	2192	-0-		-288 B	-0-		142	1	2048	2	Y	2					34
									2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1557	N	1557	-0-		-0- B	-0-		82	1	1473	2	N	2					57
									2	9									
03	1669	N	1669	-0-		-0- B	-0-		91	1	1576	2	N	2					59
									2	9									
04	1650	N	1564	-0-		-86 B	-0-		83	1	1475	2	N	5					64
									6	9									
05	1674	N	1664	-0-		-10 B	-0-		88	1	1575	2	N	1					65
									1	9									
06	1620	N	1464	-0-		-156 B	-0-		83	1	1379	2	N	2					67
									2	9									
07	1612	N	1519	-0-		-93 B	-0-		98	1	1418	2	N	3					70
									3	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1719	-0-		-79 B	-0-		94	1	1625	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1378	-0-		-513 B	-0-		79	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1338	-0-		-582 B	-0-		75	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-		-0- B	-0-		102	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-		-0- B	-0-		123	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*07	2330	N	2330	-0-		-0- B	-0-		155	1	2175	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1654	-0-		-173	B	-0-		90	1	1552	2	Y	11	66	1			15
										12	9									
03	1859	N	1859	-0-		-0-	B	-0-		106	1	1752	2	Y	1					16
										1	9									
04	1920	N	1760	-0-		-160	B	-0-		94	1	1664	2	Y	2					18
										2	9									
05	1767	N	1742	-0-		-25	B	-0-		91	1	1634	2	Y	15					33
										17	9									
06	1800	N	1733	-0-		-67	B	-0-		98	1	1633	2	Y	2					35
										2	9									
07	1829	N	1577	-0-		-252	B	-0-		101	1	1464	2	Y	11					46
										12	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1850	-0-		-93	B	-0-		97	1	1751	2	Y	2	1	8			32
										2	9									
03	2046	N	1931	-0-		-115	B	-0-		106	1	1821	2	Y	4					36
										4	9									
04	2040	N	1790	-0-		-250	B	-0-		94	1	1686	2	Y	9					45
										10	9									
05	1984	N	993	-0-		-991	B	-0-		52	1	934	2	Y	6	39	1	1	8	11
										7	9									
*06	1860	N	695	-0-		-1165	B	-0-		39	1	654	2	Y	2	1	8			12
										2	9									
*07	1860	N	495	-0-		-1365	B	-0-		32	1	463	2	Y	-0-					12

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1348	-0-		-131	B	-0-		71	1	1275	2	Y	2	1	8			158
										2	9									
03	1519	N	1359	-0-		-160	B	-0-		71	1	1223	2	Y	59	164	1			53
										65	9									
04	1500	N	1317	-0-		-183	B	-0-		70	1	1243	2	Y	4					57
										4	9									
05	1426	N	1363	-0-		-63	B	-0-		71	1	1283	2	Y	8	2	8			63
										9	9									
06	1320	N	1317	-0-		-3	B	-0-		73	1	1218	2	Y	24					87
										26	9									
07	1364	N	1219	-0-		-145	B	-0-		79	1	1137	2	Y	3	1	8			89
										3	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1622	N	1622	-0-		-0-	B	-0-		89	1	1532	2	Y	1	1	8			81
										1	9									
03	1739	N	1739	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1636	2	Y	4					85
										4	9									
04	1740	N	1674	-0-		-66	B	-0-		89	1	1579	2	Y	5	69	1			21
										6	9									
05	1736	N	1697	-0-		-39	B	-0-		89	1	1606	2	Y	2	1	8			22
										2	9									
*06	1680	N	1355	-0-		-325	B	-0-		77	1	1276	2	Y	2	1	8			23
										2	9									
*07	1736	N	1601	-0-		-135	B	-0-		104	1	1497	2	Y	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2964	-0-	-139 B	-0-	154	1	2767	2	Y	39					99
							43	9									
03	3224	X	3060	-0-	-164 B	-0-	167	1	2881	2	Y	11	93	1			17
							12	9									
04	3240	X	2686	-0-	-554 B	-0-	142	1	2532	2	Y	11					28
							12	9									
05	3348	X	3181	-0-	-167 B	-0-	167	1	3005	2	Y	8					36
							9	9									
06	3240	X	2363	-0-	-877 B	-0-	134	1	2225	2	Y	4					40
							4	9									
07	3162	X	3131	-0-	-31 B	-0-	202	1	2919	2	Y	9					49
							10	9									

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
02	1566	N	1527	-0-	-39 B	-0-	79	1	1414	2	N	31	2	8			148
							34	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	83	1	1426	2	N	2					150
							2	9									
04	1650	N	1427	-0-	-223 B	-0-	76	1	1349	2	N	2	2	8			150
							2	9									
05	1643	N	1479	-0-	-164 B	-0-	78	1	1400	2	N	1					151
							1	9									
06	1470	N	1001	-0-	-469 B	-0-	57	1	944	2	N	-0-					151
07	1488	N	1291	-0-	-197 B	-0-	83	1	1204	2	N	4	1	8			154
							4	9									

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
02	1943	N	1843	-0-	-100 B	-0-	97	1	1744	2	Y	2					6
							2	9									
03	2015	N	1823	-0-	-192 B	-0-	100	1	1723	2	Y	-0-					6
04	1950	N	1589	-0-	-361 B	-0-	84	1	1504	2	Y	1					7
							1	9									
05	1984	N	1919	-0-	-65 B	-0-	100	1	1804	2	Y	14					21
							15	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	110	1	1833	2	Y	-0-					21
*07	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	125	1	1810	2	Y	-0-					21

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	79	1	1344	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
03	1519	N	1518	-0-	-1 B	-0-	87	1	1424	2	Y	6					29
							7	9									
04	1530	N	1437	-0-	-93 B	-0-	77	1	1350	2	Y	9					38
							10	9									
05	1519	N	1446	-0-	-73 B	-0-	76	1	1368	2	Y	2	1	8			39
							2	9									
06	1470	N	1380	-0-	-90 B	-0-	78	1	1300	2	Y	2					41
							2	9									
07	1488	N	1482	-0-	-6 B	-0-	95	1	1377	2	Y	9					50
							10	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1633	-0-	-20 B	-0-	86	1	1547	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31 B	-0-	95	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1635	-0-	-75 B	-0-	87	1	1548	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1643	-0-	-93 B	-0-	87	1	1556	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1604	-0-	-76 B	-0-	91	1	1513	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1578	-0-	-127 B	-0-	102	1	1476	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2266	-0-	-779 B	-0-	116	1	2084	2	N	60	1	8			174
							66	9									
03	3255	X	1626	-0-	-1629 B	-0-	89	1	1534	2	N	3					177
							3	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0- B	-0-	172	1	3071	2	N	3	2	8			178
							3	9									
05	3348	X	3321	-0-	-27 B	-0-	175	1	3145	2	N	1					179
							1	9									
06	3240	X	3187	-0-	-53 B	-0-	181	1	3005	2	N	1					180
							1	9									
07	3348	X	2898	-0-	-450 B	-0-	185	1	2672	2	N	37	170	1	2	8	45
							41	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	64	1	1077	2	Y	-0-					18
03	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	64	1	1037	2	Y	-0-					18
04	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	47	1	818	2	Y	-0-					18
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					18
06	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	51	1	854	2	Y	-0-					18
*07	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	70	1	1017	2	Y	43					61
							47	9									

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	84	1	1503	2	Y	7					78
							8	9									
03	2015	N	1814	-0-	-201 B	-0-	99	1	1706	2	Y	8					86
							9	9									
04	2010	N	1944	-0-	-66 B	-0-	102	1	1816	2	Y	24	88	1			22
							26	9									
05	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	100	1	1797	2	Y	7					29
							8	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	105	1	1737	2	Y	5					34
							6	9									
07	2015	N	1858	-0-	-157 B	-0-	120	1	1730	2	Y	7					41
							8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	131	1	2357	2	N	14	1	8			140
							15	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0- B	-0-	136	1	2343	2	N	10					150
							11	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	125	1	2230	2	N	14					164
							15	9									
05	2666	N	2417	-0-	-249 B	-0-	127	1	2279	2	N	10					174
							11	9									
06	2400	N	2328	-0-	-72 B	-0-	131	1	2176	2	N	19	173	1			20
							21	9									
07	2449	N	2195	-0-	-254 B	-0-	142	1	2045	2	N	7					27
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2333	2	N	2					99
								2	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2428	2	N	31					130
								34	9									
04	2526	N	2526	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2382	2	N	10					140
								11	9									
05	2514	N	2514	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2374	2	N	7					147
								8	9									
06	2400	N	2137	-0-	-263	B	-0-	121	1	2003	2	N	12					159
								13	9									
07	2480	N	1771	-0-	-709	B	-0-	114	1	1648	2	N	8					167
								9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1006	-0-	-328	B	-0-	57	1	947	2	Y	2					23
								2	9									
03	1426	N	1168	-0-	-258	B	-0-	64	1	1093	2	Y	10					33
								11	9									
04	1380	N	1073	-0-	-307	B	-0-	56	1	1004	2	Y	12					45
								13	9									
05	1085	N	852	-0-	-233	B	-0-	45	1	804	2	Y	3					48
								3	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1383	2	Y	3					51
								3	9									
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1468	2	Y	10	53	1			8
								11	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1662	2	N	31	1	8			58
								34	9									
03	1705	N	1674	-0-	-31	B	-0-	93	1	1581	2	N	-0-					58
04	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1625	2	N	11					69
								12	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1629	2	N	6	2	8			73
								7	9									
06	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1572	2	N	2					75
								2	9									
07	1705	N	1701	-0-	-4	B	-0-	110	1	1585	2	N	5	1	8			79
								6	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1090	N	1090	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1023	2	N	9					42
								10	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1162	2	N	5					47
								6	9									
04	1230	N	1091	-0-	-139	B	-0-	58	1	1030	2	N	3					50
								3	9									
05	1178	N	1113	-0-	-65	B	-0-	59	1	1054	2	N	-0-					50
06	1200	N	1075	-0-	-125	B	-0-	61	1	1006	2	N	7					57
								8	9									
07	1116	N	1037	-0-	-79	B	-0-	67	1	967	2	N	3					60
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	139	1	2436	2	N	20	1	8			158
							22	9									
03	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	149	1	2499	2	N	16					174
							18	9									
04	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	126	1	2257	2	N	18					192
							20	9									
05	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	117	1	2096	2	N	11	1	8			202
							12	9									
06	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	116	1	1932	2	N	23					225
							25	9									
*07	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	127	1	1840	2	N	8	170	1	1	8	62
							9	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	89	1	1603	2	Y	-0-					12
03	1860	N	1763	-0-	-97 B	-0-	97	1	1666	2	Y	-0-					12
04	1800	N	1637	-0-	-163 B	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					12
05	1798	N	1518	-0-	-280 B	-0-	80	1	1438	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	1710	N	1568	-0-	-142 B	-0-	89	1	1479	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1442	-0-	-263 B	-0-	93	1	1349	2	Y	-0-					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1190	-0-	-86 B	-0-	62	1	1115	2	Y	12					47
							13	9									
03	1333	N	1295	-0-	-38 B	-0-	70	1	1214	2	Y	10					57
							11	9									
04	1320	N	1246	-0-	-74 B	-0-	66	1	1171	2	Y	8					65
							9	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22 B	-0-	65	1	1174	2	Y	9					74
							10	9									
06	1260	N	1170	-0-	-90 B	-0-	66	1	1095	2	Y	8					82
							9	9									
07	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	81	1	1172	2	Y	5					87
							6	9									

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
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	62	1	1042	2	Y	-0-					32
03	1240	N	1101	-0-	-139 B	-0-	64	1	1031	2	Y	5					37
							6	9									
04	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	62	1	1028	2	Y	30					67
							33	9									
05	1178	N	1094	-0-	-84 B	-0-	61	1	1027	2	Y	5					72
							6	9									
06	1080	N	1020	-0-	-60 B	-0-	61	1	955	2	Y	4					76
							4	9									
07	1147	N	953	-0-	-194 B	-0-	65	1	875	2	Y	12	77	1	1	8	10
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1206	2	Y	4	1	8			57
								4	9									
03	1333	N	1278	-0-	-55	B	-0-	70	1	1205	2	Y	3					60
								3	9									
04	1380	N	1248	-0-	-132	B	-0-	65	1	1163	2	Y	18	66	1			12
								20	9									
05	1364	N	1234	-0-	-130	B	-0-	65	1	1165	2	Y	4					16
								4	9									
06	1230	N	1211	-0-	-19	B	-0-	69	1	1142	2	Y	-0-					16
07	1302	N	1129	-0-	-173	B	-0-	73	1	1056	2	Y	-0-					16

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
02	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1293	2	N	1	1	8			69
								1	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1303	2	N	75					144
								83	9									
04	1560	N	1297	-0-	-263	B	-0-	68	1	1215	2	N	13					157
								14	9									
05	1457	N	951	-0-	-506	B	-0-	48	1	864	2	N	35	1	8			191
								39	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1336	2	N	-0-	156	1			35
*07	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1433	2	N	1	1	8			35
								1	9									

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
02	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2015	2	N	-0-					83
03	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2147	2	Y	-0-					83
04	2550	N	2090	-0-	-460	B	-0-	110	1	1960	2	Y	18	88	1			13
								20	9									
05	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2352	2	Y	-0-					13
06	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2306	2	Y	-0-					13
*07	2454	N	2454	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2295	2	Y	-0-					13

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1469	-0-	-39	B	-0-	77	1	1388	2	Y	4	1	8			17
								4	9									
03	1612	N	1559	-0-	-53	B	-0-	84	1	1439	2	Y	33					50
								36	9									
04	1560	N	959	-0-	-601	B	-0-	51	1	904	2	Y	4					54
								4	9									
05	1581	N	1068	-0-	-513	B	-0-	56	1	1005	2	Y	6					60
								7	9									
06	1500	N	1119	-0-	-381	B	-0-	63	1	1052	2	Y	4					64
								4	9									
*07	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1093	2	Y	4					68
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	150	1	2709	2	N	-0-					80
03	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	145	1	2491	2	N	20					100
							22	9									
04	2760	N	2407	-0-	-353 B	-0-	124	1	2220	2	N	57					157
							63	9									
05	3038	N	3024	-0-	-14 B	-0-	159	1	2865	2	N	-0-					157
06	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	156	1	2588	2	N	32					189
							35	9									
*07	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	166	1	2396	2	N	31	178	1			42
							34	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1557	-0-	-241 B	-0-	81	1	1459	2	N	15					109
							17	9									
03	1922	N	1744	-0-	-178 B	-0-	94	1	1628	2	N	20					129
							22	9									
04	1890	N	1588	-0-	-302 B	-0-	84	1	1492	2	N	11					140
							12	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	110	1	1973	2	N	21	1	8			160
							23	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	108	1	1790	2	N	24					184
							26	9									
*07	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	126	1	1825	2	N	17	173	1			28
							19	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	88	1	1589	2	Y	3					53
							3	9									
03	1860	N	1794	-0-	-66 B	-0-	98	1	1689	2	Y	6					59
							7	9									
04	1830	N	1781	-0-	-49 B	-0-	94	1	1676	2	Y	10	60	1			9
							11	9									
05	1798	N	1770	-0-	-28 B	-0-	93	1	1673	2	Y	4					13
							4	9									
06	1740	N	1634	-0-	-106 B	-0-	93	1	1538	2	Y	3					16
							3	9									
07	1829	N	1728	-0-	-101 B	-0-	112	1	1613	2	Y	3					19
							3	9									

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
02	1363	N	1318	-0-	-45 B	-0-	69	1	1237	2	N	11					58
							12	9									
03	1519	N	1351	-0-	-168 B	-0-	74	1	1267	2	N	9					67
							10	9									
04	1530	N	1267	-0-	-263 B	-0-	67	1	1194	2	N	5					72
							6	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	73	1	1317	2	N	12					84
							13	9									
06	1320	N	1311	-0-	-9 B	-0-	74	1	1223	2	N	13					97
							14	9									
*07	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	96	1	1383	2	N	15					112
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1654	-0-	-86 B	-0-	87	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1713	-0-	-116 B	-0-	94	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	92	1	1649	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1634	-0-	-133 B	-0-	86	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1600	-0-	-50 B	-0-	91	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1708	-0-	-90 B	-0-	109	1	1576	2	Y	21					21
							23	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

02	1131	N	922	-0-	-209 B	-0-	52	1	869	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					5
04	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	53	1	926	2	Y	1					6
							1	9									
05	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	52	1	932	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					6
*07	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	63	1	915	2	Y	47					53
							52	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

02	2320	N	2212	-0-	-108 B	-0-	116	1	2079	2	Y	15					15
							17	9									
03	2418	N	2293	-0-	-125 B	-0-	125	1	2153	2	Y	14					29
							15	9									
04	2400	N	2295	-0-	-105 B	-0-	120	1	2142	2	Y	30					59
							33	9									
05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	136	1	2443	2	Y	9	61	1			7
							10	9									
06	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	128	1	2132	2	Y	12					19
							13	9									
*07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	156	1	2259	2	Y	14					33
							15	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

02	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	128	1	2302	2	Y	2	20	1	1	8	6
							2	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	141	1	2429	2	Y	9					15
							10	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	134	1	2383	2	Y	-0-					15
05	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	134	1	2404	2	Y	10	19	1			6
							11	9									
06	2460	N	2365	-0-	-95 B	-0-	134	1	2230	2	Y	1					7
							1	9									
07	2542	N	2087	-0-	-455 B	-0-	134	1	1936	2	Y	15	1	8			21
							17	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1653	-0-		-0-	B	-0-		85	1	1538	2	Y	27	1	8			53
										30	9									
03	1727	N	1727	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1631	2	Y	1					54
										1	9									
04	1620	N	1600	-0-		-20	B	-0-		85	1	1512	2	Y	3					57
										3	9									
05	1674	N	1594	-0-		-80	B	-0-		83	1	1497	2	Y	13	1	8			69
										14	9									
*06	1684	N	1684	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1586	2	Y	3	1	8			71
										3	9									
*07	1643	N	1607	-0-		-36	B	-0-		104	1	1503	2	Y	-0-					71

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1960	-0-		-0-	B	-0-		102	1	1843	2	Y	14					16
										15	9									
03	2077	N	2036	-0-		-41	B	-0-		111	1	1908	2	Y	15					31
										17	9									
04	2040	N	1992	-0-		-48	B	-0-		104	1	1855	2	Y	30					61
										33	9									
05	2108	N	2045	-0-		-63	B	-0-		107	1	1928	2	Y	9	61	1			9
										10	9									
06	1980	N	1955	-0-		-25	B	-0-		110	1	1832	2	Y	12					21
										13	9									
07	2046	N	1985	-0-		-61	B	-0-		127	1	1841	2	Y	15					36
										17	9									

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1886	-0-		-115	B	-0-		99	1	1776	2	Y	10					43
										11	9									
03	2108	N	1958	-0-		-150	B	-0-		107	1	1836	2	Y	14	36	1			21
										15	9									
04	2040	N	1924	-0-		-116	B	-0-		102	1	1812	2	Y	9					30
										10	9									
05	2048	N	2048	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1927	2	Y	13	36	1			7
										14	9									
06	2014	N	2014	-0-		-0-	B	-0-		114	1	1889	2	Y	10					17
										11	9									
07	1984	N	1951	-0-		-33	B	-0-		126	1	1814	2	Y	10					27
										11	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	N	1099	-0-		-0-	B	-0-		58	1	1039	2	Y	2	1	8			38
										2	9									
03	1209	N	1164	-0-		-45	B	-0-		64	1	1098	2	Y	2					40
										2	9									
04	1230	N	1031	-0-		-199	B	-0-		54	1	968	2	Y	8					48
										9	9									
05	1250	N	1250	-0-		-0-	B	-0-		66	1	1182	2	Y	2					50
										2	9									
06	1195	N	1195	-0-		-0-	B	-0-		68	1	1124	2	Y	3					53
										3	9									
*07	1086	N	1086	-0-		-0-	B	-0-		70	1	1014	2	Y	2	1	8			54
										2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-		85	1	1530	2	N	15					122
									17	9									
03	1767	N	1750	-0-	-17	B	-0-		95	1	1641	2	N	13					135
									14	9									
04	1800	N	1660	-0-	-140	B	-0-		88	1	1562	2	N	9					144
									10	9									
05	1736	N	1630	-0-	-106	B	-0-		84	1	1512	2	N	31					175
									34	9									
06	1680	N	1471	-0-	-209	B	-0-		83	1	1380	2	N	7	162	1			20
									8	9									
07	1705	N	1514	-0-	-191	B	-0-		97	1	1404	2	N	12					32
									13	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1374	-0-	-76	B	-0-		1373	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	1488	N	592	-0-	-896	B	-0-		574	2	18	9	Y	16					36
04	1650	N	1166	-0-	-484	B	-0-		1157	2	9	9	Y	8					44
05	1457	N	1179	-0-	-278	B	-0-		1165	2	14	9	Y	13	1	8			56
06	570	N	266	-0-	-304	B	-0-		265	2	1	9	Y	1					57
07	1209	N	1206	-0-	-3	B	-0-		1189	2	17	9	Y	15	63	1	1	8	8

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-		28	1	501	2	Y	15	1	8			44
									17	9									
03	558	N	516	-0-	-42	B	-0-		28	1	486	2	Y	2					46
									2	9									
04	510	N	242	-0-	-268	B	-0-		12	1	222	2	Y	7					53
									8	9									
05	558	N	345	-0-	-213	B	-0-		18	1	324	2	Y	3	1	8			55
									3	9									
06	510	N	356	-0-	-154	B	-0-		20	1	332	2	Y	4					59
									4	9									
07	248	N	227	-0-	-21	B	-0-		15	1	210	2	Y	2	1	8			60
									2	9									

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2132	N	2132	-0-	-0-	B	-0-		111	1	1999	2	Y	20					84
									22	9									
03	2294	N	2163	-0-	-131	B	-0-		117	1	2018	2	Y	25	71	1			38
									28	9									
04	2250	N	2014	-0-	-236	B	-0-		106	1	1889	2	Y	17					55
									19	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-		122	1	2197	2	Y	26	70	1			11
									29	9									
06	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-		124	1	2064	2	Y	20					31
									22	9									
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	B	-0-		140	1	2018	2	Y	22					53
									24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	82	1	1412	2	Y	-0-					42
03	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	96	1	1582	2	Y	15					57
							17	9									
04	1620	N	1520	-0-	-100 B	-0-	81	1	1437	2	Y	2					59
							2	9									
05	1612	N	1498	-0-	-114 B	-0-	78	1	1400	2	Y	18					77
							20	9									
06	1650	N	1170	-0-	-480 B	-0-	66	1	1101	2	Y	3					80
							3	9									
07	1581	N	1399	-0-	-182 B	-0-	89	1	1290	2	Y	18	71	1			27
							20	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	93	1	1602	2	Y	22					36
							24	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	102	1	1693	2	Y	24					60
							26	9									
04	1800	N	1755	-0-	-45 B	-0-	92	1	1638	2	Y	23					83
							25	9									
05	1829	N	1729	-0-	-100 B	-0-	90	1	1618	2	Y	19	1	8			101
							21	9									
06	1770	N	1648	-0-	-122 B	-0-	93	1	1540	2	Y	14					115
							15	9									
07	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	115	1	1659	2	Y	9	107	1			17
							10	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1807	-0-	-20 B	-0-	99	1	1708	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1967	-0-	-141 B	-0-	109	1	1816	2	Y	38					38
							42	9									
04	2100	N	1890	-0-	-210 B	-0-	100	1	1787	2	Y	3					41
							3	9									
05	1922	N	1887	-0-	-35 B	-0-	97	1	1745	2	Y	41					82
							45	9									
06	1890	N	1804	-0-	-86 B	-0-	102	1	1693	2	Y	8					90
							9	9									
07	1953	N	1856	-0-	-97 B	-0-	116	1	1681	2	Y	54	104	1	1	8	39
							59	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1946	-0-	-55 B	-0-	102	1	1844	2	Y	-0-					9
03	2139	N	2078	-0-	-61 B	-0-	114	1	1962	2	Y	2					11
							2	9									
04	2130	N	1984	-0-	-146 B	-0-	105	1	1879	2	Y	-0-	10	1			1
05	2077	N	2017	-0-	-60 B	-0-	106	1	1908	2	Y	3					4
							3	9									
06	2010	N	1986	-0-	-24 B	-0-	113	1	1869	2	Y	4					8
							4	9									
07	2046	N	1930	-0-	-116 B	-0-	125	1	1805	2	Y	-0-	8	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	2466	-0-	-289 B	-0-	130	1	2336	2	Y	-0-					10
03	2821	N	2785	-0-	-36 B	-0-	153	1	2632	2	Y	-0-					10
04	2640	N	2556	-0-	-84 B	-0-	136	1	2420	2	Y	-0-					10
05	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	139	1	2493	2	Y	14					24
							15	9									
06	2700	N	2183	-0-	-517 B	-0-	124	1	2055	2	Y	4					28
							4	9									
07	2635	N	2161	-0-	-474 B	-0-	140	1	2021	2	Y	-0-					28

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2578	-0-	-322 B	-0-	136	1	2441	2	Y	1					80
							1	9									
03	3100	X	2892	-0-	-208 B	-0-	157	1	2706	2	Y	26					106
							29	9									
04	2910	X	2704	-0-	-206 B	-0-	143	1	2557	2	Y	4	87	1			23
							4	9									
05	3007	X	2794	-0-	-213 B	-0-	147	1	2644	2	Y	3					26
							3	9									
06	2910	X	2473	-0-	-437 B	-0-	140	1	2325	2	Y	7					33
							8	9									
07	2883	X	2599	-0-	-284 B	-0-	167	1	2414	2	Y	16					49
							18	9									

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	86	1	1539	2	Y	19					60
							21	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	98	1	1694	2	Y	-0-					60
04	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	91	1	1625	2	Y	2					62
							2	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	94	1	1683	2	Y	11					73
							12	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	100	1	1659	2	Y	14					87
							15	9									
07	1736	N	1676	-0-	-60 B	-0-	109	1	1567	2	Y	-0-	79	1			8

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2421	-0-	-450 B	-0-	127	1	2294	2	Y	-0-					45
03	2976	X	2193	-0-	-783 B	-0-	120	1	2072	2	Y	1					46
							1	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	163	1	2902	2	Y	-0-					46
05	2945	X	2749	-0-	-196 B	-0-	145	1	2603	2	Y	1					47
							1	9									
06	2850	X	2718	-0-	-132 B	-0-	154	1	2563	2	Y	1					48
							1	9									
07	3162	X	2226	-0-	-936 B	-0-	144	1	2081	2	Y	1					49
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	90	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	98	1	1616	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1643	-0-	-7 B	-0-	91	1	1552	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1484	-0-	-221 B	-0-	82	1	1402	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1596	-0-	-54 B	-0-	94	1	1502	2	Y	-0-					-0-
*07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	112	1	1609	2	Y	20					20
							22	9									

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
02	1740	N	1699	-0-	-41 B	-0-	89	1	1606	2	Y	4	1	8			48
							4	9									
03	1953	N	1690	-0-	-263 B	-0-	93	1	1597	2	Y	-0-					48
04	1890	N	1771	-0-	-119 B	-0-	94	1	1676	2	Y	1					49
							1	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	99	1	1773	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
06	1650	N	1617	-0-	-33 B	-0-	92	1	1525	2	Y	-0-					49
*07	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	119	1	1713	2	Y	27	69	1	1	8	6
							30	9									

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
02	2059	N	1868	-0-	-191 B	-0-	98	1	1756	2	Y	13					52
							14	9									
03	2201	N	2085	-0-	-116 B	-0-	113	1	1939	2	Y	30	44	1			38
							33	9									
04	2100	N	1997	-0-	-103 B	-0-	106	1	1888	2	Y	3					41
							3	9									
05	1984	N	1778	-0-	-206 B	-0-	93	1	1670	2	Y	14	44	1			11
							15	9									
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	113	1	1883	2	Y	30					41
							33	9									
07	2077	N	2027	-0-	-50 B	-0-	131	1	1893	2	Y	3					44
							3	9									

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2176	-0-	-115 B	-0-	114	1	2055	2	Y	6					58
							7	9									
03	2356	N	2267	-0-	-89 B	-0-	123	1	2113	2	Y	28	71	1			15
							31	9									
04	2400	N	2068	-0-	-332 B	-0-	109	1	1947	2	Y	11					26
							12	9									
05	2325	N	2139	-0-	-186 B	-0-	108	1	1937	2	Y	85					111
							94	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	124	1	2059	2	Y	38					149
							42	9									
*07	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	141	1	2039	2	Y	3	124	1			28
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2182	-0-		-22 B	-0-	113	1	2027	2	Y	38					62
								42	9									
03	2356	N	2275	-0-		-81 B	-0-	124	1	2143	2	Y	7					69
								8	9									
04	2370	N	2203	-0-		-167 B	-0-	116	1	2065	2	Y	20	80	1			9
								22	9									
05	2376	N	2376	-0-		-0- B	-0-	125	1	2241	2	Y	9					18
								10	9									
06	2245	N	2245	-0-		-0- B	-0-	127	1	2105	2	Y	12					30
								13	9									
*07	2323	N	2323	-0-		-0- B	-0-	150	1	2160	2	Y	12					42
								13	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2540	N	2540	-0-		-0- B	-0-	134	1	2403	2	Y	3					38
								3	9									
03	2573	N	2573	-0-		-0- B	-0-	140	1	2415	2	Y	16					54
								18	9									
04	2550	N	2443	-0-		-107 B	-0-	129	1	2310	2	Y	4					58
								4	9									
05	2635	N	2524	-0-		-111 B	-0-	132	1	2373	2	Y	17					75
								19	9									
06	2490	N	2293	-0-		-197 B	-0-	130	1	2163	2	Y	-0-	60	1			15
07	2511	N	2071	-0-		-440 B	-0-	134	1	1934	2	Y	3					18
								3	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1157	-0-		-148 B	-0-	61	1	1094	2	Y	2	1	8			45
								2	9									
03	1519	N	1279	-0-		-240 B	-0-	70	1	1208	2	Y	1					46
								1	9									
04	1560	N	1147	-0-		-413 B	-0-	60	1	1079	2	Y	7					53
								8	9									
05	1240	N	773	-0-		-467 B	-0-	41	1	730	2	Y	2					55
								2	9									
06	1230	N	1207	-0-		-23 B	-0-	68	1	1137	2	Y	2					57
								2	9									
*07	1191	N	1191	-0-		-0- B	-0-	77	1	1112	2	Y	2	1	8			58
								2	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1401	-0-		-49 B	-0-	74	1	1326	2	Y	1	1	8			23
								1	9									
03	1596	N	1596	-0-		-0- B	-0-	87	1	1506	2	Y	3					26
								3	9									
04	1512	N	1512	-0-		-0- B	-0-	80	1	1431	2	Y	1					27
								1	9									
05	1496	N	1496	-0-		-0- B	-0-	78	1	1405	2	Y	12	1	8			38
								13	9									
*06	1530	N	1390	-0-		-140 B	-0-	79	1	1309	2	Y	2	1	8			39
								2	9									
*07	1550	N	1466	-0-		-84 B	-0-	95	1	1371	2	Y	-0-					39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2154	-0-		-108	B	-0-		110	1	1986	2	Y	53					128
										58	9									
03	2325	N	2179	-0-		-146	B	-0-		119	1	2045	2	Y	14					142
										15	9									
04	2370	N	2097	-0-		-273	B	-0-		111	1	1975	2	Y	10					152
										11	9									
05	2294	N	2277	-0-		-17	B	-0-		117	1	2096	2	Y	58	109	1			101
										64	9									
06	2433	N	2433	-0-		-0-	B	-0-		137	1	2273	2	Y	21					122
										23	9									
*07	2437	N	2437	-0-		-0-	B	-0-		157	1	2262	2	Y	16					138
										18	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3475	X	3475	-0-		-0-	B	-0-		182	1	3279	2	N	13	1	8			85
										14	9									
03	3844	X	3844	-0-		-0-	B	-0-		208	1	3588	2	N	44					129
										48	9									
04	3510	X	3510	-0-		-0-	B	-0-		185	1	3307	2	N	16					145
										18	9									
05	2910	X	2910	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2755	2	N	2					147
										2	9									
06	2501	X	2501	-0-		-0-	B	-0-		141	1	2347	2	N	12					159
										13	9									
*07	3594	X	3594	-0-		-0-	B	-0-		230	1	3318	2	N	42	176	1			25
										46	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1514	-0-		-23	B	-0-		79	1	1426	2	Y	8	40	1			5
										9	9									
03	1705	N	1638	-0-		-67	B	-0-		89	1	1527	2	Y	20					25
										22	9									
04	1650	N	1559	-0-		-91	B	-0-		82	1	1470	2	Y	6					31
										7	9									
05	1612	N	1507	-0-		-105	B	-0-		78	1	1408	2	Y	19	44	1			6
										21	9									
06	1625	N	1625	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1525	2	Y	7					13
										8	9									
*07	1618	N	1618	-0-		-0-	B	-0-		104	1	1507	2	Y	6					19
										7	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1328	-0-		-35	B	-0-		69	1	1244	2	Y	14	1	8			68
										15	9									
03	1426	N	1345	-0-		-81	B	-0-		73	1	1265	2	Y	6					74
										7	9									
04	1440	N	1292	-0-		-148	B	-0-		68	1	1215	2	Y	8					82
										9	9									
05	1426	N	1287	-0-		-139	B	-0-		68	1	1215	2	Y	4	70	1			16
										4	9									
06	1320	N	1320	-0-		-0-	B	-0-		74	1	1237	2	Y	8					24
										9	9									
*07	1431	N	1431	-0-		-0-	B	-0-		92	1	1330	2	Y	8					32
										9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1590	-0-		-527	B	-0-	84	1	1503	2	Y	3				80
									3	9								
03	2143	N	2143	-0-		-0-	B	-0-	117	1	2009	2	Y	15				95
									17	9								
04	2044	N	2044	-0-		-0-	B	-0-	108	1	1935	2	Y	1				96
									1	9								
05	2065	N	2065	-0-		-0-	B	-0-	109	1	1952	2	Y	4				100
									4	9								
06	2070	N	2044	-0-		-26	B	-0-	116	1	1924	2	Y	4				104
									4	9								
*07	2116	N	2116	-0-		-0-	B	-0-	137	1	1976	2	Y	3				107
									3	9								

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1287	2	Y	13				59
									14	9								
03	1550	N	1474	-0-		-76	B	-0-	79	1	1363	2	Y	29	45	1		43
									32	9								
04	1500	N	1410	-0-		-90	B	-0-	75	1	1333	2	Y	2				45
									2	9								
05	1457	N	1428	-0-		-29	B	-0-	74	1	1336	2	Y	16	46	1		15
									18	9								
06	1442	N	1442	-0-		-0-	B	-0-	80	1	1328	2	Y	31				46
									34	9								
07	1457	N	1276	-0-		-181	B	-0-	83	1	1191	2	Y	2				48
									2	9								

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1349	2	N	33				80
									36	9								
03	1519	N	1509	-0-		-10	B	-0-	83	1	1426	2	N	-0-				80
04	1500	N	1407	-0-		-93	B	-0-	75	1	1332	2	N	-0-				80
05	1550	N	1440	-0-		-110	B	-0-	76	1	1364	2	N	-0-				80
06	1470	N	1293	-0-		-177	B	-0-	73	1	1219	2	N	1				81
									1	9								
07	1457	N	1318	-0-		-139	B	-0-	85	1	1233	2	N	-0-				81

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
02	2900	X	2834	-0-		-66	B	-0-	149	1	2685	2	N	-0-				80
03	3100	X	3058	-0-		-42	B	-0-	166	1	2855	2	N	34				114
									37	9								
04	2970	X	2921	-0-		-49	B	-0-	155	1	2766	2	N	-0-				114
05	3069	X	2969	-0-		-100	B	-0-	153	1	2752	2	N	58				172
									64	9								
06	2970	X	2432	-0-		-538	B	-0-	138	1	2294	2	N	-0-				172
07	3069	X	2743	-0-		-326	B	-0-	178	1	2563	2	N	2				174
									2	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1499	-0-	-328 B	-0-		79	1	1419	2	Y	1					87
								1	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-		103	1	1778	2	Y	10					97
								11	9									
04	1890	N	1815	-0-	-75 B	-0-		96	1	1706	2	Y	12					109
								13	9									
05	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-		98	1	1769	2	Y	3					112
								3	9									
06	1830	N	1748	-0-	-82 B	-0-		99	1	1646	2	Y	3					115
								3	9									
07	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-		118	1	1700	2	Y	11	109	1			17
								12	9									

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-		90	1	1615	2	N	8					81
								9	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-		98	1	1693	2	Y	-0-					81
04	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-		90	1	1607	2	Y	18	86	1			13
								20	9									
05	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-		92	1	1661	2	Y	-0-					13
06	1740	N	1501	-0-	-239 B	-0-		85	1	1416	2	Y	-0-					13
07	1767	N	1579	-0-	-188 B	-0-		102	1	1477	2	Y	-0-					13

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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1032	-0-	-563 B	-0-		58	1	974	2	Y	-0-					24
03	1674	N	1438	-0-	-236 B	-0-		83	1	1355	2	Y	-0-					24
04	1560	N	1516	-0-	-44 B	-0-		81	1	1435	2	Y	-0-					24
05	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-		71	1	1281	2	Y	-0-					24
06	1380	N	1314	-0-	-66 B	-0-		75	1	1239	2	Y	-0-					24
07	1581	N	1446	-0-	-135 B	-0-		94	1	1352	2	Y	-0-					24

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-		68	1	1156	2	Y	1	1	8			9
								1	9									
03	1271	N	1246	-0-	-25 B	-0-		67	1	1145	2	Y	31					40
								34	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-		82	1	1470	2	Y	2					42
								2	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-		82	1	1466	2	Y	2	2	8			42
								2	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-		86	1	1430	2	Y	1					43
								1	9									
*07	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-		101	1	1462	2	Y	4	2	8			45
								4	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1180	-0-	-9 B	-0-		62	1	1118	2	N	-0-					145
03	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-		68	1	1169	2	N	-0-					145
04	1350	N	1242	-0-	-108 B	-0-		66	1	1170	2	N	5					150
								6	9									
05	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-		66	1	1184	2	N	2					152
								2	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-		69	1	1150	2	N	-0-					152
07	1271	N	1221	-0-	-50 B	-0-		79	1	1140	2	N	2					154
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1895	-0-	-48 B	-0-	99	1	1782	2	Y	13					56
							14	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	111	1	1919	2	Y	29	45	1			40
							32	9									
04	2070	N	1949	-0-	-121 B	-0-	103	1	1844	2	Y	2					42
							2	9									
05	2015	N	1831	-0-	-184 B	-0-	96	1	1717	2	Y	16	45	1			13
							18	9									
06	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	115	1	1918	2	Y	30					43
							33	9									
07	2015	N	1967	-0-	-48 B	-0-	127	1	1837	2	Y	3					46
							3	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2163	-0-	-12 B	-0-	114	1	2049	2	N	-0-	44	1			-0-
03	2604	N	2396	-0-	-208 B	-0-	131	1	2265	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	1962	-0-	-588 B	-0-	104	1	1858	2	Y	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	126	1	2268	2	Y	1					1
							1	9									
*06	2310	N	2291	-0-	-19 B	-0-	129	1	2142	2	Y	18	1	8			18
							20	9									
*07	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	146	1	2108	2	Y	-0-					18

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1275	-0-	-88 B	-0-	67	1	1208	2	Y	-0-					12
03	1426	N	1357	-0-	-69 B	-0-	74	1	1283	2	Y	-0-					12
04	1410	N	1257	-0-	-153 B	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					12
05	1364	N	967	-0-	-397 B	-0-	51	1	916	2	Y	-0-					12
06	1320	N	697	-0-	-623 B	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					12
07	1302	N	474	-0-	-828 B	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					12

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
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	56	1	1017	2	Y	28					59
							31	9									
03	961	N	885	-0-	-76 B	-0-	49	1	836	2	Y	-0-					59
04	930	N	537	-0-	-393 B	-0-	28	1	508	2	Y	1					60
							1	9									
05	961	N	940	-0-	-21 B	-0-	49	1	884	2	Y	6					66
							7	9									
06	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	52	1	836	2	Y	13					79
							14	9									
*07	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	56	1	811	2	Y	12	72	1			19
							13	9									

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
02	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	73	1	1307	2	Y	24	43	1			22
							26	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	82	1	1410	2	Y	28					50
							31	9									
04	1590	N	1268	-0-	-322 B	-0-	67	1	1195	2	Y	5	50	1			5
							6	9									
05	1488	N	1152	-0-	-336 B	-0-	59	1	1063	2	Y	27					32
							30	9									
06	1470	N	1438	-0-	-32 B	-0-	81	1	1342	2	Y	14	39	1			7
							15	9									
*07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	93	1	1346	2	Y	21					28
							23	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1560	-0-	-35 B	-0-	80	1	1445	2	Y	32					32
							35	9									
03	1612	N	1594	-0-	-18 B	-0-	87	1	1507	2	Y	-0-					32
04	1680	N	1505	-0-	-175 B	-0-	80	1	1425	2	Y	-0-					32
05	1674	N	1477	-0-	-197 B	-0-	76	1	1375	2	Y	24					56
							26	9									
06	1530	N	1486	-0-	-44 B	-0-	84	1	1402	2	Y	-0-					56
07	1550	N	1403	-0-	-147 B	-0-	91	1	1312	2	Y	-0-	56	1			-0-

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2077	-0-	-69 B	-0-	109	1	1968	2	Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	129	1	2228	2	Y	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	129	1	2310	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1961	-0-	-271 B	-0-	103	1	1858	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2180	-0-	-40 B	-0-	124	1	2056	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2223	-0-	-71 B	-0-	144	1	2079	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2708	-0-	-134 B	-0-	141	1	2541	2	Y	24	1	8			37
							26	9									
03	2976	X	2772	-0-	-204 B	-0-	152	1	2617	2	Y	3					40
							3	9									
04	2880	X	2698	-0-	-182 B	-0-	143	1	2555	2	Y	-0-					40
05	2976	X	2769	-0-	-207 B	-0-	145	1	2601	2	Y	21	58	1			3
							23	9									
06	2880	X	2707	-0-	-173 B	-0-	154	1	2553	2	Y	-0-					3
07	2883	X	2655	-0-	-228 B	-0-	172	1	2483	2	Y	-0-					3

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	90	1	1626	2	Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	109	1	1881	2	Y	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	86	1	1536	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1784	-0-	-45 B	-0-	94	1	1690	2	Y	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	114	1	1895	2	Y	-0-					-0-
*07	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	129	1	1859	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	853	-0-	-75 B	-0-	45	1	808	2	N	-0-					155
03	992	N	945	-0-	-47 B	-0-	52	1	893	2	N	-0-					155
04	960	N	823	-0-	-137 B	-0-	43	1	760	2	N	18	154	1			19
							20	9									
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	48	1	857	2	N	-0-					19
06	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	47	1	785	2	N	-0-					19
*07	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	54	1	785	2	N	-0-					19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1232	-0-		-0-	B	-0-	64	1	1159	2	N	8				73
									9	9								
03	1559	N	1559	-0-		-0-	B	-0-	85	1	1461	2	N	12				85
									13	9								
04	1437	N	1437	-0-		-0-	B	-0-	76	1	1353	2	N	7				92
									8	9								
05	1485	N	1485	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1404	2	N	3				95
									3	9								
06	1500	N	1356	-0-		-144	B	-0-	77	1	1278	2	N	1				96
									1	9								
07	1488	N	1408	-0-		-80	B	-0-	91	1	1311	2	N	5				101
									6	9								

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2376	-0-		-60	B	-0-	124	1	2237	2	N	14				194
									15	9								
03	2604	N	2436	-0-		-168	B	-0-	133	1	2290	2	N	12	167	1		39
									13	9								
04	2610	N	2140	-0-		-470	B	-0-	113	1	2015	2	N	11				50
									12	9								
05	2542	N	2219	-0-		-323	B	-0-	116	1	2086	2	N	15				65
									17	9								
06	2370	N	1800	-0-		-570	B	-0-	102	1	1687	2	N	10				75
									11	9								
*07	2496	N	2496	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2317	2	N	17				92
									19	9								

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	4235	-0-		-86	B	-0-	220	1	3963	2	Y	47	34	1	1 8	12
									52	9								
03	4619	X	4598	-0-		-21	B	-0-	252	1	4338	2	Y	7				19
									8	9								
04	4493	X	4493	-0-		-0-	B	-0-	237	1	4237	2	Y	17				36
									19	9								
05	4619	X	4406	-0-		-213	B	-0-	231	1	4160	2	Y	14	1	8		49
									15	9								
06	4470	X	4195	-0-		-275	B	-0-	236	1	3917	2	Y	38	74	1		13
									42	9								
07	4619	X	4471	-0-		-148	B	-0-	289	1	4170	2	Y	11	1	8		23
									12	9								

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2850	-0-		-195	B	-0-	149	1	2679	2	Y	20				35
									22	9								
03	3255	X	3244	-0-		-11	B	-0-	178	1	3064	2	Y	2				37
									2	9								
04	3150	X	2924	-0-		-226	B	-0-	155	1	2769	2	Y	-0-				37
05	3255	X	2616	-0-		-639	B	-0-	137	1	2460	2	Y	17	52	1		2
									19	9								
06	3222	X	3222	-0-		-0-	B	-0-	183	1	3039	2	Y	-0-				2
07	3255	X	3118	-0-		-137	B	-0-	202	1	2916	2	Y	-0-				2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-		-0- B	-0-	87	1	1570	2	Y	3					44
								3	9									
03	1980	N	1980	-0-		-0- B	-0-	108	1	1865	2	Y	6					50
								7	9									
04	1821	N	1821	-0-		-0- B	-0-	96	1	1716	2	Y	8					58
								9	9									
05	1767	N	1739	-0-		-28 B	-0-	91	1	1644	2	Y	4					62
								4	9									
06	1846	N	1846	-0-		-0- B	-0-	104	1	1735	2	Y	6					68
								7	9									
*07	1877	N	1877	-0-		-0- B	-0-	121	1	1742	2	Y	13	59	1			22
								14	9									

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1255	-0-		-50 B	-0-	64	1	1148	2	Y	39	62	1	1	8	29
								43	9									
03	1333	N	1270	-0-		-63 B	-0-	68	1	1173	2	Y	26					55
								29	9									
04	1350	N	1225	-0-		-125 B	-0-	65	1	1156	2	Y	4	55	1			4
								4	9									
05	1333	N	1292	-0-		-41 B	-0-	65	1	1176	2	Y	46	1	8			49
								51	9									
06	1251	N	1251	-0-		-0- B	-0-	70	1	1157	2	Y	22	61	1			10
								24	9									
07	1271	N	1232	-0-		-39 B	-0-	78	1	1131	2	Y	21	1	8			30
								23	9									

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
02	2436	N	2429	-0-		-7 B	-0-	127	1	2285	2	Y	15	80	1			13
								17	9									
03	2652	N	2652	-0-		-0- B	-0-	143	1	2467	2	Y	38					51
								42	9									
04	2670	N	2499	-0-		-171 B	-0-	132	1	2355	2	Y	11					62
								12	9									
05	2604	N	2389	-0-		-215 B	-0-	124	1	2225	2	Y	36	88	1			10
								40	9									
06	2580	N	2525	-0-		-55 B	-0-	143	1	2369	2	Y	12					22
								13	9									
07	2573	N	2563	-0-		-10 B	-0-	165	1	2387	2	Y	10					32
								11	9									

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
02	1457	N	1457	-0-		-0- B	-0-	77	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1270	-0-		-125 B	-0-	70	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1383	N	1383	-0-		-0- B	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1383	-0-		-12 B	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1143	-0-		-87 B	-0-	65	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1330	-0-		-65 B	-0-	86	1	1244	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	70	1	1263	2	N	4					204
							4	9									
03	1457	N	1439	-0-	-18 B	-0-	77	1	1320	2	N	38	180	1			62
							42	9									
04	1440	N	1327	-0-	-113 B	-0-	70	1	1250	2	N	6					68
							7	9									
05	1426	N	1396	-0-	-30 B	-0-	73	1	1315	2	N	7					75
							8	9									
06	1380	N	1343	-0-	-37 B	-0-	76	1	1259	2	N	7					82
							8	9									
07	1364	N	1215	-0-	-149 B	-0-	78	1	1131	2	N	5					87
							6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2064	-0-	-198 B	-0-	108	1	1941	2	Y	14					56
							15	9									
03	3066	N	3066	-0-	-0- B	-0-	166	1	2858	2	Y	38	60	1			34
							42	9									
04	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	142	1	2529	2	Y	35					69
							39	9									
05	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	143	1	2565	2	Y	17	57	1			29
							19	9									
06	2790	N	2782	-0-	-8 B	-0-	156	1	2585	2	Y	37					66
							41	9									
07	2790	N	2523	-0-	-267 B	-0-	163	1	2351	2	Y	8	59	1			15
							9	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	130	1	2334	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	147	1	2524	2	Y	-0-					27
04	2700	N	2483	-0-	-217 B	-0-	132	1	2351	2	Y	-0-					27
05	2635	N	2431	-0-	-204 B	-0-	128	1	2303	2	Y	-0-					27
06	2580	N	2422	-0-	-158 B	-0-	137	1	2284	2	Y	1					28
							1	9									
07	2573	N	2512	-0-	-61 B	-0-	163	1	2347	2	Y	2	1	8			29
							2	9									

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1248	-0-	-347 B	-0-	66	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	99	1	1713	2	Y	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	91	1	1631	2	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	89	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1649	-0-	-91 B	-0-	94	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1661	-0-	-106 B	-0-	108	1	1553	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1313	N	1313	-0-		-0- B	-0-	76	1	1220	2	Y	15	53	1	1	8	9
								17	9									
03	1426	N	1343	-0-		-83 B	-0-	81	1	1261	2	Y	1					10
								1	9									
04	1410	N	1279	-0-		-131 B	-0-	70	1	1206	2	Y	3					13
								3	9									
05	1395	N	104	-0-		-1291 B	-0-	6	1	94	2	Y	4					17
								4	9									
06	1290	N	1029	-0-		-261 B	-0-	58	1	970	2	Y	1					18
								1	9									
07	1333	N	1192	-0-		-141 B	-0-	76	1	1104	2	Y	11					29
								12	9									

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1725	N	1725	-0-		-0- B	-0-	91	1	1632	2	Y	2					21
								2	9									
03	1880	N	1880	-0-		-0- B	-0-	102	1	1756	2	Y	20					41
								22	9									
04	1800	N	1754	-0-		-46 B	-0-	93	1	1658	2	Y	3					44
								3	9									
05	1829	N	1787	-0-		-42 B	-0-	94	1	1689	2	Y	4					48
								4	9									
*06	1800	N	1647	-0-		-153 B	-0-	93	1	1547	2	Y	6	1	8			53
								7	9									
*07	1798	N	1452	-0-		-346 B	-0-	94	1	1358	2	Y	-0-					53

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2865	X	2865	-0-		-0- B	-0-	150	1	2695	2	Y	18					74
								20	9									
03	3007	X	2521	-0-		-486 B	-0-	137	1	2362	2	Y	20	78	1			16
								22	9									
04	3019	X	3019	-0-		-0- B	-0-	160	1	2849	2	Y	9					25
								10	9									
05	3100	X	2897	-0-		-203 B	-0-	151	1	2723	2	Y	21					46
								23	9									
06	3000	X	2909	-0-		-91 B	-0-	164	1	2723	2	Y	20					66
								22	9									
07	3100	X	2473	-0-		-627 B	-0-	159	1	2294	2	Y	18	60	1			24
								20	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1786	-0-		-41 B	-0-	94	1	1692	2	Y	-0-					95
03	1984	N	1940	-0-		-44 B	-0-	105	1	1815	2	Y	18	95	1			18
								20	9									
04	1950	N	1799	-0-		-151 B	-0-	95	1	1703	2	Y	1					19
								1	9									
05	1922	N	1644	-0-		-278 B	-0-	87	1	1556	2	Y	1	1	8			19
								1	9									
06	1890	N	1724	-0-		-166 B	-0-	98	1	1625	2	Y	1					20
								1	9									
07	1860	N	1787	-0-		-73 B	-0-	114	1	1649	2	Y	22	1	8			41
								24	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2048	N	2048	-0-		-0- B	-0-	108	1	1939	2	N	1	1	8			27
								1	9									
03	2325	N	2325	-0-		-0- B	-0-	126	1	2165	2	N	31					58
								34	9									
04	2199	N	2199	-0-		-0- B	-0-	117	1	2079	2	N	3					61
								3	9									
05	2231	N	2231	-0-		-0- B	-0-	117	1	2111	2	N	3	2	8			62
								3	9									
06	2250	N	2162	-0-		-88 B	-0-	122	1	2018	2	N	20					82
								22	9									
07	2263	N	2199	-0-		-64 B	-0-	142	1	2053	2	N	4	2	8			84
								4	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2067	-0-		-195 B	-0-	108	1	1952	2	Y	6					65
								7	9									
03	2201	N	2183	-0-		-18 B	-0-	118	1	2040	2	Y	23					88
								25	9									
04	2430	N	2084	-0-		-346 B	-0-	110	1	1968	2	Y	5	78	1			15
								6	9									
05	2423	N	2423	-0-		-0- B	-0-	125	1	2253	2	Y	41					56
								45	9									
06	2388	N	2388	-0-		-0- B	-0-	133	1	2215	2	Y	36					92
								40	9									
*07	2282	N	2282	-0-		-0- B	-0-	147	1	2129	2	Y	5	78	1	1	8	18
								6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1361	-0-		-2 B	-0-	71	1	1279	2	Y	10					14
								11	9									
03	1488	N	1417	-0-		-71 B	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-					14
04	1440	N	1350	-0-		-90 B	-0-	72	1	1278	2	Y	-0-					14
05	1457	N	1386	-0-		-71 B	-0-	73	1	1306	2	Y	6	17	1			3
								7	9									
06	1380	N	1202	-0-		-178 B	-0-	68	1	1132	2	Y	2					5
								2	9									
07	1395	N	1314	-0-		-81 B	-0-	84	1	1217	2	Y	12					17
								13	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3338	-0-		-1012 B	-0-	176	1	3159	2	Y	3	30	1	2	8	4
								3	9									
03	4557	X	3082	-0-		-1475 B	-0-	168	1	2897	2	Y	15					19
								17	9									
04	4410	X	3179	-0-		-1231 B	-0-	169	1	3009	2	Y	1					20
								1	9									
05	4340	X	3340	-0-		-1000 B	-0-	175	1	3154	2	Y	10	24	1	2	8	4
								11	9									
06	4200	X	2866	-0-		-1334 B	-0-	163	1	2702	2	Y	1					5
								1	9									
07	3565	X	2850	-0-		-715 B	-0-	183	1	2649	2	Y	16	1	8			20
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-		80	1	1442	2	N	13					127
										14	9									
03	1621	N	1621	-0-		-0-	B	-0-		88	1	1519	2	N	13					140
										14	9									
04	1710	N	1574	-0-		-136	B	-0-		82	1	1462	2	N	27	156	1			11
										30	9									
05	1643	N	1558	-0-		-85	B	-0-		81	1	1464	2	N	12					23
										13	9									
06	1560	N	1542	-0-		-18	B	-0-		87	1	1445	2	N	9					32
										10	9									
07	1612	N	1427	-0-		-185	B	-0-		92	1	1326	2	N	8					40
										9	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-		76	1	1370	2	Y	9	1	8			43
										10	9									
03	2184	N	2184	-0-		-0-	B	-0-		119	1	2057	2	Y	7					50
										8	9									
04	2132	N	2132	-0-		-0-	B	-0-		113	1	2011	2	Y	7					57
										8	9									
05	2584	N	2584	-0-		-0-	B	-0-		134	1	2400	2	Y	45	1	8			101
										50	9									
06	2435	N	2435	-0-		-0-	B	-0-		138	1	2297	2	Y	-0-	82	1			19
*07	2471	N	2471	-0-		-0-	B	-0-		158	1	2283	2	Y	27	1	8			45
										30	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1291	-0-		-14	B	-0-		67	1	1210	2	Y	13	50	1	1	8	13
										14	9									
03	1395	N	1351	-0-		-44	B	-0-		74	1	1276	2	Y	1					14
										1	9									
04	1410	N	1276	-0-		-134	B	-0-		68	1	1206	2	Y	2					16
										2	9									
05	1395	N	1353	-0-		-42	B	-0-		70	1	1265	2	Y	16					32
										18	9									
06	1320	N	1072	-0-		-248	B	-0-		61	1	1009	2	Y	2					34
										2	9									
07	1333	N	945	-0-		-388	B	-0-		61	1	875	2	Y	8					42
										9	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3027	X	3027	-0-		-0-	B	-0-		161	1	2831	2	Y	32	66	1			41
										35	9									
03	3131	X	3072	-0-		-59	B	-0-		170	1	2866	2	Y	33					74
										36	9									
04	2970	X	2859	-0-		-111	B	-0-		150	1	2675	2	Y	31	70	1			35
										34	9									
05	3224	X	2990	-0-		-234	B	-0-		155	1	2794	2	Y	37					72
										41	9									
06	3120	X	2880	-0-		-240	B	-0-		162	1	2685	2	Y	30	69	1			33
										33	9									
07	3224	X	2861	-0-		-363	B	-0-		183	1	2646	2	Y	29	1	8			61
										32	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1560	-0-		-35	B	-0-	82	1	1469	2	Y	8	1	1			22
									9	9									
03	1705	N	1654	-0-		-51	B	-0-	90	1	1550	2	Y	13					35
									14	9									
04	1710	N	1579	-0-		-131	B	-0-	83	1	1489	2	Y	6					41
									7	9									
05	1674	N	1573	-0-		-101	B	-0-	82	1	1481	2	Y	9	44	1			6
									10	9									
06	1611	N	1611	-0-		-0-	B	-0-	91	1	1510	2	Y	9					15
									10	9									
*07	1666	N	1666	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1547	2	Y	11					26
									12	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2861	-0-		-445	B	-0-	150	1	2708	2	Y	3	1	8			54
									3	9									
03	3193	X	2870	-0-		-323	B	-0-	157	1	2713	2	Y	-0-					54
04	3090	X	3031	-0-		-59	B	-0-	161	1	2870	2	Y	-0-					54
05	3134	X	3134	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2969	2	Y	-0-					54
06	3148	X	3148	-0-		-0-	B	-0-	179	1	2968	2	Y	1					55
									1	9									
07	3131	X	3031	-0-		-100	B	-0-	195	1	2819	2	Y	15	1	8			69
									17	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1890	N	1890	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1788	2	N	3	1	8			167
									3	9									
03	2077	N	1719	-0-		-358	B	-0-	94	1	1623	2	N	2					169
									2	9									
04	2235	N	2235	-0-		-0-	B	-0-	117	1	2096	2	N	20	169	1	2	8	18
									22	9									
05	2015	N	1951	-0-		-64	B	-0-	103	1	1847	2	N	1					19
									1	9									
*06	1650	N	1648	-0-		-2	B	-0-	94	1	1553	2	N	1	1	8			19
									1	9									
*07	2325	N	176	-0-		-2149	B	-0-	11	1	165	2	N	-0-					19

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1867	-0-		-250	B	-0-	98	1	1769	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2170	N	2030	-0-		-140	B	-0-	103	1	1781	2	Y	133	94	1			39
									146	9									
04	2070	N	1652	-0-		-418	B	-0-	88	1	1564	2	Y	-0-	38	1			1
05	2028	N	2028	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1914	2	Y	7	6	1	1	8	1
									8	9									
06	1950	N	1701	-0-		-249	B	-0-	93	1	1550	2	Y	53	26	1			28
									58	9									
*07	1857	N	1857	-0-		-0-	B	-0-	120	1	1734	2	Y	3	28	1			3
									3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2222	-0-		-185	B	-0-		117	1	2102	2	Y	3					115
										3	9									
03	2573	N	2339	-0-		-234	B	-0-		128	1	2209	2	Y	2					117
										2	9									
04	2520	N	2244	-0-		-276	B	-0-		114	1	2042	2	Y	80	173	1			24
										88	9									
05	2387	N	2168	-0-		-219	B	-0-		114	1	2051	2	Y	3					27
										3	9									
06	2336	N	2336	-0-		-0-	B	-0-		129	1	2150	2	Y	52					79
										57	9									
*07	2416	N	2416	-0-		-0-	B	-0-		156	1	2258	2	Y	2	1	8			80
										2	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1514	N	1514	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1430	2	Y	1	1	8			22
										1	9									
03	1767	N	1674	-0-		-93	B	-0-		95	1	1564	2	Y	14					36
										15	9									
04	1710	N	1514	-0-		-196	B	-0-		81	1	1421	2	Y	11					47
										12	9									
05	1612	N	1565	-0-		-47	B	-0-		82	1	1477	2	Y	5					52
										6	9									
06	1620	N	1130	-0-		-490	B	-0-		64	1	1066	2	Y	-0-					52
*07	1712	N	1712	-0-		-0-	B	-0-		110	1	1581	2	Y	19	1	8			70
										21	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1704	-0-		-7	B	-0-		89	1	1607	2	Y	7	1	8			43
										8	9									
03	1887	N	1887	-0-		-0-	B	-0-		103	1	1776	2	Y	7					50
										8	9									
04	1841	N	1841	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1703	2	Y	39					89
										43	9									
05	1829	N	1768	-0-		-61	B	-0-		93	1	1671	2	Y	4					93
										4	9									
06	1830	N	1810	-0-		-20	B	-0-		102	1	1699	2	Y	8					101
										9	9									
07	1891	N	1797	-0-		-94	B	-0-		116	1	1679	2	Y	2					103
										2	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1019	N	1019	-0-		-0-	B	-0-		57	1	961	2	Y	1	1	8			36
										1	9									
03	1085	N	1077	-0-		-8	B	-0-		63	1	1011	2	Y	3					39
										3	9									
04	1050	N	810	-0-		-240	B	-0-		44	1	759	2	Y	6					45
										7	9									
05	1085	N	880	-0-		-205	B	-0-		46	1	831	2	Y	3	1	8			47
										3	9									
06	1050	N	886	-0-		-164	B	-0-		50	1	835	2	Y	1					48
										1	9									
*07	905	N	905	-0-		-0-	B	-0-		59	1	845	2	Y	1					49
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2493	N	2493	-0-		-0- B	-0-	130	1	2349	2	Y	13					46
								14	9									
03	3420	X	3420	-0-		-0- B	-0-	186	1	3208	2	Y	24	61	1			9
								26	9									
04	2855	N	2855	-0-		-0- B	-0-	151	1	2694	2	Y	9					18
								10	9									
05	2797	N	2797	-0-		-0- B	-0-	146	1	2627	2	Y	22					40
								24	9									
06	2773	X	2773	-0-		-0- B	-0-	156	1	2595	2	Y	20					60
								22	9									
*07	2638	X	2638	-0-		-0- B	-0-	169	1	2445	2	Y	22	61	1			21
								24	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1923	N	1923	-0-		-0- B	-0-	101	1	1821	2	Y	1					52
								1	9									
03	2108	N	2070	-0-		-38 B	-0-	112	1	1928	2	Y	27					79
								30	9									
04	2070	N	1949	-0-		-121 B	-0-	103	1	1840	2	Y	5	63	1			21
								6	9									
05	2046	N	1909	-0-		-137 B	-0-	100	1	1806	2	Y	3					24
								3	9									
06	2010	N	1552	-0-		-458 B	-0-	88	1	1457	2	Y	6					30
								7	9									
07	2015	N	1877	-0-		-138 B	-0-	120	1	1739	2	Y	16					46
								18	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	891	N	891	-0-		-0- B	-0-	47	1	843	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
03	967	N	967	-0-		-0- B	-0-	52	1	897	2	Y	16					20
								18	9									
04	960	N	915	-0-		-45 B	-0-	49	1	866	2	Y	-0-					20
05	961	N	841	-0-		-120 B	-0-	44	1	794	2	Y	3	1	8			22
								3	9									
06	930	N	898	-0-		-32 B	-0-	51	1	844	2	Y	3					25
								3	9									
07	961	N	927	-0-		-34 B	-0-	60	1	864	2	Y	3	1	8			27
								3	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2315	-0-		-208 B	-0-	122	1	2192	2	Y	1	7	1			17
								1	9									
03	2684	N	2684	-0-		-0- B	-0-	147	1	2534	2	Y	3					20
								3	9									
04	2580	N	2531	-0-		-49 B	-0-	134	1	2394	2	Y	3					23
								3	9									
05	2548	N	2548	-0-		-0- B	-0-	134	1	2410	2	Y	4	8	1			19
								4	9									
06	2610	N	2474	-0-		-136 B	-0-	140	1	2333	2	Y	1	8	1			12
								1	9									
07	2604	N	2553	-0-		-51 B	-0-	165	1	2386	2	Y	2					14
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3453	-0-	-114 B	-0-	180	1	3236	2	Y	34	27	1	1	8	19
							37	9									
03	3813	X	3440	-0-	-373 B	-0-	189	1	3251	2	Y	-0-					19
04	3660	X	3141	-0-	-519 B	-0-	167	1	2974	2	Y	-0-					19
05	3782	X	3324	-0-	-458 B	-0-	175	1	3148	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
*06	3630	X	3338	-0-	-292 B	-0-	188	1	3130	2	Y	18	1	8			36
							20	9									
*07	3689	X	3314	-0-	-375 B	-0-	215	1	3099	2	Y	-0-					36

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	123	1	2206	2	N	15					179
							17	9									
03	2790	N	2463	-0-	-327 B	-0-	135	1	2319	2	N	8					187
							9	9									
04	2670	N	2415	-0-	-255 B	-0-	125	1	2238	2	N	47	179	1			55
							52	9									
05	2511	N	2417	-0-	-94 B	-0-	127	1	2281	2	N	8					63
							9	9									
06	2370	N	2337	-0-	-33 B	-0-	132	1	2194	2	N	10					73
							11	9									
07	2511	N	2429	-0-	-82 B	-0-	155	1	2242	2	N	29					102
							32	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2497	-0-	-316 B	-0-	131	1	2366	2	N	-0-	44	1			-0-
03	3007	X	2771	-0-	-236 B	-0-	152	1	2619	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2626	-0-	-194 B	-0-	139	1	2487	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2354	-0-	-498 B	-0-	124	1	2229	2	Y	1					1
							1	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	157	1	2606	2	Y	19					20
							21	9									
07	2759	X	2714	-0-	-45 B	-0-	176	1	2537	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	2737	-0-	-424 B	-0-	142	1	2563	2	Y	29	27	1	1	8	19
							32	9									
03	3410	X	3398	-0-	-12 B	-0-	186	1	3212	2	Y	-0-					19
04	3300	X	841	-0-	-2459 B	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					19
05	3410	X	2585	-0-	-825 B	-0-	136	1	2448	2	Y	1					20
							1	9									
06	3300	X	2340	-0-	-960 B	-0-	132	1	2193	2	Y	14					34
							15	9									
07	3410	X	1500	-0-	-1910 B	-0-	97	1	1403	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2243	2	Y	7					84
								8	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2389	2	Y	51	109	1			26
								56	9									
04	2467	N	2467	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2303	2	Y	32					58
								35	9									
05	2480	N	2480	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2349	2	Y	-0-					58
06	2393	N	2393	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2257	2	Y	-0-					58
*07	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	160	1	2314	2	Y	-0-	58	1			-0-

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
02	1647	N	1647	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1547	2	Y	13					78
								14	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1667	2	Y	-0-					78
04	1800	N	1673	-0-	-127	B	-0-	89	1	1581	2	Y	3					81
								3	9									
05	1767	N	1704	-0-	-63	B	-0-	88	1	1575	2	Y	37	88	1			30
								41	9									
06	1710	N	1662	-0-	-48	B	-0-	94	1	1566	2	Y	2					32
								2	9									
07	1736	N	1662	-0-	-74	B	-0-	107	1	1545	2	Y	9					41
								10	9									

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
02	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1802	2	Y	10	1	8			60
								11	9									
03	2015	N	1951	-0-	-64	B	-0-	107	1	1837	2	Y	6					66
								7	9									
04	2100	N	1973	-0-	-127	B	-0-	104	1	1861	2	Y	7					73
								8	9									
05	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1914	2	Y	45	1	8			117
								50	9									
06	1890	N	1793	-0-	-97	B	-0-	102	1	1691	2	Y	-0-	99	1			18
07	2046	N	2026	-0-	-20	B	-0-	129	1	1867	2	Y	27	1	8			44
								30	9									

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
02	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2085	2	Y	31	1	8			88
								34	9									
03	2418	N	2338	-0-	-80	B	-0-	128	1	2207	2	Y	3					91
								3	9									
04	2340	N	2157	-0-	-183	B	-0-	113	1	2020	2	Y	22	93	1			20
								24	9									
05	2387	N	2291	-0-	-96	B	-0-	121	1	2169	2	Y	1					21
								1	9									
06	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2135	2	Y	23					44
								25	9									
07	2232	N	2171	-0-	-61	B	-0-	140	1	2027	2	Y	4					48
								4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4520	X	4520	-0-	-0- B	-0-	237	1	4258	2	Y	23	55	1	1	8	18
							25	9									
03	4212	X	4212	-0-	-0- B	-0-	231	1	3975	2	Y	5					23
							6	9									
04	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	201	1	3583	2	Y	12					35
							13	9									
05	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	203	1	3648	2	Y	7					42
							8	9									
06	3720	X	3571	-0-	-149 B	-0-	202	1	3360	2	Y	8	41	1			9
							9	9									
*07	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	269	1	3885	2	Y	1					10
							1	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3735	-0-	-6 B	-0-	195	1	3515	2	Y	23	36	1	1	8	20
							25	9									
03	3968	X	3770	-0-	-198 B	-0-	206	1	3558	2	Y	5					25
							6	9									
04	3870	X	3610	-0-	-260 B	-0-	191	1	3406	2	Y	12					37
							13	9									
05	3999	X	3559	-0-	-440 B	-0-	187	1	3363	2	Y	8					45
							9	9									
06	3870	X	3572	-0-	-298 B	-0-	202	1	3360	2	Y	9	36	1			18
							10	9									
07	3999	X	3763	-0-	-236 B	-0-	244	1	3519	2	Y	-0-					18

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1238	-0-	-9 B	-0-	64	1	1156	2	N	16					73
							18	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	70	1	1206	2	N	74					147
							81	9									
04	1320	N	1232	-0-	-88 B	-0-	65	1	1158	2	N	8					155
							9	9									
05	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	65	1	1172	2	N	2					157
							2	9									
06	1320	N	1197	-0-	-123 B	-0-	68	1	1127	2	N	2					159
							2	9									
07	1271	N	1194	-0-	-77 B	-0-	77	1	1108	2	N	8					167
							9	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1424	-0-	-142 B	-0-	74	1	1339	2	Y	10					13
							11	9									
03	1674	N	1473	-0-	-201 B	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-					13
04	1650	N	1483	-0-	-167 B	-0-	79	1	1404	2	Y	-0-					13
05	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	83	1	1495	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
06	1440	N	1410	-0-	-30 B	-0-	80	1	1328	2	Y	2					4
							2	9									
07	1519	N	1495	-0-	-24 B	-0-	96	1	1386	2	Y	12					16
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1722	-0-		-105 B	-0-		89	1	1593	2	Y	36					93
									40	9									
03	1931	N	1931	-0-		-0- B	-0-		105	1	1815	2	Y	10	87	1			16
									11	9									
04	1950	N	1819	-0-		-131 B	-0-		96	1	1709	2	Y	13					29
									14	9									
05	1879	N	1879	-0-		-0- B	-0-		98	1	1764	2	Y	15					44
									17	9									
06	1983	N	1983	-0-		-0- B	-0-		112	1	1856	2	Y	14					58
									15	9									
*07	1918	N	1918	-0-		-0- B	-0-		123	1	1775	2	Y	18	1	8			75
									20	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2051	N	2051	-0-		-0- B	-0-		108	1	1941	2	Y	2	17	1			14
									2	9									
03	2046	N	1798	-0-		-248 B	-0-		98	1	1692	2	Y	7					21
									8	9									
04	2029	N	2029	-0-		-0- B	-0-		107	1	1913	2	Y	8					29
									9	9									
05	2201	N	1931	-0-		-270 B	-0-		101	1	1821	2	Y	8	19	1			18
									9	9									
06	1740	N	986	-0-		-754 B	-0-		56	1	928	2	Y	2	18	1			2
									2	9									
07	2108	N	530	-0-		-1578 B	-0-		34	1	494	2	Y	2					4
									2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3770	-0-		-232 B	-0-		198	1	3565	2	Y	6	1	8			49
									7	9									
03	4309	X	3918	-0-		-391 B	-0-		215	1	3700	2	Y	3					52
									3	9									
04	4170	X	3026	-0-		-1144 B	-0-		160	1	2853	2	Y	12	55	1			9
									13	9									
05	4309	X	3562	-0-		-747 B	-0-		188	1	3371	2	Y	3					12
									3	9									
06	3990	X	3920	-0-		-70 B	-0-		222	1	3694	2	Y	4					16
									4	9									
07	4030	X	3863	-0-		-167 B	-0-		250	1	3603	2	Y	9					25
									10	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	2238	-0-		-227 B	-0-		117	1	2115	2	Y	5	28	1			10
									6	9									
03	3180	X	3180	-0-		-0- B	-0-		174	1	2994	2	Y	11					21
									12	9									
04	2771	N	2771	-0-		-0- B	-0-		147	1	2621	2	Y	3					24
									3	9									
05	2387	N	2225	-0-		-162 B	-0-		117	1	2106	2	Y	2					26
									2	9									
06	3171	X	3171	-0-		-0- B	-0-		179	1	2972	2	Y	18					44
									20	9									
07	2635	X	2632	-0-		-3 B	-0-		170	1	2455	2	Y	6	36	1			14
									7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	130	1	2272	2	Y	33	65	1			38
							36	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0- B	-0-	144	1	2411	2	Y	28					66
							31	9									
04	2604	X	2604	-0-	-0- B	-0-	137	1	2443	2	Y	22	60	1			28
							24	9									
05	2387	X	2259	-0-	-128 B	-0-	118	1	2115	2	Y	24					52
							26	9									
06	2744	X	2744	-0-	-0- B	-0-	154	1	2562	2	Y	25	54	1			23
							28	9									
*07	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	179	1	2580	2	Y	25	1	8			47
							28	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1818	-0-	-96 B	-0-	98	1	1695	2	Y	23	49	1			29
							25	9									
03	1922	N	1433	-0-	-489 B	-0-	81	1	1332	2	Y	18					47
							20	9									
04	2010	N	1873	-0-	-137 B	-0-	98	1	1751	2	Y	22	46	1			23
							24	9									
05	1953	N	1928	-0-	-25 B	-0-	100	1	1798	2	Y	27					50
							30	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	105	1	1740	2	Y	23	51	1			22
							25	9									
*07	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	123	1	1782	2	Y	25					47
							28	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	105	1	1888	2	Y	-0-					70
03	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	114	1	1969	2	Y	23					93
							25	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0- B	-0-	107	1	1905	2	Y	-0-					93
05	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	108	1	1938	2	Y	1	1	8			93
							1	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	106	1	1766	2	Y	-0-					93
07	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	124	1	1796	2	Y	2					95
							2	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	47	1	853	2	Y	-0-					45
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	70	1	1205	2	Y	24					69
							26	9									
04	840	N	650	-0-	-190 B	-0-	34	1	615	2	Y	1					70
							1	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	69	1	1218	2	Y	7					77
							8	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	72	1	1192	2	Y	7	70	1			14
							8	9									
*07	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	69	1	998	2	Y	2					16
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	131	1	2363	2	Y	-0-					15
03	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	147	1	2535	2	Y	-0-					15
04	2640	N	2480	-0-	-160 B	-0-	132	1	2348	2	Y	-0-					15
05	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	143	1	2568	2	Y	-0-					15
06	2610	N	2519	-0-	-91 B	-0-	143	1	2376	2	Y	-0-					15
*07	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	168	1	2420	2	Y	22					37
							24	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1563	-0-	-32 B	-0-	82	1	1480	2	N	1	1	8			72
							1	9									
03	1705	N	1642	-0-	-63 B	-0-	90	1	1551	2	N	1					73
							1	9									
04	1710	N	1234	-0-	-476 B	-0-	65	1	1167	2	N	2					75
							2	9									
05	1674	N	1398	-0-	-276 B	-0-	73	1	1319	2	N	5					80
							6	9									
06	1590	N	1428	-0-	-162 B	-0-	81	1	1347	2	N	-0-					80
07	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	80	1	1161	2	N	-0-					80

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1381	-0-	-40 B	-0-	72	1	1303	2	Y	5					81
							6	9									
03	1519	N	1469	-0-	-50 B	-0-	80	1	1381	2	Y	7					88
							8	9									
04	1500	N	1373	-0-	-127 B	-0-	72	1	1293	2	Y	7					95
							8	9									
05	1488	N	1399	-0-	-89 B	-0-	73	1	1320	2	Y	5	88	1			12
							6	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	82	1	1355	2	Y	5					17
							6	9									
*07	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	92	1	1326	2	Y	9					26
							10	9									

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1562	-0-	-33 B	-0-	82	1	1474	2	N	5	1	8			95
							6	9									
03	1612	N	1585	-0-	-27 B	-0-	87	1	1496	2	N	2					97
							2	9									
04	1440	N	1191	-0-	-249 B	-0-	59	1	1060	2	N	65					162
							72	9									
05	1674	N	1231	-0-	-443 B	-0-	65	1	1160	2	N	5	1	8			166
							6	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	94	1	1555	2	N	21					187
							23	9									
*07	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	99	1	1431	2	N	2	166	1	1	8	22
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2515	-0-	-356 B	-0-	131	1	2361	2	Y	21					48
							23	9									
03	3069	X	2305	-0-	-764 B	-0-	126	1	2176	2	Y	3	46	1			5
							3	9									
04	2820	X	2527	-0-	-293 B	-0-	134	1	2386	2	Y	6					11
							7	9									
05	2883	X	2182	-0-	-701 B	-0-	115	1	2064	2	Y	3					14
							3	9									
06	2790	X	2490	-0-	-300 B	-0-	141	1	2343	2	Y	5					19
							6	9									
07	2697	X	2574	-0-	-123 B	-0-	165	1	2378	2	Y	28	1	8			46
							31	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2230	-0-	-757 B	-0-	117	1	2112	2	Y	1	1	8			88
							1	9									
03	3193	X	2412	-0-	-781 B	-0-	132	1	2280	2	Y	-0-					88
04	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	158	1	2815	2	Y	-0-					88
05	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	150	1	2704	2	Y	-0-					88
06	2758	X	2758	-0-	-0- B	-0-	157	1	2600	2	Y	1					89
							1	9									
07	3069	X	2550	-0-	-519 B	-0-	165	1	2383	2	Y	2	1	8			90
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1119	-0-	-186 B	-0-	59	1	1054	2	Y	5					54
							6	9									
03	1457	N	1335	-0-	-122 B	-0-	71	1	1230	2	Y	31					85
							34	9									
04	1380	N	1240	-0-	-140 B	-0-	66	1	1172	2	Y	2					87
							2	9									
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	70	1	1252	2	Y	3					90
							3	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	75	1	1249	2	Y	27					117
							30	9									
*07	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	89	1	1280	2	Y	-0-	88	1			29

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1493	-0-	-102 B	-0-	78	1	1412	2	Y	3					36
							3	9									
03	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	88	1	1508	2	Y	3					39
							3	9									
04	1710	N	1534	-0-	-176 B	-0-	81	1	1444	2	Y	8					47
							9	9									
05	1581	N	1530	-0-	-51 B	-0-	79	1	1427	2	Y	22					69
							24	9									
06	1560	N	1360	-0-	-200 B	-0-	77	1	1281	2	Y	2					71
							2	9									
07	1581	N	1538	-0-	-43 B	-0-	100	1	1438	2	Y	-0-					71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1316	-0-	L	-47	B	-0-	69	1	1240	2	Y	6	69	1			23
									7	9								
03	1457	N	1385	-0-	L	-72	B	-0-	76	1	1307	2	Y	2					25
									2	9								
04	1440	N	1246	-0-	L	-194	B	-0-	66	1	1177	2	Y	3					28
									3	9								
05	1395	N	1325	-0-	L	-70	B	-0-	68	1	1229	2	Y	25					53
									28	9								
06	1350	N	1203	-0-	L	-147	B	-0-	68	1	1132	2	Y	3					56
									3	9								
*07	1410	N	1410	-0-	L	-0-	B	-0-	91	1	1316	2	Y	3					59
									3	9								

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	977	-0-	L	-154	B	-0-	51	1	924	2	Y	2	1	8			24
									2	9								
03	1213	N	1213	-0-	L	-0-	B	-0-	66	1	1140	2	Y	6					30
									7	9								
04	1200	N	1139	-0-	L	-61	B	-0-	60	1	1069	2	Y	9					39
									10	9								
05	1086	N	1086	-0-	L	-0-	B	-0-	57	1	1027	2	Y	2	1	8			40
									2	9								
06	1170	N	913	-0-	L	-257	B	-0-	52	1	858	2	Y	3					43
									3	9								
07	1178	N	989	-0-	L	-189	B	-0-	64	1	917	2	Y	7					50
									8	9								

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	3062	-0-	L	-447	B	-0-	161	1	2900	2	N	1	1	8			90
									1	9								
03	3751	X	3120	-0-	L	-631	B	-0-	171	1	2949	2	N	-0-					90
04	3450	X	3016	-0-	L	-434	B	-0-	160	1	2856	2	N	-0-					90
05	3508	X	3508	-0-	L	-0-	B	-0-	185	1	3323	2	N	-0-					90
*06	3640	X	3640	-0-	L	-0-	B	-0-	207	1	3432	2	N	1	1	8			90
									1	9								
*07	3552	X	3552	-0-	L	-0-	B	-0-	230	1	3322	2	N	-0-					90

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 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
02	1798	N	1638	-0-	L	-160	B	-0-	85	1	1531	2	Y	20					46
									22	9								
03	1860	N	1695	-0-	L	-165	B	-0-	93	1	1598	2	Y	4	45	1			5
									4	9								
04	1800	N	1586	-0-	L	-214	B	-0-	84	1	1494	2	Y	7					12
									8	9								
05	1736	N	1668	-0-	L	-68	B	-0-	88	1	1577	2	Y	3					15
									3	9								
06	1650	N	1611	-0-	L	-39	B	-0-	91	1	1514	2	Y	5					20
									6	9								
*07	1669	N	1669	-0-	L	-0-	B	-0-	106	1	1532	2	Y	28	1	8			47
									31	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	113	1	2035	2	Y	2	1	8			48
							2	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	127	1	2197	2	Y	-0-					48
04	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	104	1	1864	2	Y	-0-					48
05	2232	N	1972	-0-	-260 B	-0-	104	1	1868	2	Y	-0-					48
06	2160	N	2020	-0-	-140 B	-0-	115	1	1904	2	Y	1					49
							1	9									
*07	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	133	1	1913	2	Y	15	1	8			63
							17	9									

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2016	-0-	-159 B	-0-	106	1	1907	2	Y	3					40
							3	9									
03	2170	N	1971	-0-	-199 B	-0-	107	1	1839	2	Y	23					63
							25	9									
04	2190	N	2002	-0-	-188 B	-0-	106	1	1896	2	Y	-0-					63
05	2170	N	1875	-0-	-295 B	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					63
06	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	128	1	2130	2	Y	3					66
							3	9									
*07	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	135	1	1943	2	Y	21	73	1	1	8	13
							23	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	3082	-0-	-311 B	-0-	162	1	2920	2	Y	-0-					28
03	3627	X	3322	-0-	-305 B	-0-	182	1	3140	2	Y	-0-					28
04	3510	X	3059	-0-	-451 B	-0-	162	1	2897	2	Y	-0-					28
05	3627	X	2120	-0-	-1507 B	-0-	112	1	2007	2	Y	1					29
							1	9									
06	3510	X	2630	-0-	-880 B	-0-	149	1	2481	2	Y	-0-					29
07	3317	X	2615	-0-	-702 B	-0-	169	1	2446	2	Y	-0-					29

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	50	1	901	2	Y	6	1	1			22
							7	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	65	1	1122	2	Y	12					34
							13	9									
04	1230	N	1087	-0-	-143 B	-0-	57	1	1023	2	Y	6					40
							7	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	57	1	1022	2	Y	9	40	1			9
							10	9									
06	1170	N	1098	-0-	-72 B	-0-	62	1	1026	2	Y	9					18
							10	9									
*07	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	75	1	1088	2	Y	10					28
							11	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1804	-0-	-81 B	-0-	94	1	1697	2	N	12					102
							13	9									
03	1984	N	1846	-0-	-138 B	-0-	100	1	1729	2	N	15					117
							17	9									
04	1950	N	1821	-0-	-129 B	-0-	96	1	1719	2	N	5					122
							6	9									
05	1922	N	1861	-0-	-61 B	-0-	97	1	1744	2	N	18					140
							20	9									
06	1800	N	1711	-0-	-89 B	-0-	96	1	1600	2	N	14					154
							15	9									
07	1891	N	1537	-0-	-354 B	-0-	99	1	1427	2	N	10					164
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2340	N	2340	-0-		-0-	B	-0-	122	1	2195	2	Y	21					49
									23	9									
03	2573	N	2375	-0-		-198	B	-0-	130	1	2242	2	Y	3	46	1			6
									3	9									
04	2550	N	2136	-0-		-414	B	-0-	113	1	2016	2	Y	6					12
									7	9									
05	2511	N	2351	-0-		-160	B	-0-	124	1	2224	2	Y	3					15
									3	9									
06	2310	N	2289	-0-		-21	B	-0-	130	1	2153	2	Y	5					20
									6	9									
*07	2363	N	2363	-0-		-0-	B	-0-	151	1	2182	2	Y	27	1	8			46
									30	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2678	-0-		-193	B	-0-	141	1	2537	2	N	-0-					20
03	3069	X	2831	-0-		-238	B	-0-	155	1	2676	2	N	-0-					20
04	3030	X	2611	-0-		-419	B	-0-	137	1	2441	2	N	30					50
									33	9									
05	3131	X	2864	-0-		-267	B	-0-	151	1	2711	2	N	2					52
									2	9									
06	3030	X	2759	-0-		-271	B	-0-	157	1	2602	2	N	-0-					52
07	2852	X	2626	-0-		-226	B	-0-	170	1	2456	2	N	-0-					52

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2636	-0-		-351	B	-0-	138	1	2486	2	Y	11	105	1	1	8	23
									12	9									
03	3437	X	3437	-0-		-0-	B	-0-	187	1	3216	2	Y	31					54
									34	9									
04	2940	X	2787	-0-		-153	B	-0-	147	1	2632	2	Y	7					61
									8	9									
05	3038	X	2518	-0-		-520	B	-0-	132	1	2379	2	Y	6	1	8			66
									7	9									
06	3090	X	2814	-0-		-276	B	-0-	157	1	2611	2	Y	42					108
									46	9									
07	3193	X	2855	-0-		-338	B	-0-	183	1	2644	2	Y	25	106	1	1	8	26
									28	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2951	-0-		-36	B	-0-	155	1	2794	2	Y	2					31
									2	9									
03	3193	X	3016	-0-		-177	B	-0-	165	1	2837	2	Y	13	37	1			7
									14	9									
04	3536	X	3536	-0-		-0-	B	-0-	188	1	3348	2	Y	-0-					7
05	3257	X	3257	-0-		-0-	B	-0-	172	1	3085	2	Y	-0-					7
06	3247	X	3247	-0-		-0-	B	-0-	184	1	3063	2	Y	-0-					7
07	3193	X	2930	-0-		-263	B	-0-	188	1	2721	2	Y	19					26
									21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1785	-0-		-71	B	-0-	92	1	1658	2	Y	32	47	1		-0-
									35	9								
03	1984	N	1891	-0-		-93	B	-0-	102	1	1765	2	Y	22				22
									24	9								
04	1920	N	1739	-0-		-181	B	-0-	91	1	1616	2	Y	29				51
									32	9								
05	1922	N	1717	-0-		-205	B	-0-	88	1	1579	2	Y	45				96
									50	9								
06	1830	N	1698	-0-		-132	B	-0-	94	1	1568	2	Y	33	77	1		52
									36	9								
07	1798	N	1753	-0-		-45	B	-0-	112	1	1619	2	Y	20				72
									22	9								

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	942	-0-		-537	B	-0-	50	1	891	2	Y	1	1	8		18
									1	9								
03	1550	N	1335	-0-		-215	B	-0-	73	1	1256	2	Y	5				23
									6	9								
04	1668	N	1668	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1555	2	Y	24	35	1		12
									26	9								
05	1693	N	1693	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1558	2	Y	44	2	8		54
									48	9								
06	1640	N	1640	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1531	2	Y	15	50	1		19
									17	9								
*07	1661	N	1661	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1533	2	Y	20	2	8		37
									22	9								

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1078	-0-		-53	B	-0-	56	1	1001	2	N	19	55	1		-0-
									21	9								
03	1178	N	1127	-0-		-51	B	-0-	62	1	1065	2	Y	-0-				-0-
04	1170	N	1078	-0-		-92	B	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-				-0-
05	1147	N	1100	-0-		-47	B	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-				-0-
06	1080	N	1076	-0-		-4	B	-0-	61	1	1015	2	Y	-0-				-0-
07	1116	N	1106	-0-		-10	B	-0-	72	1	1034	2	Y	-0-				-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-		-0-	B	-0-	79	1	1421	2	Y	-0-	14	1		1
03	1606	N	1606	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1508	2	Y	9				10
									10	9								
04	1500	N	1197	-0-		-303	B	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-				10
05	1612	N	1507	-0-		-105	B	-0-	79	1	1417	2	Y	10	17	1		3
									11	9								
06	1573	N	1573	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1484	2	Y	-0-				3
*07	1649	N	1649	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1524	2	Y	17				20
									19	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3354	-0-	-10 B	-0-	176	1	3176	2	Y	2					29
							2	9									
03	3627	X	2760	-0-	-867 B	-0-	151	1	2597	2	Y	11	37	1			3
							12	9									
04	3510	X	3329	-0-	-181 B	-0-	177	1	3152	2	Y	-0-					3
05	3627	X	3402	-0-	-225 B	-0-	179	1	3223	2	Y	-0-					3
06	3510	X	3348	-0-	-162 B	-0-	190	1	3158	2	Y	-0-					3
07	3596	X	2538	-0-	-1058 B	-0-	163	1	2355	2	Y	18					21
							20	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	N	2603	-0-	-123 B	-0-	136	1	2450	2	Y	15					29
							17	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	170	1	2934	2	Y	40	50	1			19
							44	9									
04	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	152	1	2715	2	Y	41					60
							45	9									
05	2790	N	2769	-0-	-21 B	-0-	145	1	2614	2	Y	9	50	1			19
							10	9									
06	2940	X	2787	-0-	-153 B	-0-	157	1	2606	2	Y	22					41
							24	9									
07	3038	X	2829	-0-	-209 B	-0-	183	1	2638	2	Y	7	43	1			5
							8	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2689	-0-	-153 B	-0-	141	1	2546	2	Y	2					34
							2	9									
03	3038	X	2840	-0-	-198 B	-0-	155	1	2672	2	Y	12	36	1			10
							13	9									
04	2940	X	2578	-0-	-362 B	-0-	137	1	2441	2	Y	-0-					10
05	2976	X	2245	-0-	-731 B	-0-	118	1	2127	2	Y	-0-					10
06	2944	X	2944	-0-	-0- B	-0-	167	1	2777	2	Y	-0-					10
*07	2911	X	2911	-0-	-0- B	-0-	187	1	2703	2	Y	19					29
							21	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	106	1	1836	2	Y	5	37	1	1	8	46
							6	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	117	1	1945	2	Y	17					63
							19	9									
04	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	103	1	1803	2	Y	18					81
							20	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	109	1	1964	2	Y	19	40	1	2	8	58
							21	9									
06	1950	N	1747	-0-	-203 B	-0-	99	1	1641	2	Y	6	41	1			23
							7	9									
07	1984	N	1194	-0-	-790 B	-0-	77	1	1109	2	Y	7	1	8			29
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2308	-0-	-41 B	-0-	121	1	2176	2	Y	10					45
							11	9									
03	2480	N	2448	-0-	-32 B	-0-	133	1	2298	2	Y	15					60
							17	9									
04	2490	N	2348	-0-	-142 B	-0-	124	1	2213	2	Y	10					70
							11	9									
05	2480	N	2462	-0-	-18 B	-0-	128	1	2295	2	Y	35					105
							39	9									
06	2370	N	2348	-0-	-22 B	-0-	132	1	2198	2	Y	16					121
							18	9									
*07	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	157	1	2265	2	Y	33	111	1	1	8	42
							36	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2483	-0-	-69 B	-0-	131	1	2351	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
03	2728	N	2631	-0-	-97 B	-0-	144	1	2480	2	Y	6					6
							7	9									
04	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	136	1	2421	2	Y	-0-					6
05	2743	N	2743	-0-	-0- B	-0-	144	1	2588	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
06	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	160	1	2665	2	Y	-0-					-0-
*07	2814	N	2814	-0-	-0- B	-0-	181	1	2614	2	Y	17					17
							19	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	240	1	4316	2	Y	4	63	1			30
							4	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	257	1	4434	2	Y	30					60
							33	9									
04	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	194	1	3471	2	Y	5					65
							6	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	198	1	3553	2	Y	4					69
							4	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0- B	-0-	242	1	4026	2	Y	14	56	1			27
							15	9									
*07	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	294	1	4238	2	Y	3					30
							3	9									

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
02	3161	X	2916	-0-	-245 B	-0-	152	1	2733	2	Y	28					63
							31	9									
03	3379	X	3138	-0-	-241 B	-0-	171	1	2942	2	Y	23					86
							25	9									
04	3270	X	3080	-0-	-190 B	-0-	162	1	2895	2	Y	21					107
							23	9									
05	3379	X	3209	-0-	-170 B	-0-	168	1	3017	2	Y	22					129
							24	9									
06	3270	X	3046	-0-	-224 B	-0-	172	1	2849	2	Y	23	105	1			47
							25	9									
07	3193	X	3065	-0-	-128 B	-0-	198	1	2852	2	Y	14					61
							15	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1991	-0-		-10	B	-0-		103	1	1853	2	Y	32	41	1			-0-
										35	9									
03	2046	N	2002	-0-		-44	B	-0-		109	1	1874	2	Y	17					17
										19	9									
04	2160	N	2095	-0-		-65	B	-0-		110	1	1971	2	Y	13					30
										14	9									
05	2139	N	2004	-0-		-135	B	-0-		104	1	1861	2	Y	35					65
										39	9									
06	2070	N	2070	-0-		-0-	B	-0-		116	1	1930	2	Y	22	52	1			35
										24	9									
07	2170	N	2097	-0-		-73	B	-0-		135	1	1943	2	Y	17					52
										19	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2293	X	2293	-0-		-0-	B	-0-		122	1	2121	2	Y	45	108	1	1	8	28
										50	9									
03	2375	X	2375	-0-		-0-	B	-0-		134	1	2234	2	Y	6					34
										7	9									
04	2190	X	1806	-0-		-384	B	-0-		98	1	1704	2	Y	4					38
										4	9									
05	3685	X	3685	-0-		-0-	B	-0-		194	1	3483	2	Y	7	1	8			44
										8	9									
06	2720	N	2720	-0-		-0-	B	-0-		153	1	2536	2	Y	28					72
										31	9									
*07	2616	N	2616	-0-		-0-	B	-0-		169	1	2444	2	Y	3	1	8			74
										3	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2610	-0-		-29	B	-0-		137	1	2471	2	Y	2	1	8			31
										2	9									
03	2790	N	2759	-0-		-31	B	-0-		151	1	2604	2	Y	4					35
										4	9									
04	2790	N	2669	-0-		-121	B	-0-		140	1	2501	2	Y	25	44	1			16
										28	9									
05	2790	N	2710	-0-		-80	B	-0-		140	1	2519	2	Y	46	2	8			60
										51	9									
06	2670	N	2558	-0-		-112	B	-0-		144	1	2397	2	Y	15	53	1			22
										17	9									
07	2759	N	2604	-0-		-155	B	-0-		167	1	2417	2	Y	18	2	8			38
										20	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2871	X	2644	-0-		-227	B	-0-		139	1	2505	2	Y	-0-					13
03	3007	X	2995	-0-		-12	B	-0-		164	1	2831	2	Y	-0-					13
04	3030	X	1349	-0-		-1681	B	-0-		72	1	1277	2	Y	-0-					13
05	3131	X	3108	-0-		-23	B	-0-		164	1	2943	2	Y	1					14
										1	9									
06	3030	X	2784	-0-		-246	B	-0-		158	1	2626	2	Y	-0-					14
07	3007	X	2712	-0-		-295	B	-0-		176	1	2536	2	Y	-0-					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2351	-0-	-723 B	-0-	121	1	2180	2	Y	45	43	1			13
							50	9									
03	3286	X	2909	-0-	-377 B	-0-	160	1	2749	2	Y	-0-					13
04	3180	X	2778	-0-	-402 B	-0-	147	1	2631	2	Y	-0-					13
05	3131	X	2882	-0-	-249 B	-0-	152	1	2729	2	Y	1					14
							1	9									
06	2880	X	2799	-0-	-81 B	-0-	158	1	2620	2	Y	19					33
							21	9									
*07	2941	X	2941	-0-	-0- B	-0-	190	1	2750	2	Y	1	1	8			33
							1	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1326	-0-	-8 B	-0-	68	1	1215	2	Y	39	62	1	1	8	29
							43	9									
03	1426	N	1401	-0-	-25 B	-0-	74	1	1281	2	Y	42					71
							46	9									
04	1380	N	1312	-0-	-68 B	-0-	69	1	1233	2	Y	9	74	1			6
							10	9									
05	1426	N	1349	-0-	-77 B	-0-	68	1	1230	2	Y	46	2	8			50
							51	9									
06	1350	N	1330	-0-	-20 B	-0-	73	1	1211	2	Y	42	80	1			12
							46	9									
07	1364	N	1324	-0-	-40 B	-0-	84	1	1217	2	Y	21	1	8			32
							23	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	101	1	1813	2	Y	2					13
							2	9									
03	2015	N	1988	-0-	-27 B	-0-	109	1	1876	2	Y	3					16
							3	9									
04	2010	N	1831	-0-	-179 B	-0-	96	1	1720	2	Y	14	25	1			5
							15	9									
05	2046	N	1793	-0-	-253 B	-0-	94	1	1696	2	Y	3					8
							3	9									
06	1920	N	1582	-0-	-338 B	-0-	90	1	1489	2	Y	3					11
							3	9									
07	1891	N	1773	-0-	-118 B	-0-	114	1	1649	2	Y	9					20
							10	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	89	1	1598	2	N	3					150
							3	9									
03	1891	N	1800	-0-	-91 B	-0-	98	1	1689	2	N	12					162
							13	9									
04	1890	N	1652	-0-	-238 B	-0-	87	1	1556	2	N	8					170
							9	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201 B	-0-	84	1	1511	2	N	2					172
							2	9									
06	1740	N	1127	-0-	-613 B	-0-	64	1	1063	2	N	-0-					172
07	1705	N	1566	-0-	-139 B	-0-	101	1	1456	2	N	8					180
							9	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-		-0- B	-0-	92	1	1657	2	Y	3					16
								3	9									
03	1860	N	1789	-0-		-71 B	-0-	98	1	1688	2	Y	3					19
								3	9									
04	1890	N	1695	-0-		-195 B	-0-	89	1	1591	2	Y	14	27	1			6
								15	9									
05	1860	N	1732	-0-		-128 B	-0-	91	1	1637	2	Y	4					10
								4	9									
06	1740	N	1512	-0-		-228 B	-0-	86	1	1423	2	Y	3					13
								3	9									
*07	1862	N	1862	-0-		-0- B	-0-	120	1	1732	2	Y	9					22
								10	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2794	-0-		-48 B	-0-	147	1	2647	2	Y	-0-					11
03	3038	X	2987	-0-		-51 B	-0-	164	1	2823	2	Y	-0-					11
04	2940	X	2859	-0-		-81 B	-0-	152	1	2707	2	Y	-0-					11
05	3038	X	2837	-0-		-201 B	-0-	150	1	2687	2	Y	-0-					11
06	2946	X	2946	-0-		-0- B	-0-	167	1	2779	2	Y	-0-					11
*07	2976	X	2915	-0-		-61 B	-0-	189	1	2726	2	Y	-0-					11

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2033	-0-		-200 B	-0-	106	1	1905	2	Y	20					46
								22	9									
03	2325	N	2103	-0-		-222 B	-0-	115	1	1985	2	Y	3	45	1			4
								3	9									
04	2280	N	1990	-0-		-290 B	-0-	105	1	1878	2	Y	6					10
								7	9									
05	2179	N	2179	-0-		-0- B	-0-	115	1	2061	2	Y	3					13
								3	9									
06	2040	N	1970	-0-		-70 B	-0-	112	1	1855	2	Y	3					16
								3	9									
07	2046	N	2027	-0-		-19 B	-0-	129	1	1868	2	Y	27					43
								30	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1613	-0-		-1635 B	-0-	85	1	1526	2	Y	2	17	1			17
								2	9									
03	2573	X	1611	-0-		-962 B	-0-	88	1	1514	2	Y	8					25
								9	9									
04	1710	X	1679	-0-		-31 B	-0-	89	1	1586	2	Y	4					29
								4	9									
05	1736	X	1502	-0-		-234 B	-0-	79	1	1413	2	Y	9	17	1			21
								10	9									
06	1680	X	1251	-0-		-429 B	-0-	71	1	1178	2	Y	2	18	1			5
								2	9									
07	1736	X	1719	-0-		-17 B	-0-	111	1	1607	2	Y	1					6
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1455	-0-		-24	B	-0-		77	1	1377	2	Y	1	1	8			16
										1	9									
03	1579	N	1579	-0-		-0-	B	-0-		84	1	1452	2	Y	39					55
										43	9									
04	1560	N	1488	-0-		-72	B	-0-		78	1	1398	2	Y	11					66
										12	9									
05	1573	N	1573	-0-		-0-	B	-0-		81	1	1452	2	Y	36	2	8			100
										40	9									
06	1530	N	1509	-0-		-21	B	-0-		85	1	1410	2	Y	13					113
										14	9									
07	1550	N	1544	-0-		-6	B	-0-		99	1	1428	2	Y	15	115	1	1	8	12
										17	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1758	N	1758	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1651	2	Y	10					47
										11	9									
03	1875	N	1875	-0-		-0-	B	-0-		107	1	1768	2	Y	-0-					47
04	1763	N	1763	-0-		-0-	B	-0-		95	1	1657	2	Y	10					57
										11	9									
05	1860	N	1840	-0-		-20	B	-0-		96	1	1720	2	Y	22					79
										24	9									
06	1800	N	1650	-0-		-150	B	-0-		93	1	1550	2	Y	6					85
										7	9									
07	1829	N	1449	-0-		-380	B	-0-		93	1	1347	2	Y	8	65	1			28
										9	9									

NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2674	X	2674	-0-		-0-	B	-0-		140	1	2527	2	Y	6	1	8			57
										7	9									
03	2821	X	2600	-0-		-221	B	-0-		142	1	2455	2	Y	3					60
										3	9									
04	2970	X	1811	-0-		-1159	B	-0-		96	1	1705	2	Y	9	54	1			15
										10	9									
05	3069	X	2430	-0-		-639	B	-0-		128	1	2299	2	Y	3					18
										3	9									
06	2970	X	2518	-0-		-452	B	-0-		143	1	2371	2	Y	4					22
										4	9									
07	2852	X	2650	-0-		-202	B	-0-		171	1	2468	2	Y	10					32
										11	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2411	N	2411	-0-		-0-	B	-0-		126	1	2261	2	N	22					157
										24	9									
03	2509	N	2509	-0-		-0-	B	-0-		136	1	2338	2	N	32					189
										35	9									
04	2550	N	2368	-0-		-182	B	-0-		124	1	2219	2	N	23					212
										25	9									
05	2573	N	2426	-0-		-147	B	-0-		127	1	2275	2	N	22	179	1			55
										24	9									
06	2430	N	2293	-0-		-137	B	-0-		129	1	2136	2	N	25					80
										28	9									
07	2449	N	2394	-0-		-55	B	-0-		153	1	2213	2	N	25					105
										28	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2163	-0-		-1433	B	-0-	113	1	2027	2	Y	21					60
									23	9									
03	3791	X	3791	-0-		-0-	B	-0-	205	1	3538	2	Y	44	70	1			34
									48	9									
04	2787	X	2787	-0-		-0-	B	-0-	145	1	2597	2	Y	41					75
									45	9									
05	2821	X	2506	-0-		-315	B	-0-	131	1	2356	2	Y	17	63	1			29
									19	9									
06	3660	X	3087	-0-		-573	B	-0-	173	1	2866	2	Y	44					73
									48	9									
07	3782	X	3006	-0-		-776	B	-0-	194	1	2799	2	Y	12	70	1			15
									13	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1650	N	1650	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1561	2	Y	2					19
									2	9									
03	1643	N	1484	-0-		-159	B	-0-	80	1	1384	2	Y	18					37
									20	9									
04	1801	N	1801	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1702	2	Y	4					41
									4	9									
05	1767	N	1727	-0-		-40	B	-0-	90	1	1625	2	Y	11	1	8			51
									12	9									
06	1797	N	1797	-0-		-0-	B	-0-	102	1	1695	2	Y	-0-					51
07	1860	N	1619	-0-		-241	B	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					51

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	N	2602	-0-		-95	B	-0-	136	1	2443	2	Y	21	41	1	1	8	19
									23	9									
03	2946	N	2946	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2781	2	Y	4					23
									4	9									
04	2820	N	2524	-0-		-296	B	-0-	133	1	2374	2	Y	15					38
									17	9									
05	2790	N	2713	-0-		-77	B	-0-	143	1	2562	2	Y	7					45
									8	9									
06	2850	N	2485	-0-		-365	B	-0-	141	1	2335	2	Y	8	40	1			13
									9	9									
*07	2708	N	2708	-0-		-0-	B	-0-	175	1	2533	2	Y	-0-					13

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1352	-0-		-11	B	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-					22
03	1457	N	1426	-0-		-31	B	-0-	78	1	1348	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	1410	N	1306	-0-		-104	B	-0-	69	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1403	-0-		-54	B	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1278	-0-		-102	B	-0-	73	1	1205	2	Y	-0-					-0-
*07	1385	N	1385	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1295	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3475	-0-	-411 B	-0-		183	1	3286	2	Y	5	49	1			9
								6	9									
03	4154	X	3001	-0-	-1153 B	-0-		164	1	2819	2	Y	16					25
								18	9									
04	4020	X	2787	-0-	-1233 B	-0-		148	1	2639	2	Y	-0-					25
05	4526	X	4526	-0-	-0- B	-0-		238	1	4285	2	Y	3					28
								3	9									
06	4020	X	3631	-0-	-389 B	-0-		206	1	3419	2	Y	5					33
								6	9									
07	3720	X	2602	-0-	-1118 B	-0-		168	1	2424	2	Y	9	35	1			7
								10	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1319	-0-	-247 B	-0-		69	1	1250	2	N	-0-					144
03	1612	N	1307	-0-	-305 B	-0-		72	1	1235	2	N	-0-					144
04	1410	N	1246	-0-	-164 B	-0-		66	1	1179	2	N	1					145
								1	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-		75	1	1349	2	N	2					147
								2	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-		87	1	1443	2	N	2					149
								2	9									
*07	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-		85	1	1229	2	N	5					154
								6	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2858	-0-	-274 B	-0-		149	1	2690	2	Y	17	1	8			56
								19	9									
03	3286	X	2925	-0-	-361 B	-0-		159	1	2733	2	Y	30					86
								33	9									
04	3062	X	3062	-0-	-0- B	-0-		160	1	2847	2	Y	50	114	1			22
								55	9									
05	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-		163	1	2924	2	Y	20	1	8			41
								22	9									
06	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-		169	1	2808	2	Y	19					60
								21	9									
07	3162	X	3086	-0-	-76 B	-0-		199	1	2869	2	Y	16	1	8			75
								18	9									

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-		92	1	1588	2	Y	3					46
								3	9									
03	1798	N	1574	-0-	-224 B	-0-		90	1	1477	2	Y	6					52
								7	9									
04	1830	N	1643	-0-	-187 B	-0-		87	1	1531	2	Y	23					75
								25	9									
05	1798	N	1640	-0-	-158 B	-0-		86	1	1551	2	Y	3					78
								3	9									
06	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-		96	1	1601	2	Y	4					82
								4	9									
*07	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-		117	1	1689	2	Y	2	78	1			6
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	2264	-0-	-114 B	-0-	119	1	2145	2	Y	-0-					10
03	2635	N	2451	-0-	-184 B	-0-	134	1	2317	2	Y	-0-					10
04	2280	N	2089	-0-	-191 B	-0-	111	1	1978	2	Y	-0-					10
05	2418	N	2205	-0-	-213 B	-0-	116	1	2089	2	Y	-0-					10
06	2370	N	2309	-0-	-61 B	-0-	131	1	2178	2	Y	-0-					10
*07	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	141	1	2032	2	Y	-0-					10

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3096	-0-	-123 B	-0-	162	1	2924	2	Y	9	74	1	2	8	85
							10	9									
03	3441	X	3253	-0-	-188 B	-0-	177	1	3041	2	Y	32					117
							35	9									
04	3330	X	2879	-0-	-451 B	-0-	151	1	2702	2	Y	24					141
							26	9									
05	3379	X	3147	-0-	-232 B	-0-	164	1	2955	2	Y	25	69	1	2	8	95
							28	9									
06	3210	X	3034	-0-	-176 B	-0-	172	1	2852	2	Y	9	70	1			34
							10	9									
07	3317	X	3117	-0-	-200 B	-0-	201	1	2898	2	Y	16	2	8			48
							18	9									

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1870	-0-	-131 B	-0-	98	1	1772	2	Y	-0-					39
03	2046	N	2019	-0-	-27 B	-0-	111	1	1908	2	Y	-0-					39
04	2070	N	1525	-0-	-545 B	-0-	81	1	1444	2	Y	-0-					39
05	1984	N	1855	-0-	-129 B	-0-	98	1	1757	2	Y	-0-					39
06	1950	N	1831	-0-	-119 B	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-					39
*07	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	125	1	1810	2	Y	11					50
							12	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2650	-0-	-163 B	-0-	139	1	2500	2	Y	10	1	1			30
							11	9									
03	3007	X	2747	-0-	-260 B	-0-	150	1	2579	2	Y	16					46
							18	9									
04	2910	X	2618	-0-	-292 B	-0-	138	1	2471	2	Y	8					54
							9	9									
05	3007	X	2651	-0-	-356 B	-0-	139	1	2500	2	Y	11	54	1			11
							12	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	191	1	3167	2	Y	12					23
							13	9									
*07	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	188	1	2715	2	Y	12					35
							13	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2260	-0-	-60 B	-0-	118	1	2123	2	Y	17					37
							19	9									
03	2480	N	2287	-0-	-193 B	-0-	125	1	2156	2	Y	5					42
							6	9									
04	2490	N	2247	-0-	-243 B	-0-	119	1	2125	2	Y	3					45
							3	9									
05	2418	N	2323	-0-	-95 B	-0-	121	1	2178	2	Y	22	38	1			29
							24	9									
06	2220	N	2212	-0-	-8 B	-0-	125	1	2078	2	Y	8					37
							9	9									
07	2325	N	2186	-0-	-139 B	-0-	141	1	2039	2	Y	5					42
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
02	1943	N	1798	-0-	-145	B	-0-	94	1	1689	2	Y	14					31
								15	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1984	2	Y	14					45
								15	9									
04	2070	N	1999	-0-	-71	B	-0-	104	1	1862	2	Y	30					75
								33	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-	B	-0-	106	1	1906	2	Y	8	59	1			24
								9	9									
06	2040	N	1975	-0-	-65	B	-0-	111	1	1849	2	Y	14					38
								15	9									
07	2077	N	2037	-0-	-40	B	-0-	131	1	1889	2	Y	15					53
								17	9									

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
02	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1494	2	N	57					157
								63	9									
03	1674	N	1664	-0-	-10	B	-0-	91	1	1573	2	N	-0-					157
04	1710	N	1603	-0-	-107	B	-0-	85	1	1516	2	N	2					159
								2	9									
05	1767	N	1611	-0-	-156	B	-0-	85	1	1525	2	N	1					160
								1	9									
06	1620	N	1426	-0-	-194	B	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					160
07	1643	N	1405	-0-	-238	B	-0-	91	1	1311	2	N	3					163
								3	9									

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
02	3393	X	3287	-0-	-106	B	-0-	173	1	3111	2	Y	3	29	1	1	8	2
								3	9									
03	3627	X	3470	-0-	-157	B	-0-	189	1	3264	2	Y	15					17
								17	9									
04	3510	X	3185	-0-	-325	B	-0-	169	1	3015	2	Y	1					18
								1	9									
05	3503	X	3331	-0-	-172	B	-0-	175	1	3145	2	Y	10	24	1	2	8	2
								11	9									
06	3390	X	1642	-0-	-1748	B	-0-	93	1	1548	2	Y	1					3
								1	9									
07	3503	X	2876	-0-	-627	B	-0-	185	1	2674	2	Y	15	1	8			17
								17	9									

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
02	3625	X	3120	-0-	-505	B	-0-	164	1	2954	2	Y	2	19	1	1	8	4
								2	9									
03	3875	X	3259	-0-	-616	B	-0-	178	1	3071	2	Y	9					13
								10	9									
04	3390	X	3132	-0-	-258	B	-0-	166	1	2966	2	Y	-0-					13
05	3410	X	2565	-0-	-845	B	-0-	135	1	2419	2	Y	10	18	1			5
								11	9									
06	3300	X	3065	-0-	-235	B	-0-	174	1	2891	2	Y	-0-					5
07	3348	X	2875	-0-	-473	B	-0-	185	1	2672	2	Y	16					21
								18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3548	X	3548	-0-	-0- B	-0-	187	1	3359	2	Y	2	20	1	1	8	5
							2	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0- B	-0-	220	1	3784	2	Y	9					14
							10	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0- B	-0-	197	1	3523	2	Y	-0-					14
05	3773	X	3773	-0-	-0- B	-0-	198	1	3565	2	Y	9	19	1			4
							10	9									
06	3630	X	3265	-0-	-365 B	-0-	185	1	3080	2	Y	-0-					4
07	3751	X	3632	-0-	-119 B	-0-	234	1	3379	2	Y	17					21
							19	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1598	-0-	-26 B	-0-	84	1	1506	2	Y	7	179	1			-0-
							8	9									
03	1736	N	1655	-0-	-81 B	-0-	89	1	1540	2	Y	24					24
							26	9									
04	1680	N	1576	-0-	-104 B	-0-	83	1	1479	2	Y	13					37
							14	9									
05	1705	N	1555	-0-	-150 B	-0-	81	1	1456	2	Y	16	45	1			8
							18	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	91	1	1509	2	Y	20					28
							22	9									
*07	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	107	1	1546	2	Y	20					48
							22	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	140	1	2511	2	Y	30	72	1	1	8	20
							33	9									
03	3038	X	2786	-0-	-252 B	-0-	153	1	2629	2	Y	4					24
							4	9									
04	2940	X	2583	-0-	-357 B	-0-	137	1	2443	2	Y	3					27
							3	9									
05	3038	X	2699	-0-	-339 B	-0-	142	1	2551	2	Y	5	1	8			31
							6	9									
06	2940	X	2377	-0-	-563 B	-0-	134	1	2226	2	Y	15					46
							17	9									
07	2883	X	2758	-0-	-125 B	-0-	179	1	2577	2	Y	2					48
							2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2679	-0-	-540 B	-0-	141	1	2536	2	Y	2					27
							2	9									
03	3441	X	2968	-0-	-473 B	-0-	162	1	2792	2	Y	13	35	1			5
							14	9									
04	3330	X	2646	-0-	-684 B	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					5
05	3441	X	2870	-0-	-571 B	-0-	151	1	2719	2	Y	-0-					5
06	3300	X	2846	-0-	-454 B	-0-	162	1	2684	2	Y	-0-					5
07	2976	X	2599	-0-	-377 B	-0-	167	1	2411	2	Y	19					24
							21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	69	1	1243	2	N	2	2	8			167
							2	9									
03	1333	N	1190	-0-	-143 B	-0-	65	1	1122	2	N	3					170
							3	9									
04	1320	N	1066	-0-	-254 B	-0-	56	1	1000	2	N	9	156	1	2	8	21
							10	9									
05	1395	N	1289	-0-	-106 B	-0-	68	1	1221	2	N	-0-					21
06	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	70	1	1158	2	N	1					22
							1	9									
*07	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	108	1	1553	2	N	12	2	8			32
							13	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1548	-0-	-47 B	-0-	80	1	1434	2	Y	31					50
							34	9									
03	1643	N	1580	-0-	-63 B	-0-	87	1	1493	2	Y	-0-					50
04	1680	N	1494	-0-	-186 B	-0-	79	1	1415	2	Y	-0-					50
05	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	81	1	1458	2	Y	34					84
							37	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	84	1	1398	2	Y	76					160
							84	9									
07	1550	N	1526	-0-	-24 B	-0-	97	1	1396	2	Y	30	112	1	1	8	77
							33	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	70	1	1262	2	Y	3					43
							3	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	75	1	1286	2	Y	7					50
							8	9									
04	1380	N	1314	-0-	-66 B	-0-	69	1	1237	2	Y	7					57
							8	9									
05	1426	N	1370	-0-	-56 B	-0-	72	1	1294	2	Y	4					61
							4	9									
06	1320	N	1192	-0-	-128 B	-0-	67	1	1117	2	Y	7					68
							8	9									
07	1364	N	1252	-0-	-112 B	-0-	80	1	1158	2	Y	13	58	1			23
							14	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1189	-0-	-29 B	-0-	62	1	1119	2	Y	7	68	1			21
							8	9									
03	1302	N	1259	-0-	-43 B	-0-	69	1	1188	2	Y	2					23
							2	9									
04	1290	N	1022	-0-	-268 B	-0-	54	1	965	2	Y	3					26
							3	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	72	1	1288	2	Y	28					54
							31	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	70	1	1163	2	Y	4					58
							4	9									
*07	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	84	1	1210	2	Y	3					61
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	110	1	1979	2	Y	-0-					36
03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	126	1	2165	2	Y	-0-					36
04	2280	N	2103	-0-	-177 B	-0-	112	1	1991	2	Y	-0-					36
05	2232	N	2047	-0-	-185 B	-0-	108	1	1939	2	Y	-0-					36
06	2220	N	1967	-0-	-253 B	-0-	112	1	1855	2	Y	-0-					36
07	2170	N	1760	-0-	-410 B	-0-	113	1	1635	2	Y	11					47
							12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	110	1	1988	2	Y	15					47
							17	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	115	1	1986	2	Y	39					86
							43	9									
04	2220	N	2034	-0-	-186 B	-0-	107	1	1909	2	Y	16					102
							18	9									
05	2263	N	2058	-0-	-205 B	-0-	107	1	1930	2	Y	19	87	1			34
							21	9									
06	2070	N	2043	-0-	-27 B	-0-	115	1	1905	2	Y	21					55
							23	9									
*07	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	138	1	1989	2	Y	17					72
							19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	119	1	2141	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	129	1	2223	2	Y	1					1
							1	9									
04	2340	N	2305	-0-	-35 B	-0-	122	1	2183	2	Y	-0-					1
05	2418	N	1862	-0-	-556 B	-0-	98	1	1762	2	Y	2					3
							2	9									
06	2280	N	2262	-0-	-18 B	-0-	128	1	2132	2	Y	2					5
							2	9									
07	2387	N	2258	-0-	-129 B	-0-	146	1	2110	2	Y	2					7
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2978	-0-	-96 B	-0-	157	1	2818	2	Y	3					38
							3	9									
03	3286	X	3148	-0-	-138 B	-0-	172	1	2969	2	Y	6					44
							7	9									
04	3180	X	3011	-0-	-169 B	-0-	159	1	2831	2	Y	19					63
							21	9									
05	3286	X	3042	-0-	-244 B	-0-	160	1	2873	2	Y	8	1	8			70
							9	9									
06	3180	X	3014	-0-	-166 B	-0-	171	1	2837	2	Y	5					75
							6	9									
07	3193	X	3031	-0-	-162 B	-0-	196	1	2824	2	Y	10	73	1	1	8	11
							11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2488	-0-		-35	B	-0-		130	1	2346	2	Y	11	68	1			13
										12	9									
03	2604	N	2604	-0-		-0-	B	-0-		143	1	2459	2	Y	2					15
										2	9									
04	2700	N	2404	-0-		-296	B	-0-		127	1	2260	2	Y	15					30
										17	9									
05	2666	N	2401	-0-		-265	B	-0-		126	1	2273	2	Y	2					32
										2	9									
06	2520	N	2084	-0-		-436	B	-0-		118	1	1964	2	Y	2					34
										2	9									
07	2480	N	2206	-0-		-274	B	-0-		143	1	2062	2	Y	1					35
										1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1361	-0-		-2	B	-0-		71	1	1281	2	Y	8	41	1			13
										9	9									
03	1474	N	1474	-0-		-0-	B	-0-		81	1	1391	2	Y	2					15
										2	9									
04	1410	N	1309	-0-		-101	B	-0-		69	1	1237	2	Y	3					18
										3	9									
05	1457	N	1443	-0-		-14	B	-0-		74	1	1337	2	Y	29					47
										32	9									
06	1410	N	1388	-0-		-22	B	-0-		79	1	1306	2	Y	3					50
										3	9									
*07	1412	N	1412	-0-		-0-	B	-0-		91	1	1317	2	Y	4					54
										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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1814	-0-		-42	B	-0-		99	1	1712	2	Y	3	17	1			19
										3	9									
03	1928	N	1928	-0-		-0-	B	-0-		109	1	1802	2	Y	15					34
										17	9									
04	1920	N	1771	-0-		-149	B	-0-		95	1	1667	2	Y	8					42
										9	9									
05	1953	N	1758	-0-		-195	B	-0-		92	1	1656	2	Y	9	22	1			29
										10	9									
06	1860	N	1631	-0-		-229	B	-0-		92	1	1536	2	Y	3	23	1			9
										3	9									
07	1829	N	1572	-0-		-257	B	-0-		101	1	1465	2	Y	5					14
										6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-		-0-	B	-0-		2	1	37	2	Y	-0-					160
03	28	N	28	-0-		-0-	B	-0-		2	1	26	2	Y	-0-					160
04	40	N	40	-0-		-0-	B	-0-		2	1	38	2	Y	-0-					160
05	31	N	7	-0-		-24	B	-0-		7	2			Y	-0-					160
06	30	N	20	-0-		-10	B	-0-		1	1	19	2	Y	-0-					160
*07	41	N	41	-0-		-0-	B	-0-		3	1	38	2	Y	-0-					160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	98	1	1683	2	Y	1					28
							1	9									
03	1860	N	1826	-34	B	-0-	103	1	1706	2	Y	15					43
							17	9									
04	1800	N	1772	-28	B	-0-	95	1	1677	2	Y	-0-	30	1			13
05	1891	N	1849	-42	B	-0-	97	1	1749	2	Y	3					16
							3	9									
06	1770	N	1765	-5	B	-0-	100	1	1662	2	Y	3					19
							3	9									
*07	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	122	1	1706	2	Y	2	1	8			20
							2	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	668	-0-	-550 B	-0-	35	1	633	2	Y	-0-					17
03	1085	N	522	-0-	-563 B	-0-	28	1	490	2	Y	4					21
							4	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	71	1	1265	2	Y	-0-	14	1			7
05	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	64	1	1155	2	Y	1					8
							1	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	65	1	1082	2	Y	1					9
							1	9									
07	1395	N	983	-0-	-412 B	-0-	67	1	916	2	Y	-0-					9

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2503	-0-	-310 B	-0-	131	1	2365	2	Y	6	1	8			65
							7	9									
03	2883	N	2699	-0-	-184 B	-0-	148	1	2544	2	Y	6					71
							7	9									
04	2880	N	2468	-0-	-412 B	-0-	130	1	2317	2	Y	19					90
							21	9									
05	2666	N	2533	-0-	-133 B	-0-	133	1	2394	2	Y	5	1	8			94
							6	9									
06	2610	N	2571	-0-	-39 B	-0-	146	1	2423	2	Y	2					96
							2	9									
*07	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	172	1	2481	2	Y	10	97	1			9
							11	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	86	1	1544	2	Y	12	50	1			17
							13	9									
03	1705	N	1672	-0-	-33 B	-0-	92	1	1578	2	Y	2					19
							2	9									
04	1680	N	1612	-0-	-68 B	-0-	85	1	1510	2	Y	15					34
							17	9									
05	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	85	1	1519	2	Y	1					35
							1	9									
06	1620	N	1545	-0-	-75 B	-0-	88	1	1455	2	Y	2					37
							2	9									
07	1674	N	1584	-0-	-90 B	-0-	103	1	1481	2	Y	-0-					37

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1008	-0-	-152 B	-0-	53	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1039	-0-	-232 B	-0-	57	1	982	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	891	-0-	-339 B	-0-	47	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	748	-0-	-337 B	-0-	39	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	815	-0-	-205 B	-0-	46	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	681	-0-	-249 B	-0-	44	1	637	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2499	-0-	-401 B	-0-	132	1	2367	2	Y	-0-					14
03	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	168	1	2901	2	Y	14					28
							15	9									
04	2910	X	2752	-0-	-158 B	-0-	145	1	2594	2	Y	12					40
							13	9									
05	3007	X	2800	-0-	-207 B	-0-	146	1	2633	2	Y	19					59
							21	9									
06	2970	X	2421	-0-	-549 B	-0-	137	1	2284	2	Y	-0-					59
07	3069	X	2307	-0-	-762 B	-0-	149	1	2155	2	Y	3					62
							3	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1508	-0-	-232 B	-0-	79	1	1429	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	91	1	1630	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	94	1	1694	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1713	-0-	-57 B	-0-	97	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50 B	-0-	111	1	1606	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	2323	-0-	-26 B	-0-	121	1	2182	2	Y	18	1	8			48
							20	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0- B	-0-	135	1	2329	2	Y	-0-					48
04	2310	N	2172	-0-	-138 B	-0-	115	1	2057	2	Y	-0-					48
05	2480	N	2174	-0-	-306 B	-0-	115	1	2059	2	Y	-0-					48
06	2370	N	2234	-0-	-136 B	-0-	127	1	2107	2	Y	-0-	48	1			-0-
*07	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	146	1	2113	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	60	1	1087	2	N	3	2	8			92
							3	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	58	1	993	2	N	4					96
							4	9									
04	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	60	1	1070	2	N	6					102
							7	9									
05	1240	N	1122	-0-	-118 B	-0-	59	1	1057	2	N	5	2	8			105
							6	9									
*06	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	87	1	1448	2	N	2	2	8			105
							2	9									
*07	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	90	1	1299	2	N	1					106
							1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1806	-0-	-50 B	-0-	98	1	1699	2	Y	8	2	8			101
							9	9									
03	2015	N	1950	-0-	-65 B	-0-	106	1	1761	2	Y	75					176
							83	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129 B	-0-	99	1	1752	2	Y	-0-	135	1			41
05	1922	N	1771	-0-	-151 B	-0-	93	1	1671	2	Y	6	2	8			45
							7	9									
06	1890	N	1403	-0-	-487 B	-0-	79	1	1317	2	Y	6					51
							7	9									
07	1922	N	1886	-0-	-36 B	-0-	126	1	1756	2	Y	4	2	8			53
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2170	-0-	-5 B	-0-	114	1	2054	2	Y	2					28
							2	9									
03	2356	N	2275	-0-	-81 B	-0-	124	1	2138	2	Y	12	34	1			6
							13	9									
04	2340	N	2091	-0-	-249 B	-0-	111	1	1980	2	Y	-0-					6
05	2325	N	2273	-0-	-52 B	-0-	120	1	2153	2	Y	-0-					6
06	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	130	1	2164	2	Y	-0-					6
*07	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	151	1	2177	2	Y	18					24
							20	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1368	-0-	-24 B	-0-	72	1	1288	2	N	7	1	8			140
							8	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	84	1	1454	2	N	2					142
							2	9									
04	1500	N	1373	-0-	-127 B	-0-	73	1	1297	2	N	3					145
							3	9									
05	1457	N	1440	-0-	-17 B	-0-	76	1	1360	2	N	4	84	1	1	8	64
							4	9									
06	1500	N	1360	-0-	-140 B	-0-	77	1	1282	2	N	1					65
							1	9									
07	1426	N	1351	-0-	-75 B	-0-	85	1	1234	2	N	29					94
							32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3222	-0-	-113 B	-0-	168	1	3032	2	Y	20					37
							22	9									
03	3565	X	3342	-0-	-223 B	-0-	182	1	3142	2	Y	16					53
							18	9									
04	3480	X	3218	-0-	-262 B	-0-	170	1	3031	2	Y	15					68
							17	9									
05	3596	X	3256	-0-	-340 B	-0-	171	1	3071	2	Y	13					81
							14	9									
06	3480	X	3208	-0-	-272 B	-0-	181	1	3009	2	Y	16	73	1			24
							18	9									
07	3441	X	3320	-0-	-121 B	-0-	214	1	3096	2	Y	9					33
							10	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2912	-0-	-104 B	-0-	153	1	2758	2	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
03	3224	X	3195	-0-	-29 B	-0-	175	1	3013	2	Y	6					6
							7	9									
04	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	164	1	2933	2	Y	-0-					6
05	3149	X	3149	-0-	-0- B	-0-	165	1	2973	2	Y	10	14	1			2
							11	9									
06	3090	X	2975	-0-	-115 B	-0-	169	1	2806	2	Y	-0-					2
07	3193	X	3092	-0-	-101 B	-0-	199	1	2875	2	Y	16					18
							18	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2005	-0-		-286	B	-0-	105	1 3 9	1897	2	Y	3	19	1	1	8	3
03	2449	N	2361	-0-		-88	B	-0-	129	1 10 9	2222	2	Y	9					12
04	2451	N	2451	-0-		-0-	B	-0-	130	1	2321	2	Y	-0-					12
05	2451	N	2451	-0-		-0-	B	-0-	129	1 11 9	2311	2	Y	10	18	1			4
06	2280	N	2238	-0-		-42	B	-0-	127	1	2111	2	Y	-0-					4
07	2542	N	2426	-0-		-116	B	-0-	156	1 19 9	2251	2	Y	17					21

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1832	N	1832	-0-		-0-	B	-0-	95	1 18 9	1719	2	N	16					43
03	1925	N	1925	-0-		-0-	B	-0-	105	1 17 9	1803	2	N	15					58
04	1830	N	1796	-0-		-34	B	-0-	95	1 13 9	1688	2	N	12					70
05	1953	N	1745	-0-		-208	B	-0-	91	1 17 9	1637	2	N	15					85
06	1860	N	1653	-0-		-207	B	-0-	93	1 10 9	1550	2	N	9					94
07	1860	N	1783	-0-		-77	B	-0-	115	1 14 9	1654	2	N	13					107

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	N	1845	-0-		-0-	B	-0-	101	1 3 9	1741	2	Y	3	2	8			55
03	1891	N	1816	-0-		-75	B	-0-	103	1 4 9	1709	2	Y	4					59
04	1830	N	1687	-0-		-143	B	-0-	93	1 3 9	1591	2	Y	3					62
05	2224	N	2224	-0-		-0-	B	-0-	121	1 3 9	2100	2	Y	3	2	8			63
06	1840	N	1840	-0-		-0-	B	-0-	108	1 9 9	1723	2	Y	8					71
*07	1946	N	1946	-0-		-0-	B	-0-	129	1 19 9	1798	2	Y	17	68	1	2	8	18

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1299	-0-		-586	B	-0-	72	1	1227	2	N	-0-					59
03	1674	N	1176	-0-		-498	B	-0-	68	1 6 9	1102	2	Y	5					64
04	1741	N	1741	-0-		-0-	B	-0-	96	1 6 9	1639	2	Y	5					69
05	1700	N	1700	-0-		-0-	B	-0-	93	1 6 9	1601	2	Y	5	2	8			72
06	1599	N	1599	-0-		-0-	B	-0-	94	1 7 9	1498	2	Y	6					78
07	1798	N	1682	-0-		-116	B	-0-	112	1 17 9	1553	2	Y	15	74	1	2	8	17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2328	N	2328	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2199	2	Y	3	2	8			14
								3	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2045	2	Y	5					19
								6	9									
04	2160	N	1773	-0-	-387	B	-0-	98	1	1672	2	Y	3					22
								3	9									
05	2232	N	1630	-0-	-602	B	-0-	90	1	1537	2	Y	3	2	8			23
								3	9									
06	2100	N	1936	-0-	-164	B	-0-	113	1	1814	2	Y	8					31
								9	9									
07	1829	N	1585	-0-	-244	B	-0-	105	1	1461	2	Y	17	37	1	2	8	9
								19	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	4145	-0-	-234	B	-0-	218	1	3925	2	Y	2	2	8			45
								2	9									
03	4681	X	4251	-0-	-430	B	-0-	233	1	4017	2	Y	1	1	8			45
								1	9									
04	4530	X	3714	-0-	-816	B	-0-	197	1	3516	2	Y	1	1	8			45
								1	9									
05	4681	X	4620	-0-	-61	B	-0-	243	1	4377	2	Y	-0-					45
06	4530	X	4224	-0-	-306	B	-0-	240	1	3984	2	Y	-0-					45
*07	4433	X	4348	-0-	-85	B	-0-	282	1	4065	2	Y	1	1	8			45
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3610	X	3610	-0-	-0-	B	-0-	190	1	3420	2	Y	-0-					35
03	3763	X	3763	-0-	-0-	B	-0-	206	1	3557	2	Y	-0-					35
04	3595	X	3595	-0-	-0-	B	-0-	191	1	3404	2	Y	-0-					35
05	3714	X	3714	-0-	-0-	B	-0-	196	1	3518	2	Y	-0-					35
06	3592	X	3592	-0-	-0-	B	-0-	204	1	3388	2	Y	-0-					35
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	B	-0-	239	1	3453	2	Y	1					36
								1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4424	-0-	-100	B	-0-	233	1	4191	2	Y	-0-					49
03	4836	X	4325	-0-	-511	B	-0-	237	1	4088	2	Y	-0-					49
04	4500	X	4358	-0-	-142	B	-0-	231	1	4127	2	Y	-0-					49
05	4743	X	4091	-0-	-652	B	-0-	216	1	3874	2	Y	1					50
								1	9									
06	4590	X	4190	-0-	-400	B	-0-	238	1	3952	2	Y	-0-					50
07	4743	X	3535	-0-	-1208	B	-0-	229	1	3306	2	Y	-0-					50

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1154	2	Y	10					13
								11	9									
03	1271	N	1250	-0-	-21	B	-0-	68	1	1163	2	Y	17					30
								19	9									
04	1260	N	1233	-0-	-27	B	-0-	62	1	1104	2	Y	61					91
								67	9									
05	1302	N	1113	-0-	-189	B	-0-	58	1	1048	2	Y	6	87	1	2	8	8
								7	9									
06	1200	N	1104	-0-	-96	B	-0-	63	1	1039	2	Y	2					10
								2	9									
07	1271	N	1123	-0-	-148	B	-0-	72	1	1039	2	Y	11					21
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2335	N	2335	-0-		-0-	B	-0-	123	1	2208	2	Y	4	57	1			20
									4	9									
03	2500	N	2500	-0-		-0-	B	-0-	135	1	2332	2	Y	30					50
									33	9									
04	2460	N	1919	-0-		-541	B	-0-	101	1	1811	2	Y	6					56
									7	9									
05	2542	N	2542	-0-		-0-	B	-0-	134	1	2401	2	Y	6					62
									7	9									
06	2430	N	2305	-0-		-125	B	-0-	130	1	2153	2	Y	20	60	1			22
									22	9									
*07	2401	N	2401	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2242	2	Y	4					26
									4	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1164	N	1164	-0-		-0-	B	-0-	61	1	1094	2	N	8	1	8			144
									9	9									
03	1240	N	1191	-0-		-49	B	-0-	65	1	1120	2	N	5					149
									6	9									
04	1260	N	1115	-0-		-145	B	-0-	59	1	1053	2	N	3	1	8			151
									3	9									
05	1240	N	1026	-0-		-214	B	-0-	54	1	972	2	N	-0-	93	1			58
06	1140	N	1029	-0-		-111	B	-0-	58	1	971	2	N	-0-					58
*07	1150	N	1150	-0-		-0-	B	-0-	74	1	1073	2	N	3	1	8			60
									3	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1336	-0-		-27	B	-0-	69	1	1234	2	Y	30	78	1			14
									33	9									
03	1457	N	1311	-0-		-146	B	-0-	71	1	1231	2	Y	8					22
									9	9									
04	1440	N	1348	-0-		-92	B	-0-	70	1	1246	2	Y	29					51
									32	9									
05	1426	N	1378	-0-		-48	B	-0-	71	1	1281	2	Y	24					75
									26	9									
06	1260	N	1204	-0-		-56	B	-0-	68	1	1130	2	Y	5					80
									6	9									
07	1395	N	1273	-0-		-122	B	-0-	82	1	1184	2	Y	6					86
									7	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5800	X	5485	-0-		-315	B	-0-	289	1	5194	2	Y	2	2	8			112
									2	9									
03	6169	X	5767	-0-		-402	B	-0-	316	1	5447	2	Y	4					116
									4	9									
04	5550	X	5419	-0-		-131	B	-0-	286	1	5107	2	Y	24	101	1			39
									26	9									
05	5859	X	5374	-0-		-485	B	-0-	281	1	5043	2	Y	45	2	8			82
									50	9									
06	5670	X	5006	-0-		-664	B	-0-	283	1	4705	2	Y	16	66	1			32
									18	9									
07	5859	X	4882	-0-		-977	B	-0-	315	1	4546	2	Y	19	2	8			49
									21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	B	207	1	3724	2	Y	5	62	1			23
								6	9									
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	B	224	1	3857	2	Y	29					52
								32	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	B	212	1	3782	2	Y	7					59
								8	9									
05	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	B	214	1	3839	2	Y	5					64
								6	9									
06	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	B	222	1	3686	2	Y	21	64	1			21
								23	9									
07	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	B	257	1	3707	2	Y	5					26
								6	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	B	112	1	2017	2	Y	54	1	8			94
								59	9									
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	B	125	1	2162	2	Y	27	89	1			32
								30	9									
04	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	B	115	1	2058	2	Y	23					55
								25	9									
05	2325	N	2053	-0-	-272	-0-	B	106	1	1908	2	Y	35					90
								39	9									
06	2250	N	1469	-0-	-781	-0-	B	83	1	1375	2	Y	10					100
								11	9									
07	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	B	145	1	2089	2	Y	20	86	1			34
								22	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2319	-0-	-146	-0-	B	119	1	2145	2	Y	50	1	8			95
								55	9									
03	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	B	137	1	2365	2	Y	28	87	1			36
								31	9									
04	2520	N	2365	-0-	-155	-0-	B	124	1	2216	2	Y	23					59
								25	9									
05	2480	N	2252	-0-	-228	-0-	B	117	1	2096	2	Y	35					94
								39	9									
06	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	B	131	1	2183	2	Y	17					111
								19	9									
07	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	B	156	1	2259	2	Y	19	91	1	1	8	38
								21	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	B	110	1	1982	2	Y	41	95	1			11
								45	9									
03	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	B	121	1	2085	2	Y	9					20
								10	9									
04	2310	N	2072	-0-	-238	-0-	B	108	1	1924	2	Y	36					56
								40	9									
05	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	B	110	1	1975	2	Y	34					90
								37	9									
06	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	B	114	1	1902	2	Y	7					97
								8	9									
07	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	B	119	1	1718	2	Y	7					104
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4495	X	4378	-0-	-117 B	-0-	230	1	4147	2	N	1	1	8			100
							1	9									
03	4805	X	4574	-0-	-231 B	-0-	250	1	4311	2	N	12					112
							13	9									
04	4650	X	3985	-0-	-665 B	-0-	211	1	3772	2	N	2					114
							2	9									
05	4805	X	4536	-0-	-269 B	-0-	239	1	4296	2	N	1					115
							1	9									
06	4650	X	4314	-0-	-336 B	-0-	245	1	4069	2	N	-0-					115
07	4681	X	4189	-0-	-492 B	-0-	271	1	3916	2	N	2					117
							2	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	125	1	2246	2	Y	19	1	8			30
							21	9									
03	2356	N	2114	-0-	-242 B	-0-	115	1	1988	2	Y	10					40
							11	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	125	1	2225	2	Y	18					58
							20	9									
05	2387	N	2302	-0-	-85 B	-0-	121	1	2177	2	Y	4					62
							4	9									
06	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	129	1	2136	2	Y	10	52	1			20
							11	9									
07	2387	N	2341	-0-	-46 B	-0-	151	1	2173	2	Y	15	1	8			34
							17	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3851	-0-	-64 B	-0-	203	1	3648	2	Y	-0-					3
03	4185	X	4019	-0-	-166 B	-0-	220	1	3799	2	Y	-0-					3
04	4230	X	3932	-0-	-298 B	-0-	209	1	3723	2	Y	-0-					3
05	4371	X	4019	-0-	-352 B	-0-	212	1	3806	2	Y	1					4
							1	9									
06	4230	X	3739	-0-	-491 B	-0-	212	1	3527	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3967	-0-	-156 B	-0-	257	1	3710	2	Y	-0-					4

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6293	X	5105	-0-	-1188 B	-0-	268	1	4822	2	Y	14	1	8			42
							15	9									
03	6727	X	3881	-0-	-2846 B	-0-	211	1	3635	2	Y	32					74
							35	9									
04	6510	X	6451	-0-	-59 B	-0-	340	1	6063	2	Y	44					118
							48	9									
05	6923	X	6923	-0-	-0- B	-0-	362	1	6511	2	Y	45	2	8			161
							50	9									
06	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	370	1	6142	2	Y	62	119	1			104
							68	9									
07	6665	X	6069	-0-	-596 B	-0-	390	1	5637	2	Y	38	2	8			140
							42	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3655	-0-	-86 B	-0-	191	1	3444	2	Y	18	1	8			25
							20	9									
03	3999	X	3616	-0-	-383 B	-0-	198	1	3406	2	Y	11					36
							12	9									
04	3870	X	3760	-0-	-110 B	-0-	198	1	3541	2	Y	19					55
							21	9									
05	3999	X	3367	-0-	-632 B	-0-	177	1	3187	2	Y	3					58
							3	9									
06	3870	X	3704	-0-	-166 B	-0-	210	1	3483	2	Y	10	52	1			16
							11	9									
07	3906	X	3719	-0-	-187 B	-0-	240	1	3462	2	Y	15	1	8			30
							17	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	126	1	2204	2	Y	23	1	8			34
							25	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	136	1	2273	2	Y	14					48
							15	9									
04	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	137	1	2374	2	Y	24					72
							26	9									
05	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	149	1	2603	2	Y	5	1	8			76
							6	9									
06	2993	N	2993	-0-	-0- B	-0-	169	1	2809	2	Y	14	69	1			21
							15	9									
*07	2963	N	2963	-0-	-0- B	-0-	194	1	2747	2	Y	20	1	8			40
							22	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1583				N	-0-					-0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

02	1247	N	826	-0-	-421	B	-0-	826	3		N	-0-					188
03	1023	N	705	-0-	-318	B	-0-	705	3		N	-0-					188
04	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	908	3		N	-0-					188
05	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	891	3		N	-0-					188
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	B	-0-	1000	3	2 9	N	2					190
*07	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3		N	-0-					190

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	141	-0-	-1773 B	-0-	141	2			Y	-0-					130
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			Y	-0-					130
04	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			Y	-0-					130
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			Y	-0-					130
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			Y	-0-					130
07	279	N	101	-0-	-178 B	-0-	101	2			Y	-0-					130

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	11	-0-	-18 B	-0-	3	1	8	2	N	-0-					44
03	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	2	1	7	2	N	-0-					44
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					44
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	7	1	12	2	N	-0-					44
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	5	1	5	2	N	-0-					44
*07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	4	1	4	2	N	-0-					44

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1067	2	1	9	N	1					133
03	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	381	2			N	-0-					133
04	930	N	100	-0-	-830 B	-0-	100	2			N	-0-					133
05	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1319	2	6	9	N	5					138
06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1990	2	2	9	N	2					140
*07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					140

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					50

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	138	-0-	-1718 B	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	722	-0-	-239 B	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	453	2	13	9	N	12					67
03	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	650	2	1	9	N	1					68
04	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	583	2	11	9	N	10					78
05	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	617	2	10	9	N	9					87
06	630	N	505	-0-	-125	B	-0-	502	2	3	9	N	3					90
07	620	N	138	-0-	-482	B	-0-	138	2			N	-0-					90

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	815	-0-	-171	B	-0-	812	2	3	9	N	3					150
03	1054	N	895	-0-	-159	B	-0-	889	2	6	9	N	5					155
04	990	N	957	-0-	-33	B	-0-	949	2	8	9	N	7					162
05	1006	N	1006	-0-	-0-	B	-0-	995	2	11	9	N	10					172
06	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	939	2	11	9	N	10	152	1			30
07	992	N	359	-0-	-633	B	-0-	359	2			N	-0-					30

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	-0-	-0-	-2436	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	-0-	-0-	-435	B	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1383	N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	11	9	Y	10	6	1			179
03	1395	N	1049	-0-	-346	B	-0-	1043	2	6	9	Y	5	5	1			179
04	1470	N	1277	-0-	-193	B	-0-	1257	2	20	9	Y	18	3	1			194
05	1488	N	1131	-0-	-357	B	-0-	1123	2	8	9	Y	7	184	1			17
06	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1161	2	6	9	Y	5	5	1			17
07	1333	N	1031	-0-	-302	B	-0-	1025	2	6	9	Y	5	5	1			17

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	2946	-0-	-1143	B	-0-	51 47	1 9	2848	2	N	43					43
03	4216	X	2672	-0-	-1544	B	-0-	40 37	1 9	2595	2	N	34	24	1			53
04	4080	X	2416	-0-	-1664	B	-0-	36 36	1 9	2344	2	N	33	35	1			51
05	3999	X	2666	-0-	-1333	B	-0-	46 30	1 9	2590	2	N	27					78
06	3870	X	2273	-0-	-1597	B	-0-	36 35	1 9	2202	2	N	32	83	1			27
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	B	-0-	3604	2	78	9	N	71	69	1			29

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	523	-0-	-28	B	-0-	420	2	103	9	N	94	2	8			168
03	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	551	2	144	9	N	131	178	1			121
04	540	N	513	-0-	-27	B	-0-	399	2	114	9	N	104					225
05	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	421	2	143	9	N	130	169	1	1	8	185
*06	660	N	655	-0-	-5	B	-0-	525	2	130	9	N	118	176	1			127
*07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	436	2	99	9	N	90					217

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1324	2	96	9	N	87	184	1	1	8	262
03	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	1453	2	85	9	N	77					339
04	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1273	2	77	9	N	70	152	1			257
05	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1478	2	88	9	N	80					337
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	B	-0-	1604	2	78	9	N	71	183	1			225
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1707	2	79	9	N	72					297

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	368	-0-	-850	B	-0-	324	2	44	9	Y	40	2	8			153
03	1302	N	910	-0-	-392	B	-0-	837	2	73	9	Y	66	1	8			218
04	1320	N	1020	-0-	-300	B	-0-	922	2	98	9	Y	89	137	1			170
05	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1081	2	58	9	Y	53					223
*06	870	N	533	-0-	-337	B	-0-	507	2	26	9	Y	24	24	1			223
07	1054	N	831	-0-	-223	B	-0-	830	2	1	9	Y	1	224	1			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

02	870	N	47	-0-	-823	B	-0-	47	2			N	-0-					125
03	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	1700	2	109	9	N	99	180	1	1 8		43
04	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	944	2	33	9	N	30					73
05	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	553	2	55	9	N	50					123
*06	1740	N	1528	-0-	-212	B	-0-	1487	2	41	9	N	37					160
*07	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1336	2	62	9	N	56	176	1			40

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

02	3859	X	3859	-0-	-0-	B	-0-	67	1	3756	2	Y	33					33
								36	9									
03	4230	X	4230	-0-	-0-	B	-0-	64	1	4131	2	Y	32	19	1	1 8		45
								35	9									
04	2934	X	2934	-0-	-0-	B	-0-	44	1	2865	2	Y	23	30	1			38
								25	9									
05	3728	X	3728	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3640	2	Y	22					60
								24	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	53	1	3186	2	Y	27	64	1			23
								30	9									
*07	3807	X	3807	-0-	-0-	B	-0-	3761	2	46	9	Y	42	48	1			17

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

02	4408	X	4063	-0-	-345	B	-0-	69	1	3893	2	Y	92	173	1			195
								101	9									
03	4712	X	3771	-0-	-941	B	-0-	57	1	3634	2	Y	73	142	1			126
								80	9									
04	3935	X	3935	-0-	-0-	B	-0-	58	1	3785	2	Y	84	122	1			88
								92	9									
05	4340	X	4192	-0-	-148	B	-0-	72	1	4047	2	Y	66					154
								73	9									
06	4200	X	3673	-0-	-527	B	-0-	58	1	3527	2	Y	80	224	1			10
								88	9									
*07	4401	X	4401	-0-	-0-	B	-0-	4258	2	143	9	Y	130	87	1			53

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

02	28639	X	28639	-0-	-0-	B	-0-	28094	2	545	9	Y	495	352	1			484
03	36549	X	18256	-0-	-18293	B	-0-	17880	2	376	9	Y	342	374	1			452
04	35370	X	34219	-0-	-1151	B	-0-	33868	2	351	9	Y	319	639	1			132
05	36549	X	32952	-0-	-3597	B	-0-	32407	2	545	9	Y	495	462	1			165
06	30310	X	30310	-0-	-0-	B	-0-	29834	2	476	9	Y	433	444	1			154
07	35371	X	32203	-0-	-3168	B	-0-	31744	2	459	9	Y	417	399	1			172

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

02	43848	X	39977	-0-	-3871	B	-0-	39266	2	711	9	Y	646	459	1			318
03	46872	X	40940	-0-	-5932	B	-0-	40093	2	847	9	Y	770	836	1			252
04	45360	X	38413	-0-	-6947	B	-0-	37469	2	944	9	Y	858	657	1			453
05	46872	X	38655	-0-	-8217	B	-0-	37980	2	675	9	Y	614	572	1			495
06	41370	X	35589	-0-	-5781	B	-0-	34961	2	628	9	Y	571	585	1			481
07	42749	X	38974	-0-	-3775	B	-0-	38385	2	589	9	Y	535	512	1			504

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42440	X	42440	-0-	-0-	B	-0-	41891	2	549	9	Y	499	366	1			218
03	44857	X	25558	-0-	-19299	B	-0-	25236	2	322	9	Y	293	322	1			189
04	43050	X	41710	-0-	-1340	B	-0-	40665	2	1045	9	Y	950	987	1			152
05	44857	X	39965	-0-	-4892	B	-0-	38995	2	970	9	Y	882	804	1			230
06	43410	X	37679	-0-	-5731	B	-0-	36726	2	953	9	Y	866	807	1			289
07	44857	X	35815	-0-	-9042	B	-0-	35111	2	704	9	Y	640	569	1			360

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

02	46255	X	43752	-0-	-2503	B	-0-	43113	2	639	9	Y	581	429	1			254
03	49445	X	26508	-0-	-22937	B	-0-	26131	2	377	9	Y	343	375	1			222
04	47850	X	44731	-0-	-3119	B	-0-	44392	2	339	9	Y	308	495	1			35
05	46779	X	42617	-0-	-4162	B	-0-	42305	2	312	9	Y	284	259	1			60
06	45270	X	41089	-0-	-4181	B	-0-	40775	2	314	9	Y	285	264	1			81
07	46779	X	39781	-0-	-6998	B	-0-	39546	2	235	9	Y	214	209	1			86

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

02	22069	X	16842	-0-	-5227	B	-0-	16242	2	600	9	Y	545	431	1			282
03	23591	X	10965	-0-	-12626	B	-0-	10584	2	381	9	Y	346	361	1			267
04	28270	X	28270	-0-	-0-	B	-0-	27808	2	462	9	Y	420	640	1			47
05	25584	X	25584	-0-	-0-	B	-0-	25178	2	406	9	Y	369	337	1			79
06	22583	X	22583	-0-	-0-	B	-0-	22210	2	373	9	Y	339	322	1			96
07	23591	X	22120	-0-	-1471	B	-0-	21836	2	284	9	Y	258	250	1			104

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

02	35844	X	32123	-0-	-3721	B	-0-	31440	2	683	9	Y	621	436	1			370
03	38316	X	34153	-0-	-4163	B	-0-	33376	2	777	9	Y	706	772	1			304
04	37080	X	29993	-0-	-7087	B	-0-	29595	2	398	9	Y	362	636	1			30
05	38161	X	29047	-0-	-9114	B	-0-	28416	2	631	9	Y	574	535	1			69
06	35280	X	26534	-0-	-8746	B	-0-	25951	2	583	9	Y	530	542	1			57
07	34348	X	28420	-0-	-5928	B	-0-	27864	2	556	9	Y	505	483	1			79

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

02	1798	N	1788	-0-	-10	B	-0-	110	1	1675	2	N	3					207
								3	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	B	-0-	206	1	3858	2	N	9					216
								10	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3128	2	N	3					219
								3	9									
05	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3062	2	N	-0-					219
06	2837	X	2837	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2673	2	N	3	3	8			219
								3	9									
07	2697	X	2696	-0-	-1	B	-0-	179	1	2515	2	N	2	2	8			219
								2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

02	29	N	14	-0-	-15	B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	14	N	10	-0-	-4	B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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
02	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					15
03	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					15
04	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					15
05	310	N	198	-0-	-112	B	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					15
06	300	N	120	-0-	-180	B	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					15
07	248	N	50	-0-	-198	B	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					15

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
02	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					34
03	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					34
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					34
06	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	33	1	740	2	Y	-0-					34
*07	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					34

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
02	493	N	493	-0-	-0-	B	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					22
03	403	N	351	-0-	-52	B	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					22
04	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					22
05	527	N	216	-0-	-311	B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					22
06	330	N	211	-0-	-119	B	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					22
07	527	N	249	-0-	-278	B	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					22

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	38	1	849	2	Y	-0-					11
03	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	38	1	853	2	Y	1					12
								1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	38	1	853	2	Y	3					15
								3	9									
05	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	43	1	947	2	Y	-0-					15
06	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	42	1	924	2	Y	1					16
								1	9									
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1208	2	Y	1					17
								1	9									

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
02	928	N	841	-0-	-87	B	-0-	36	1	805	2	Y	-0-					4
03	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	43	1	960	2	Y	1					5
								1	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	44	1	975	2	Y	3					8
								3	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	41	1	912	2	Y	-0-					8
06	960	N	823	-0-	-137	B	-0-	35	1	787	2	Y	1					9
								1	9									
07	992	N	887	-0-	-105	B	-0-	38	1	848	2	Y	1					10
								1	9									

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
02	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					4
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					4
04	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					4
05	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					4
06	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					4
*07	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					4

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
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	23	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
*07	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	24	1	528	2	Y	-0-					-0-

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
02	406	N	55	-0-	-351 B	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	184	-0-	-236 B	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-

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
02	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					53
03	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	35	1	767	2	Y	9					62
							10	9									
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	28	1	619	2	Y	30					92
							33	9									
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	24	1	542	2	Y	3					95
							3	9									
06	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	35	1	781	2	Y	8					103
							9	9									
*07	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	27	1	591	2	Y	10					113
							11	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	198	1	4966	2	N	-0-					90
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	199	1	5435	2	N	-0-					90
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	188	1	4617	2	N	-0-					90
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	162	1	4697	2	N	-0-					90
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	174	1	4591	2	N	-0-					90
*07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	186	1	4742	2	N	-0-					90

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	3873	-0-	-3464	-0-	143	1	3730	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5120	-0-	-1018	-0-	155	1	4965	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	4200	-0-	-2310	-0-	163	1	4037	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	4038	-0-	-2689	-0-	141	1	3897	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	3968	-0-	-2542	-0-	136	1	3832	3	N	-0-					-0-
*07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	186	1	5807	3	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	451	-0-	-100	-0-	451	2			N	-0-					23
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	486	2	53	9	N	48					71
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	516	2	13	9	N	12					83
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	481	2	58	9	N	53					136
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	502	2	102	9	N	93	180	1			49
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	454	2	210	9	N	191	176	1			64

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
02	7018	X	5639	-0-	-1379	-0-	243	1	5396	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6875	-0-	-596	-0-	296	1	6579	2	Y	-0-					-0-
04	7230	X	6140	-0-	-1090	-0-	264	1	5876	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6254	-0-	-1217	-0-	269	1	5985	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	6237	-0-	-423	-0-	269	1	5968	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	6067	-0-	-815	-0-	261	1	5806	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	73	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	78	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	68	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10237	X	8621	-0-	-1616	-0-	371	1	8250	2	Y	-0-					-0-
03	9982	X	9887	-0-	-95	-0-	426	1	9461	2	Y	-0-					-0-
04	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	492	1	10942	2	Y	-0-					-0-
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	471	1	10477	2	Y	-0-					-0-
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	468	1	10409	2	Y	-0-					-0-
*07	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	492	1	10935	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	424	-0-	-3984	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	477	1	10606	2	Y	-0-					-0-
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	380	1	8444	2	Y	-0-					-0-
05	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	317	1	7040	2	Y	-0-					-0-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	310	1	6883	2	Y	-0-					-0-
*07	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	379	1	8415	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6119	X	4878	-0-	-1241	-0-	210	1	4668	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	4519	-0-	-2022	-0-	195	1	4324	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	218	1	4835	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	4320	-0-	-1198	-0-	186	1	4134	2	Y	-0-					-0-
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	228	1	5062	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4476	-0-	-732	-0-	193	1	4283	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	3181	-0-	-966	-0-	137	1	3044	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3158	-0-	-1275	-0-	136	1	3022	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	2593	-0-	-1697	-0-	112	1	2481	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	150	1	3326	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	1453	-0-	-1937	-0-	63	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	204	1	4539	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7714	X	6992	-0-	-722	-0-	301	1	6691	2	Y	-0-					1
03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	359	1	7969	2	Y	-0-					1
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	396	1	8808	2	Y	-0-					1
05	7471	X	7304	-0-	-167	-0-	315	1	6989	2	Y	-0-					1
06	8070	X	5902	-0-	-2168	-0-	254	1	5648	2	Y	-0-					1
07	8680	X	8085	-0-	-595	-0-	348	1	7737	2	Y	-0-					1

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10527	X	9071	-0-	-1456	-0-	391	1	8680	2	Y	-0-					-0-
03	11067	X	10024	-0-	-1043	-0-	432	1	9592	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	9543	-0-	-1047	-0-	411	1	9132	2	Y	-0-					-0-
05	10168	X	9494	-0-	-674	-0-	409	1	9085	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	9544	-0-	-146	-0-	411	1	9133	2	Y	-0-					-0-
07	10013	X	9201	-0-	-812	-0-	396	1	8805	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5336	X	4370	-0-	-966	-0-	188	1	4182	2	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4437	-0-	-1267	-0-	191	1	4246	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	3808	-0-	-1712	-0-	164	1	3644	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	213	1	4734	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	4200	-0-	-1200	-0-	181	1	4019	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3866	-0-	-815	-0-	166	1	3700	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	387	1	8604	2	Y	-0-					-0-
03	8711	X	7944	-0-	-767	-0-	342	1	7602	2	Y	-0-					-0-
04	8430	X	6547	-0-	-1883	-0-	282	1	6265	2	Y	-0-					-0-
05	8711	X	6534	-0-	-2177	-0-	281	1	6253	2	Y	-0-					-0-
06	8430	X	5772	-0-	-2658	-0-	249	1	5523	2	Y	-0-					-0-
07	8711	X	6521	-0-	-2190	-0-	281	1	6240	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	149	1	3300	2	Y	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	152	1	3387	2	Y	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	163	1	3620	2	Y	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	163	1	3614	2	Y	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	159	1	3542	2	Y	-0-					-0-
*07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3328	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	38	1	844	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	254	-0-	-335	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	290	-0-	-280	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9396	X	8553	-0-	-843	-0-	368	1	8185	2	Y	-0-					-0-
03	10044	X	9454	-0-	-590	-0-	407	1	9047	2	Y	-0-					-0-
04	9720	X	8605	-0-	-1115	-0-	371	1	8234	2	Y	-0-					-0-
05	10044	X	9009	-0-	-1035	-0-	388	1	8621	2	Y	-0-					-0-
06	9210	X	8717	-0-	-493	-0-	375	1	8342	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	8642	-0-	-813	-0-	372	1	8270	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	Y	-0-					-0-
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	93	1	2073	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	110	1	2440	2	Y	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	113	1	2521	2	Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

02	1247	N	1150	-0-	-97	-0-	50	1	1100	2	Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1051	-0-	-749	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	46	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	44	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

02	2059	X	1910	-0-	-149	-0-	19	1	1816	2	N	68	180	1			22
							75	9									
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	16	1	1440	2	N	47	4	1			65
							52	9									
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	17	1	1418	2	N	48	1	1			112
							53	9									
05	2046	X	1987	-0-	-59	-0-	24	1	1920	2	N	39	2	1			149
							43	9									
06	1980	X	1004	-0-	-976	-0-	13	1	960	2	N	28	3	1			174
							31	9									
07	2046	X	1009	-0-	-1037	-0-	13	1	949	2	N	43	173	1			44
							47	9									

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					N	-0-					28
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					28
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					28
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					28
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	551	N	84	-0-	-467	-0-	1	1	82	2	N	1	1	1			82
							1	9									
03	1116	N	2	-0-	-1114	-0-	2	2			N	-0-					82
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					82
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					82
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			81

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-					30
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					30
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					30
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					31
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					31
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1414	2	36	9	Y	33	10	8			167
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	916	2	33	9	Y	30	5	8			192
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	Y	22					214
05	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	1048	2	3	9	Y	3	182	1			35
*06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	2	9	9	Y	8					43
07	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	997	2	22	9	Y	20					63

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

02	783	N	606	-0-	-177	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1896	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	Y	10					35
03	279	N	47	-0-	-232	-0-	34	2	13	9	Y	12					47
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

02	870	N	318	-0-	-552	-0-	318	2			N	-0-					58
03	589	N	455	-0-	-134	-0-	448	2	7	9	N	6	1	8			63
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					63
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	351	2	46	9	N	42					105
*06	450	N	414	-0-	-36	-0-	401	2	13	9	N	12					117
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					117

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

02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	309	2	97	9	Y	88					88
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	301	2	47	9	Y	43					131
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	418	2	30	9	Y	27					158
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	519	2	32	9	Y	29					187
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	495	2	29	9	Y	26	181	1			32
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	351	2	30	9	Y	27					59

HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-					65
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	61	7			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	695	2	47	9	N	43					91
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	669	2	33	9	N	30					121
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	632	2	56	9	N	51	76	1			96
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	977	2	32	9	N	29					125
*06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1109	2	45	9	N	41	127	1			39
*07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	896	2	45	9	N	41					80

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2236	2	149	9	N	135	180	1			136
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2564	2	154	9	N	140	185	1			91
04	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2306	2	164	9	N	149	115	1			125
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2372	2	144	9	N	131	181	1			75
*06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2216	2	145	9	N	132	62	1			145
*07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1862	2	243	9	N	221	359	1			7

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	281	133	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		101	-0-	101	382	101	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		112	-0-	112	494	112	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	106	-0-	-494	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		126	-0-	126	266	126	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		96	-0-	96	362	96	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		106	-0-	106	468	106	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	101	-0-	-468	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1071	-0-	1071	1071	1071	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		959	-0-	959	2030	959	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		730	-0-	730	2760	730	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		898	-0-	898	3658	806	2	92	9	Y	84	86	1			-0-
06	2900	N	765	-0-	-2135	1523	765	2			Y	-0-					-0-
*07	2397	N	874	-0-	-1523	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1280	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2427	1147	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		873	-0-	873	3300	873	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		964	-0-	964	4264	964	2			Y	-0-					-0-
06	2900	N	915	-0-	-1985	2279	915	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1046	-0-	-2054	225	1046	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	862	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		772	-0-	772	1634	772	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		588	-0-	588	2222	588	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		727	-0-	727	2949	650	2	77	9	Y	70	70	1			-0-
06	2900	N	617	-0-	-2283	666	617	2			Y	-0-					-0-
*07	1371	N	705	-0-	-666	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					128
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					128
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					128
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					128
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					118
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	N	-0-					118
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					118
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					118
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC 238716
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EAGLE OIL MANAGEMENT, LLC //CONT.// 238716
CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	465	#	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	1470	#	478	-0-	-992	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	1519	#	309	-0-	-1210	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	1470	#	777	-0-	-693	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	899	#	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
POWELL BOTTOM SWD WELL #: 1 RRCID -> 269377 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2552 - 2619

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
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
02	377	N	293	-0-	-84	-0-	293	2			N	-0-					105
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					105
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					105
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					105
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					105
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					105

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

02	2378	X	2316	-0-	-62	-0-	217	1	2097	2	Y	2					46
							2	9									
03	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	206	1	2001	2	Y	-0-					46
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	197	1	2329	2	Y	2					48
							2	9									
05	3100	N	3129	-0-	29	29	231	1	2864	2	Y	31					79
							34	9									
*06	2933	X	2904	-0-	-29	-0-	227	1	2649	2	Y	25					104
							28	9									
*07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	224	1	2726	2	Y	17					121
							19	9									

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					120
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					120
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					120
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					120
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					120
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					120

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					44
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					44
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					44
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					44
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					44
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					87
03	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	2297	2			N	-0-					87
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					87
05	2666	N	2240	-0-	-426	-0-	2240	2			N	-0-					87
*06	2220	N	2066	-0-	-154	-0-	2066	2			N	-0-					87
07	2387	N	2100	-0-	-287	-0-	2100	2			N	-0-					87

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					31
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					31
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					31
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					31
*06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			N	-0-					31
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			N	-0-					31

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

02	551	N	506	-0-	-45	-0-	506	2			N	-0-					128
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					128
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					128
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					128
*06	570	N	79	-0-	-491	-0-	79	2			N	-0-					128
07	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2			N	-0-					128

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

02	87	N	33	-0-	-54	-0-	9	1	24	2	N	-0-					116
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					116
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	44	1	74	2	N	-0-					116
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	524	1	340	2	N	-0-					116
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	158	1	153	2	N	-0-					116
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	150	1	155	2	N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	222	1	562	2	N	-0-					19
03	806	N	757	-0-	-49	-0-	169	1	588	2	N	-0-					19
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	293	1	500	2	N	-0-					19
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	611	1	399	2	N	-0-					19
*06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	470	1	459	2	N	-0-					19
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	475	1	450	2	N	-0-					19

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	200	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	103	1	261	2	N	-0-					169
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	80	1	280	2	N	-0-					169
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	136	1	232	2	N	-0-					169
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	283	1	184	2	N	-0-					169
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	235	1	228	2	N	-0-					169
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	230	1	240	2	N	-0-					169

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	51	-0-	-239	-0-	50	3	1	9	N	1					13
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	325	-0-	-81	-0-	310	3	15	9	N	14					119
03	434	N	349	-0-	-85	-0-	309	3	40	9	N	36					155
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	305	3	3	9	N	3					158
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	310	3	18	9	N	16	160	1			14
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	240	3	41	9	N	37					51
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	250	3	17	9	N	15					66

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827		125	-0-	-1702	-0-	35	1	90	2	N	-0-					4
03	14B2 EXT		111	-0-	111	111	25	1	86	2	N	-0-					4
04	T. A.		126	-0-	126	237	47	1	79	2	N	-0-					4
05	T. A.		296	-0-	296	533	179	1	117	2	N	-0-					4
*06	833	R	300	-0-	-533	-0-	180	1	120	2	N	-0-					4
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					4

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) //CONT.// 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					4
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					4
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					4
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					4
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					4
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					4

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
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					154
03	5115	X	4092	-0-	-1023	-0-	4092	2			N	-0-					154
04	4950	X	3997	-0-	-953	-0-	3997	2			N	-0-					154
05	5115	X	3027	-0-	-2088	-0-	3027	2			N	-0-					154
06	4950	X	2757	-0-	-2193	-0-	2757	2			N	-0-					154
07	5115	X	3078	-0-	-2037	-0-	3078	2			N	-0-					154

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
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					110
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					110
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					110
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					110
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					110
07	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					110

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1	941	2	Y	8					95
							9	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	137	1	952	2	Y	4					99
							4	9									
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	113	1	796	2	Y	5					104
							6	9									
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	105	1	787	2	Y	3					107
							3	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	127	1	920	2	Y	2					109
							2	9									
02	1044	X	1011	-0-	-33	-0-	121	1	882	2	Y	7					116
							8	9									
03	1085	X	1021	-0-	-64	-0-	211	1	741	2	Y	63					179
							69	9									
04	1020	X	518	-0-	-502	-0-	62	1	456	2	Y	-0-	165	1			14
05	1085	X	502	-0-	-583	-0-	78	1	424	2	Y	-0-					14
*06	1050	X	541	-0-	-509	-0-	76	1	465	2	Y	-0-					14
*07	1085	X	375	-0-	-710	-0-	54	1	321	2	Y	-0-					14

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
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4271	-0-	-1007	-0-	298	1	3938	2	N	32					112
							35	9									
03	5642	X	4571	-0-	-1071	-0-	369	1	4158	2	N	40					152
							44	9									
04	4920	X	4721	-0-	-199	-0-	348	1	4338	2	N	32					184
							35	9									
05	4774	X	4642	-0-	-132	-0-	284	1	4327	2	N	28					212
							31	9									
06	4530	X	4477	-0-	-53	-0-	275	1	4169	2	N	30					242
							33	9									
07	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	178	1	4306	2	N	46	184	1			104
							51	9									

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63075	X	5075	-0-	-58000	-0-	350	1	4626	2	N	90	195	1			60
							99	9									
03	67425	X	4919	-0-	-62506	-0-	393	1	4421	2	N	95					155
							105	9									
04	9300	X	4727	-0-	-4573	-0-	347	1	4315	2	N	59	181	1			33
							65	9									
05	7316	X	4162	-0-	-3154	-0-	251	1	3832	2	N	72					105
							79	9									
06	6000	X	3530	-0-	-2470	-0-	214	1	3253	2	N	57					162
							63	9									
07	5425	X	3658	-0-	-1767	-0-	143	1	3452	2	N	57					219
							63	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-	-0-
03	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5330	2			Y	-0-	-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	7	1	5225	2	Y	-0-	-0-
05	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	7	1	5048	2	Y	-0-	-0-
06	5160	X	4812	-0-	-348	-0-	15	1	4797	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10		6549	-0-	6549	6549	16	1	6533	2	Y	-0-	-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1365	2	101	9	N	92	180	1			139
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1487	2	116	9	N	105					244
04	1470	N	866	-0-	-604	-0-	808	2	58	9	N	53					297
05	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1368	2	98	9	N	89	146	1			240
06	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1343	2	103	9	N	94	180	1			154
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1074	2	118	9	N	107	152	1			109

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	258	-0-	-90	-0-	258	2			N	-0-					60
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	458	2	13	9	N	12					72
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					72
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3					75
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	N	3					78
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					78

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					47
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3	1	8			49
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					49
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					49
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					49
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					49

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					106
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					106
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					106
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					106
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1					107
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					107

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					72
03	1581	N	298	-0-	-1283	-0-	298	2			N	-0-					72
04	1110	N	74	-0-	-1036	-0-	74	2			N	-0-					72
05	279	N	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					72
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	136	2	1	9	N	1					73
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2010	2	10	9	N	9					82

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	101	2	36	9	Y	33	5	8			57
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	101	2	35	9	Y	32	3	8			86
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	101	2	26	9	Y	24					110
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	103	2	11	9	Y	10					120
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	101	2	11	9	Y	10	5	8			125
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	103	2	106	9	Y	96	187	1	13	8	21

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	216	-0-	-190	-0-	216	3			N	-0-					70
03	558	N	19	-0-	-539	-0-	19	3			N	-0-					70
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					70
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					70
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					70
07	651	N	6	-0-	-645	-0-	6	3			N	-0-					70

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1148	3	31	9	N	28	46	1			20
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					20
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	3			N	-0-					20
05	1271	N	804	-0-	-467	-0-	804	3			N	-0-	20	7			-0-
06	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					21
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					21
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					21
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					21
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					21
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					21

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					38
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					38
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					38
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					38
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					38
07	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					38

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

02	1218	N	1215	-0-	-3	-0-	1148	2	67	9	N	61	1	8			222
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1149	2	31	9	N	28	179	1			71
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1006	2	25	9	N	23					94
05	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1100	2	24	9	N	22					116
06	1140	N	979	-0-	-161	-0-	957	2	22	9	N	20					136
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1210	2	45	9	N	41	174	1			3

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
02	2900	N	3912	-0-	1012	1363	191	1	3703	2	N	16					262
							18	9									
03	3100	N	4966	-0-	1866	3229	259	1	4707	2	N	-0-					262
04	8079	X	4850	-0-	-3229	-0-	257	1	4591	2	N	2					264
							2	9									
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	273	1	4944	2	N	21	181	1			104
							23	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	258	1	4248	2	N	79	1	8			182
							87	9									
*07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	304	1	4223	2	N	94	2	8			274
							103	9									

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					65
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 279749 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9428 - 9439

02	5452	X	2072	-0-	-3380	-0-	127	1	1903	2	N	38					245
							42	9									
03	5828	X	1633	-0-	-4195	-0-	93	1	1516	2	N	22					267
							24	9									
04	5640	X	1070	-0-	-4570	-0-	59	1	1000	2	N	10					277
							11	9									
05	5828	X	341	-0-	-5487	-0-	19	1	314	2	N	7					284
							8	9									
06	2130	X	170	-0-	-1960	-0-	6	1	97	2	N	61	180	1			165
							67	9									
07	2201	X	61	-0-	-2140	-0-	2	1	20	2	N	35					200
							39	9									

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1396	2	90	9	N	82					264
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1800	2	77	9	N	70					334
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1530	2	47	9	N	43	151	1			226
05	1581	N	878	-0-	-703	-0-	792	2	86	9	N	78					304
06	1830	N	62	-0-	-1768	-0-	53	2	9	9	N	8					312
07	1643	N	100	-0-	-1543	-0-	92	2	8	9	N	7					319

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

02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2647	2	28	9	N	25					117
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2961	2	31	9	N	28					145
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2809	2	33	9	N	30					175
05	2790	N	2111	-0-	-679	-0-	2091	2	20	9	N	18					193
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2779	2	26	9	N	24					217
07	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2759	2	29	9	N	26					243

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

02	3219	X	1648	-0-	-1571	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1670	-0-	-1771	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1526	-0-	-1804	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1598	-0-	-1843	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1486	-0-	-1844	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE FLAT (PETTET) //CONT.// 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	239 43	1 9	3602	2	Y	39	56	1			63
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	281 26	1 9	4368	2	Y	24	57	1			30
04	4800	X	4422	-0-	-378	-0-	260 30	1 9	4132	2	Y	27					57
05	4681	X	4396	-0-	-285	-0-	267 35	1 9	4094	2	Y	32					89
06	4530	X	3545	-0-	-985	-0-	219 30	1 9	3296	2	Y	27	57	1			59
07	4681	X	3741	-0-	-940	-0-	239 22	1 9	3480	2	Y	20	59	1			20

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	X	114	-0-	-234	-0-	114	2			N	-0-					73
03	186	X	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					73
04	180	X	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					73
05	155	X	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					73
06	120	X	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					73
*07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					73

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			N	-0-					67
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					67
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					67
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					67
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					67
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					67

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

02	1160	#	1029	-0-	-131	-0-	1029	2			N	-0-					62
03	1302	#	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					62
04	1260	#	952	-0-	-308	-0-	952	2			N	-0-					62
05	1302	#	951	-0-	-351	-0-	951	2			N	-0-					62
06	1140	#	982	-0-	-158	-0-	982	2			N	-0-					62
07	1178	#	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					62

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 7390

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

02	1508	N	1228	-0-	-280	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

02	T. A.		50762	-0-	50762	50762	50762	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		57534	-0-	57534	108296	57534	2			N	-0-					-0-
04	165788	X	57492	-0-	-108296	-0-	57492	2			N	-0-					-0-
05	52851	X	52851	-0-	-0-	-0-	52851	2			N	-0-					-0-
06	55680	X	47385	-0-	-8295	-0-	47385	2			N	-0-					-0-
07	59396	X	38935	-0-	-20461	-0-	38935	2			N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

02	31987	X	11280	-0-	-20707	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	3669	-0-	-22588	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	921	-0-	-15639	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	7591	-0-	-4079	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	4536	-0-	-7523	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

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

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	1389	-0-	-351	-0-	667	1	719	2	N	3					146
							3	9									
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	529	1	1541	2	N	21					167
							23	9									
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	690	1	1409	2	N	-0-					167
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	713	1	1597	2	N	8					175
							9	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	690	1	2372	2	N	15					190
							17	9									
*07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	713	1	2062	2	N	-0-	174	1			16

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					54
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					54
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					54
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					54
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					54
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					54

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

02	2694		2694	-0-	-0-	-0-	390	1	2224	2	N	73					120
							80	9									
03	3040		3040	-0-	-0-	-0-	465	1	2441	2	N	122	185	1			57
							134	9									
04	2904		2904	-0-	-0-	-0-	435	1	2377	2	N	84					141
							92	9									
05	2844		2844	-0-	-0-	-0-	450	1	2326	2	N	62					203
							68	9									
06	3107		3107	-0-	-0-	-0-	450	1	2536	2	N	110	186	1			127
							121	9									
*07	2919		2919	-0-	-0-	-0-	435	1	2414	2	N	64					191
							70	9									

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					7
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	7	5			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) //CONT.// 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
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
02	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		110	-0-	110	352	110	2			Y	-0-	75	5			-0-
04	DLQ G-10		373	-0-	373	725	373	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	312	-0-	-725	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

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
02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		50	-0-	50	160	50	2			Y	-0-	6	5			-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	330	170	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	142	-0-	-330	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	183	1			71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					151
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					179

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772		772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					74
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					74
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	682	N	145	-0-	-537	-0-	145	2			Y	-0-					74
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VOGO, INC. 886321
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	702	-0-	-400	-0-	632	2	70	9	N	64	176	1			62
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	718	2	87	9	N	79					141
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	833	2	33	9	N	30					171
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	705	2	95	9	N	86	192	1			65
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	609	2	85	9	N	77					142
07	899	N	392	-0-	-507	-0-	329	2	63	9	N	57					199

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					464
03	589	#	105	-0-	-484	-0-	105	2			N	-0-					464
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					464
05	589	#	105	-0-	-484	-0-	105	2			N	-0-					464
*06	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					464
07	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					464

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12412	#	4885	-0-	-7527	-0-	215	1	4196	2	N	431	382	1			449
							474	9									
03	13330	#	10940	-0-	-2390	-0-	316	1	9479	2	N	1041	1143	1			347
							1145	9									
04	12900	#	6675	-0-	-6225	-0-	374	1	5596	2	N	641	756	1			232
							705	9									
05	13330	#	10096	-0-	-3234	-0-	401	1	8669	2	N	933	744	1			421
							1026	9									
06	13662	R	13662	-0-	-0-	-0-	858	1	11466	2	N	1216	1299	1			338
							1338	9									
*07	12650	R	12650	-0-	-0-	-0-	542	1	10850	2	N	1144	1286	1			196
							1258	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					27
03	2356 X	1241	-0-	-1115	-0-	1241	2			N	-0-					27
04	1920 X	1089	-0-	-831	-0-	1089	2			N	-0-					27
05	2480 X	1564	-0-	-916	-0-	1563	2	1	9	N	1	1	8			27
06	2400 X	1999	-0-	-401	-0-	1999	2			N	-0-					27
07	2480 X	901	-0-	-1579	-0-	900	2	1	9	N	1	1	8			27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

02	9454 X	9323	-0-	-131	-0-	9321	2	2	9	N	2	2	8			28
03	10416 X	9925	-0-	-491	-0-	9924	2	1	9	N	1	1	8			28
04	10080 X	9640	-0-	-440	-0-	9639	2	1	9	N	1	1	8			28
05	10416 X	9653	-0-	-763	-0-	9651	2	2	9	N	2	2	8			28
06	9630 X	8718	-0-	-912	-0-	8718	2			N	-0-					28
07	9951 X	5866	-0-	-4085	-0-	5865	2	1	9	N	1	1	8			28

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	557	-0-	557	557	557	2			N	-0-					-0-
*07	1369 X	812	-0-	-557	-0-	812	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3062	-0-	162	414	3062	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8714	-0-	5614	6028	8714	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4216	-0-	1216	7244	4216	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4795	-0-	1695	8939	4795	2			N	-0-					-0-
06	11036	X	2097	-0-	-8939	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	248	X	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

02	4176	X	3852	-0-	-324	-0-	147	1	3705	2	Y	-0-					27
03	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	175	1	3919	2	Y	-0-					27
04	4290	X	4031	-0-	-259	-0-	189	1	3842	2	Y	-0-					27
05	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	190	1	3880	2	Y	-0-					27
06	4080	X	3778	-0-	-302	-0-	182	1	3596	2	Y	-0-					27
07	4154	X	4128	-0-	-26	-0-	200	1	3928	2	Y	-0-					27

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	87	1	2164	2	N	-0-					47
03	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	99	1	2204	2	N	-0-					47
04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	105	1	2135	2	N	-0-					47
05	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	107	1	2180	2	N	-0-					47
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	108	1	2133	2	N	-0-					47
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	105	1	2070	2	N	-0-					47

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					47
03	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					47
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					47
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					47
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					47
*07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					47

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2665	-0-	-409	-0-	103	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	120	1	2680	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2616	-0-	-414	-0-	123	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	127	1	2593	2	N	43					43
							47	9									
06	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	120	1	2377	2	N	-0-					43
07	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					43

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	4341	-0-	-67	-0-	168	1	4173	2	N	-0-					158
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	208	1	4648	2	N	2					160
							2	9									
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	212	1	4299	2	N	40					200
							44	9									
05	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	223	1	4561	2	N	-0-	167	1			33
06	4560	X	4251	-0-	-309	-0-	205	1	4046	2	N	-0-					33
07	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	218	1	4275	2	N	-0-					33

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3448	-0-	-264	-0-	131	1	3317	2	Y	-0-					8
03	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	164	1	3665	2	Y	-0-					8
04	3840	X	3656	-0-	-184	-0-	171	1	3485	2	Y	-0-					8
05	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	172	1	3513	2	Y	-0-					8
06	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	179	1	3541	2	Y	-0-					8
07	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	185	1	3639	2	Y	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4277	-0-	-334	-0-	542	1	3735	2	Y	-0-					40
03	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	583	1	3774	2	Y	-0-					40
04	4680	X	4444	-0-	-236	-0-	611	1	3833	2	Y	-0-					40
05	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	698	1	3722	2	Y	-0-					40
06	4410	X	4364	-0-	-46	-0-	675	1	3689	2	Y	-0-					40
07	4588	X	4048	-0-	-540	-0-	659	1	3389	2	Y	-0-					40

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1936	-0-	-94	-0-	74	1	1862	2	Y	-0-					14
03	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	88	1	1976	2	Y	1					15
							1	9									
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	87	1	1764	2	Y	-0-					15
05	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	87	1	1783	2	Y	-0-					15
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	94	1	1850	2	Y	-0-					15
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	99	1	1933	2	Y	-0-					15

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2824	-0-	-192	-0-	109	1	2715	2	N	-0-					8
03	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	133	1	2964	2	N	-0-					8
04	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	136	1	2763	2	N	-0-					8
05	3100	X	2988	-0-	-112	-0-	139	1	2849	2	N	-0-					8
06	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	142	1	2801	2	N	-0-					8
07	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	145	1	2849	2	N	-0-					8

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	365	-0-	-41	-0-	365	2			N	-0-					58
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					58
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					58
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					58
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					58

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	5025	-0-	-340	-0-	191	1	4834	2	Y	-0-					62
03	5673	X	5672	-0-	-1	-0-	243	1	5429	2	Y	-0-					62
04	5490	X	5366	-0-	-124	-0-	252	1	5114	2	Y	-0-					62
05	5611	X	5367	-0-	-244	-0-	250	1	5099	2	Y	16	61	1			17
							18	9									
06	5490	X	5148	-0-	-342	-0-	248	1	4900	2	Y	-0-					17
07	5673	X	5499	-0-	-174	-0-	267	1	5232	2	Y	-0-					17

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
02	6989	X	6734	-0-	-255	-0-	256	1	6477	2	Y	1					8
							1	9									
03	7471	X	7045	-0-	-426	-0-	301	1	6742	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
04	7140	X	6762	-0-	-378	-0-	317	1	6445	2	Y	-0-					3
05	7285	X	6871	-0-	-414	-0-	320	1	6550	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	6960	X	6783	-0-	-177	-0-	327	1	6456	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	6995	-0-	-197	-0-	339	1	6655	2	Y	1					1
							1	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 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
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	580	N	498	-0-	-82	-0-	19	1	479	2	N	-0-					28
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	24	1	542	2	N	-0-					28
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-					28
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	N	-0-					28
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					28
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	N	-0-					28

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
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	111	1	2794	2	Y	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	137	1	3075	2	Y	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	141	1	2869	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	144	1	2946	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	147	1	2901	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	144	1	2820	2	Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2213	-0-	-49	-0-	85	1	2128	2	N	-0-					7
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	107	1	2388	2	N	-0-					7
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	110	1	2242	2	N	-0-					7
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	114	1	2323	2	N	-0-					7
06	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	115	1	2266	2	N	1					8
							1	9									
*07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	2315	2	N	-0-					8

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1753	-0-	-74	-0-	68	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	79	1	1767	2	N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	83	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	85	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	83	1	1638	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	83	1	1624	2	N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	15					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	47					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					62

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

02	6757	X	5919	-0-	-838	-0-	225	1	5694	2	Y	-0-					9
03	7068	X	6625	-0-	-443	-0-	284	1	6341	2	Y	-0-					9
04	6840	X	6413	-0-	-427	-0-	301	1	6109	2	Y	3					12
							3	9									
05	7068	X	6258	-0-	-810	-0-	292	1	5966	2	Y	-0-					12
06	6750	X	6246	-0-	-504	-0-	301	1	5945	2	Y	-0-					12
07	6634	X	6402	-0-	-232	-0-	309	1	6073	2	Y	18	28	1			2
							20	9									

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

02	2204	X	1805	-0-	-399	-0-	70	1	1735	2	N	-0-					80
03	2356	X	2060	-0-	-296	-0-	88	1	1972	2	N	-0-					80
04	1950	X	1848	-0-	-102	-0-	87	1	1761	2	N	-0-					80
05	2015	X	1953	-0-	-62	-0-	91	1	1862	2	N	-0-					80
06	1980	X	1836	-0-	-144	-0-	88	1	1748	2	N	-0-					80
07	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	93	1	1817	2	N	-0-					80

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

02	3016	X	2848	-0-	-168	-0-	110	1	2738	2	N	-0-					3
03	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	126	1	2827	2	N	-0-					3
04	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	134	1	2718	2	N	-0-					3
05	3131	X	3000	-0-	-131	-0-	140	1	2860	2	N	-0-					3
06	2970	X	2899	-0-	-71	-0-	140	1	2759	2	N	-0-					3
07	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	141	1	2765	2	N	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	T. A.		200	-0-	200	200	10	1	190	2	Y	-0-					88

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

02	1537	N	1488	-0-	-49	-0-	57	1	1431	2	Y	-0-					8
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	69	1	1542	2	Y	-0-					8
04	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	72	1	1454	2	Y	-0-					8
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	72	1	1463	2	Y	-0-					8
06	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	72	1	1417	2	Y	-0-					8
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	74	1	1450	2	Y	-0-					8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

02	6380	X	5901	-0-	-479	-0-	228	1	5673	2	N	-0-					8
03	6696	X	6381	-0-	-315	-0-	273	1	6108	2	N	-0-					8
04	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	283	1	5762	2	N	-0-					8
05	6572	X	6234	-0-	-338	-0-	288	1	5880	2	N	60					68
							66	9									
06	6210	X	5958	-0-	-252	-0-	287	1	5671	2	N	-0-					68
07	6386	X	6113	-0-	-273	-0-	296	1	5817	2	N	-0-					68

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

02	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	66	1	1632	2	N	2					17
							2	9									
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	77	1	1721	2	N	-0-					17
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	76	1	1554	2	N	-0-					17
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	79	1	1609	2	N	-0-					17
06	1740	N	1615	-0-	-125	-0-	78	1	1537	2	N	-0-					17
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	82	1	1606	2	N	-0-					17

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

02	2784	X	2416	-0-	-368	-0-	93	1	2323	2	N	-0-					20
03	2976	X	2653	-0-	-323	-0-	114	1	2539	2	N	-0-					20
04	2730	X	2123	-0-	-607	-0-	100	1	2023	2	N	-0-					20
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	128	1	2618	2	N	-0-					20
06	2580	X	2430	-0-	-150	-0-	117	1	2313	2	N	-0-					20
07	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	96	1	1891	2	N	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4843	X	3557	-0-	-1286	-0-	135	1	3422	2	Y	-0-					4
03	5146	X	3749	-0-	-1397	-0-	160	1	3588	2	Y	1					5
							1	9									
04	4770	X	3460	-0-	-1310	-0-	162	1	3295	2	Y	3					8
							3	9									
05	4681	X	3743	-0-	-938	-0-	175	1	3568	2	Y	-0-					8
06	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	154	1	3039	2	Y	-0-					8
07	3813	X	2924	-0-	-889	-0-	141	1	2763	2	Y	18	24	1			2
							20	9									

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3727	-0-	-246	-0-	144	1	3583	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	172	1	3841	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3797	-0-	-193	-0-	178	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	177	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3772	-0-	-188	-0-	182	1	3590	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	187	1	3668	2	N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5568	X	5376	-0-	-192	-0-	208	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5606	-0-	-284	-0-	240	1	5366	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5305	-0-	-395	-0-	249	1	5056	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5508	-0-	-351	-0-	257	1	5251	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5375	-0-	-295	-0-	259	1	5116	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5533	-0-	-202	-0-	268	1	5265	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6554	X	6171	-0-	-383	-0-	238	1	5933	2	N	-0-					17
03	6944	X	6650	-0-	-294	-0-	285	1	6365	2	N	-0-					17
04	6570	X	6344	-0-	-226	-0-	297	1	6047	2	N	-0-					17
05	6789	X	6497	-0-	-292	-0-	303	1	6194	2	N	-0-					17
06	6450	X	6277	-0-	-173	-0-	302	1	5975	2	N	-0-					17
07	6665	X	6431	-0-	-234	-0-	312	1	6119	2	N	-0-					17

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2913	-0-	-190	-0-	111	1	2802	2	Y	-0-					21
03	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	133	1	2982	2	Y	-0-					21
04	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	141	1	2868	2	Y	1					22
							1	9									
05	3193	X	3076	-0-	-117	-0-	143	1	2933	2	Y	-0-					22
06	3060	X	2984	-0-	-76	-0-	144	1	2840	2	Y	-0-					22
07	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	150	1	2941	2	Y	-0-					22

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	2469	-0-	-721	-0-	677	1	1792	2	Y	-0-					10
03	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	745	1	2205	2	Y	-0-					10
04	3240	X	2364	-0-	-876	-0-	290	1	2074	2	Y	-0-					10
05	3100	X	1651	-0-	-1449	-0-	77	1	1574	2	Y	-0-					10
06	2850	X	1369	-0-	-1481	-0-	66	1	1303	2	Y	-0-					10
07	2945	X	1311	-0-	-1634	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-					10

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	5541	-0-	-665	-0-	214	1	5327	2	N	-0-					13
03	6541	X	6012	-0-	-529	-0-	257	1	5749	2	N	5					18
							6	9									
04	6330	X	5822	-0-	-508	-0-	268	1	5438	2	N	105					123
							116	9									
05	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	272	1	5560	2	N	-0-					123
06	5910	X	5622	-0-	-288	-0-	271	1	5351	2	N	-0-					123
07	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	279	1	5477	2	N	-0-					123

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9628	X	9273	-0-	-355	-0-	358	1	8915	2	N	-0-					8
03	10292	X	9899	-0-	-393	-0-	424	1	9475	2	N	-0-					8
04	9870	X	9309	-0-	-561	-0-	436	1	8873	2	N	-0-					8
05	10168	X	9540	-0-	-628	-0-	445	1	9095	2	N	-0-					8
06	9630	X	9197	-0-	-433	-0-	443	1	8754	2	N	-0-					8
07	9920	X	9490	-0-	-430	-0-	460	1	9030	2	N	-0-					8

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3750	-0-	-165	-0-	145	1	3605	2	N	-0-					147
03	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	173	1	3869	2	N	-0-					147
04	3990	X	3932	-0-	-58	-0-	184	1	3748	2	N	-0-					147
05	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	189	1	3855	2	N	-0-					147
06	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	188	1	3704	2	N	-0-					147
07	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	192	1	3771	2	N	-0-					147

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5481	X	4969	-0-	-512	-0-	192	1	4777	2	N	-0-					58
03	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	232	1	5195	2	N	2					60
							2	9									
04	5370	X	5325	-0-	-45	-0-	244	1	4954	2	N	115					175
							127	9									
05	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	251	1	5120	2	N	1	161	1			15
							1	9									
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	254	1	5009	2	N	-0-					15
07	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	265	1	5202	2	N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2803	-0-	-242	-0-	107	1	2696	2	Y	-0-					19
03	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	127	1	2849	2	Y	-0-					19
04	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	135	1	2752	2	Y	1					20
							1	9									
05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	143	1	2930	2	Y	-0-					20
06	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	140	1	2765	2	Y	-0-					20
07	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	145	1	2848	2	Y	-0-					20

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3581	-0-	-305	-0-	138	1	3425	2	N	16					33
							18	9									
03	3999	X	3783	-0-	-216	-0-	162	1	3621	2	N	-0-					33
04	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	170	1	3448	2	N	-0-					33
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	174	1	3552	2	N	-0-					33
06	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	173	1	3415	2	N	-0-					33
07	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	178	1	3488	2	N	-0-					33

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	4009	-0-	-225	-0-	153	1	3856	2	Y	-0-					10
03	4464	X	4255	-0-	-209	-0-	182	1	4073	2	Y	-0-					10
04	4320	X	4096	-0-	-224	-0-	192	1	3904	2	Y	-0-					10
05	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	196	1	4006	2	Y	-0-					10
06	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	189	1	3738	2	Y	-0-					10
07	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	206	1	4036	2	Y	-0-					10

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4767	-0-	-395	-0-	184	1	4581	2	N	2					87
							2	9									
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	229	1	5119	2	N	88					175
							97	9									
04	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	236	1	4796	2	N	-0-					175
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	247	1	5051	2	N	32					207
							35	9									
*06	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	245	1	4846	2	N	2	184	1			25
							2	9									
07	5456	X	5257	-0-	-199	-0-	255	1	5002	2	N	-0-					25

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873	X	6593	-0-	-280	-0-	251	1	6342	2	Y	-0-					7
03	7161	X	7059	-0-	-102	-0-	302	1	6755	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
04	6930	X	6699	-0-	-231	-0-	314	1	6385	2	Y	-0-					2
05	7099	X	6892	-0-	-207	-0-	321	1	6570	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	320	1	6331	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6811	-0-	-257	-0-	330	1	6480	2	Y	1					1
							1	9									

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4847	-0-	-315	-0-	185	1	4662	2	Y	-0-					38
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	220	1	4930	2	Y	-0-					38
04	5190	X	4848	-0-	-342	-0-	227	1	4621	2	Y	-0-					38
05	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	234	1	4793	2	Y	-0-					38
06	5040	X	4879	-0-	-161	-0-	235	1	4644	2	Y	-0-					38
07	5177	X	5042	-0-	-135	-0-	244	1	4798	2	Y	-0-					38

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	190	1	4804	2	Y	1					10
							1	9									
03	4309	X	4067	-0-	-242	-0-	174	1	3893	2	Y	-0-					10
04	4170	X	3869	-0-	-301	-0-	181	1	3688	2	Y	-0-					10
05	4588	X	4018	-0-	-570	-0-	187	1	3831	2	Y	-0-					10
06	4440	X	3958	-0-	-482	-0-	191	1	3767	2	Y	-0-					10
07	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	201	1	3941	2	Y	-0-					10

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	4063	-0-	-258	-0-	157	1	3906	2	N	-0-					20
03	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	188	1	4202	2	N	-0-					20
04	4290	X	4136	-0-	-154	-0-	194	1	3942	2	N	-0-					20
05	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	196	1	4000	2	N	-0-					20
06	4260	X	4017	-0-	-243	-0-	194	1	3823	2	N	-0-					20
07	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	195	1	3826	2	N	-0-					20

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4437	X	4324	-0-	-113	-0-	167	1	4157	2	N	-0-					8
03	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	200	1	4484	2	N	12					20
							13	9									
04	4560	X	4523	-0-	-37	-0-	212	1	4311	2	N	-0-					20
05	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	213	1	4354	2	N	-0-					20
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	220	1	4349	2	N	-0-					20
07	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	220	1	4310	2	N	-0-					20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4669	X	4450	-0-	-219	-0-	169	1	4281	2	Y	-0-					5
03	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	202	1	4517	2	Y	-0-					5
04	4680	X	4485	-0-	-195	-0-	210	1	4275	2	Y	-0-					5
05	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	215	1	4389	2	Y	7					12
							8	9									
06	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	212	1	4196	2	Y	-0-					12
07	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	219	1	4297	2	Y	-0-					12

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	229	1	5788	2	Y	-0-					7
03	6386	X	6343	-0-	-43	-0-	271	1	6072	2	Y	-0-					7
04	6180	X	5738	-0-	-442	-0-	269	1	5469	2	Y	-0-					7
05	6386	X	6098	-0-	-288	-0-	284	1	5807	2	Y	6					13
							7	9									
06	6180	X	5917	-0-	-263	-0-	285	1	5632	2	Y	-0-					13
07	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	295	1	5790	2	Y	-0-					13

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
*09	0		7468	-0-	7468	10370	346	1	7122	2	Y	-0-					-0-
*10	0		7460	-0-	7460	17830	312	1	7141	2	Y	6					6
							7	9									
*11	0		10016	-0-	10016	27846	374	1	9618	2	Y	22					28
							24	9									
*12	0		8749	-0-	8749	36595	374	1	8361	2	Y	13	21	1			20
							14	9									
*01	0		7496	-0-	7496	44091	274	1	7210	2	Y	11	22	1			9
							12	9									
*02	0		5882	-0-	5882	49973	227	1	5655	2	Y	-0-					9
*03	0		5371	-0-	5371	55344	228	1	5110	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
*04	59814	X	4470	-0-	-55344	-0-	209	1	4258	2	Y	3					15
							3	9									
*05	14880	X	3571	-0-	-11309	-0-	166	1	3387	2	Y	16	28	1			3
							18	9									
*06	14400	X	1799	-0-	-12601	-0-	87	1	1712	2	Y	-0-					3
07	14880	X	5508	-0-	-9372	-0-	266	1	5225	2	Y	15					18
							17	9									

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		28672	-0-	28672	28672	1200	1	27426	2	Y	42					42
							46	9									
11	0		58573	-0-	58573	87245	2187	1	56251	2	Y	123					165
							135	9									
12	0		45676	-0-	45676	132921	1952	1	43651	2	Y	66	118	1			113
							73	9									
01	0		40216	-0-	40216	173137	1470	1	38690	2	Y	51	119	1			45
							56	9									
02	0		34741	-0-	34741	207878	1341	1	33400	2	Y	-0-					45
03	0		35216	-0-	35216	243094	1500	1	33543	2	Y	157	141	1			61
							173	9									
*04	275441	X	32347	-0-	-243094	-0-	1516	1	30816	2	Y	14					75
							15	9									
05	49693	X	33396	-0-	-16297	-0-	1554	1	31752	2	Y	82	140	1			17
							90	9									
06	48090	X	30960	-0-	-17130	-0-	1492	1	29468	2	Y	-0-					17
07	49693	X	30652	-0-	-19041	-0-	1482	1	29086	2	Y	76					93
							84	9									

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
10	0		52594	-0-	52594	52594	52570	2	24	9	Y	22					22
11	0		42247	-0-	42247	94841	42194	2	53	9	Y	48					70
12	0		32693	-0-	32693	127534	32675	2	18	9	Y	16					86
01	0		28624	-0-	28624	156158	1046	1	27527	2	Y	46	83	1			49
							51	9									
02	0		24270	-0-	24270	180428	937	1	23333	2	Y	-0-					49
03	0		23086	-0-	23086	203514	988	1	22098	2	Y	-0-					49
*04	223880	X	20366	-0-	-203514	-0-	955	1	19408	2	Y	3					52
							3	9									
05	46128	X	19831	-0-	-26297	-0-	925	1	18906	2	Y	-0-					52
06	44640	X	18923	-0-	-25717	-0-	912	1	18011	2	Y	-0-					52
07	46128	X	19243	-0-	-26885	-0-	932	1	18290	2	Y	19	65	1			6
							21	9									

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					130
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	211	1	2463	2	N	-0-					26
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	224	1	2628	2	N	5					31
							6	9									
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	220	1	2562	2	N	4					35
							4	9									
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	224	1	2675	2	N	1					36
							1	9									
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	218	1	2595	2	N	-0-					36
*07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	225	1	2658	2	N	1	1	8			36
							1	9									

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	131	1	1023	2	Y	1					3
							1	9									
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	131	1	1055	2	Y	11					14
							12	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	129	1	1227	2	Y	8					22
							9	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	139	1	1359	2	Y	83					105
							91	9									
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	104	1	931	2	Y	5	86	1			24
							6	9									
07	1426	N	713	-0-	-713	-0-	80	1	624	2	Y	8					32
							9	9									

CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	244	1	1909	2	Y	-0-					3
03	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	266	1	2138	2	Y	11					14
							12	9									
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	254	1	2414	2	Y	9					23
							10	9									
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	259	1	2537	2	Y	86					109
							95	9									
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	276	1	2469	2	Y	6	89	1			26
							7	9									
*07	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	319	1	2488	2	Y	8					34
							9	9									

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
02	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	594	1	6830	2	N	18	178	1			58
							20	9									
03	7967	X	7770	-0-	-197	-0-	613	1	7120	2	N	34					92
							37	9									
04	7800	X	7555	-0-	-245	-0-	603	1	6921	2	N	28					120
							31	9									
05	8060	X	7483	-0-	-577	-0-	623	1	6850	2	N	9					129
							10	9									
06	7800	X	7234	-0-	-566	-0-	603	1	6598	2	N	30					159
							33	9									
07	7967	X	7377	-0-	-590	-0-	619	1	6706	2	N	47	181	1			25
							52	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

*09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	201	1	2917	2	Y	-0-					7
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	176	1	2845	2	Y	-0-					7
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	217	1	2913	2	Y	-0-					7
12	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	232	1	2781	2	Y	2					9
							2	9									
01	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	200	1	2601	2	Y	4					13
							4	9									
02	3016	X	2761	-0-	-255	-0-	214	1	2546	2	Y	1					14
							1	9									
03	3224	X	2719	-0-	-505	-0-	236	1	2480	2	Y	3					17
							3	9									
04	3120	X	2573	-0-	-547	-0-	182	1	2390	2	Y	1					18
							1	9									
05	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	179	1	2432	2	Y	-0-					18
*06	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	162	1	2381	2	Y	3					21
							3	9									
*07	2945	X	2551	-0-	-394	-0-	178	1	2371	2	Y	2					23
							2	9									

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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
*09	3000	N	3044	-0-	44	767	196	1	2848	2	Y	-0-			6
10	3100	N	2843	-0-	-257	510	166	1	2677	2	Y	-0-			6
11	3633	X	3123	-0-	-510	-0-	216	1	2907	2	Y	-0-			6
12	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	233	1	2788	2	Y	2			8
							2	9							
01	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	205	1	2659	2	Y	3			11
							3	9							
02	3016	X	2806	-0-	-210	-0-	217	1	2587	2	Y	2			13
							2	9							
03	3224	X	2660	-0-	-564	-0-	231	1	2427	2	Y	2			15
							2	9							
04	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	184	1	2412	2	Y	2			17
							2	9							
05	3038	X	2570	-0-	-468	-0-	176	1	2394	2	Y	-0-			17
*06	2910	X	2511	-0-	-399	-0-	160	1	2349	2	Y	2			19
							2	9							
*07	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	173	1	2301	2	Y	3			22
							3	9							

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

*09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	171	1	7003	2	N	5			40
							6	9							
10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	122	1	7485	2	N	7			47
							8	9							
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	415	1	7245	2	N	8			55
							9	9							
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	354	1	6262	2	N	7			62
							8	9							
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	414	1	7095	2	N	38			100
							42	9							
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	373	1	6808	2	N	-0-			100
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	424	1	7438	2	N	-0-			100
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	181	1	6987	2	N	-0-			100
05	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	411	1	7349	2	N	-0-			100
*06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	488	1	6461	2	N	-0-			100
*07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	508	1	6545	2	N	-0-			100

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

*09	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	151	1	3093	2	N	-0-			18
10	3782	X	1819	-0-	-1963	-0-	90	1	1729	2	N	-0-			18
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			18
12	3503	X	58	-0-	-3445	-0-	3	1	55	2	N	-0-			18
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			18
02	3132	X	36	-0-	-3096	-0-	2	1	34	2	N	-0-			18
03	1829	X	42	-0-	-1787	-0-	2	1	40	2	N	-0-			18
04	60	X	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			18
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			18
*06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			18
*07	31	X	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			18

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4320	X	4100	-0-	-220	-0-	190	1	3901	2	N	8					35
							9	9									
10	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	196	1	3749	2	N	5					40
							6	9									
11	4140	X	4062	-0-	-78	-0-	193	1	3861	2	N	7					47
							8	9									
12	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	197	1	3901	2	N	2					49
							2	9									
01	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	194	1	3890	2	N	7					56
							8	9									
02	3973	X	3793	-0-	-180	-0-	185	1	3605	2	N	3					59
							3	9									
03	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	200	1	3876	2	N	3					62
							3	9									
04	4050	X	3916	-0-	-134	-0-	194	1	3665	2	N	52					114
							57	9									
05	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	201	1	3811	2	N	1					115
							1	9									
*06	3960	X	3797	-0-	-163	-0-	201	1	3586	2	N	9					124
							10	9									
*07	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	225	1	3669	2	N	8					132
							9	9									

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

*09	8730	X	8435	-0-	-295	-0-	390	1	7991	2	Y	49					74
							54	9									
10	9021	X	8992	-0-	-29	-0-	445	1	8536	2	Y	10					84
							11	9									
11	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	416	1	8334	2	Y	29	103	1			10
							32	9									
12	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	425	1	8430	2	Y	9					19
							10	9									
01	8990	X	8979	-0-	-11	-0-	424	1	8511	2	Y	40	37	1			22
							44	9									
02	8497	X	8368	-0-	-129	-0-	407	1	7942	2	Y	17					39
							19	9									
03	9083	X	8684	-0-	-399	-0-	426	1	8247	2	Y	10					49
							11	9									
04	8790	X	8261	-0-	-529	-0-	413	1	7801	2	Y	43	84	1			8
							47	9									
05	8990	X	8516	-0-	-474	-0-	425	1	8080	2	Y	10					18
							11	9									
*06	8700	X	8157	-0-	-543	-0-	432	1	7715	2	Y	9					27
							10	9									
*07	8959	X	8219	-0-	-740	-0-	473	1	7711	2	Y	32	49	1			10
							35	9									

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	74	1	1513	2	N	-0-					20
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1747	2	N	-0-					20
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	89	1	1776	2	N	-0-					20
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	87	1	1718	2	N	-0-					20
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	81	1	1636	2	N	-0-					20
02	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	76	1	1484	2	N	-0-					20
03	1798	N	1673	-0-	-125	-0-	82	1	1591	2	N	-0-					20
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	66	1	1237	2	N	-0-					20
05	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	72	1	1359	2	N	-0-					20
*06	1620	N	1492	-0-	-128	-0-	79	1	1413	2	N	-0-					20
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	77	1	1264	2	N	-0-					20

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	25440	X	24876	-0-	-564	-0-	1156	1	23720	2	N	-0-					12
10	26040	X	25105	-0-	-935	-0-	1245	1	23860	2	N	-0-					12
11	25200	X	24182	-0-	-1018	-0-	1150	1	23032	2	N	-0-					12
12	26040	X	24382	-0-	-1658	-0-	1168	1	23150	2	N	58					70
							64	9									
01	25823	X	24060	-0-	-1763	-0-	1141	1	22919	2	N	-0-					70
02	24041	X	22561	-0-	-1480	-0-	1101	1	21460	2	N	-0-					70
03	25110	X	23883	-0-	-1227	-0-	1173	1	22710	2	N	-0-					70
04	24180	X	22721	-0-	-1459	-0-	1142	1	21549	2	N	27					97
							30	9									
05	24397	X	23142	-0-	-1255	-0-	1157	1	21985	2	N	-0-					97
*06	23340	X	21986	-0-	-1354	-0-	1165	1	20821	2	N	-0-					97
*07	24118	X	22317	-0-	-1801	-0-	1289	1	21028	2	N	-0-					97

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
*09	12810	X	12097	-0-	-713	-0-	562	1	11535	2	N	-0-					15
10	12989	X	12155	-0-	-834	-0-	603	1	11552	2	N	-0-					15
11	12390	X	11782	-0-	-608	-0-	560	1	11222	2	N	-0-					15
12	12710	X	11981	-0-	-729	-0-	574	1	11374	2	N	30					45
							33	9									
01	12710	X	11736	-0-	-974	-0-	556	1	11176	2	N	4					49
							4	9									
02	11687	X	11200	-0-	-487	-0-	547	1	10652	2	N	1					50
							1	9									
03	12183	X	11669	-0-	-514	-0-	573	1	11095	2	N	1					51
							1	9									
04	11790	X	11054	-0-	-736	-0-	556	1	10495	2	N	3					54
							3	9									
05	11966	X	11350	-0-	-616	-0-	568	1	10781	2	N	1					55
							1	9									
*06	11580	X	10813	-0-	-767	-0-	573	1	10239	2	N	1					56
							1	9									
*07	11966	X	10965	-0-	-1001	-0-	633	1	10331	2	N	1					57
							1	9									

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	758	-0-	-199	-0-	758	2			N	-0-					63
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					65
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					65
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					65
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2015	2	6	9	N	5					70
*07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					70

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	X	117	-0-	-57	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15150	X	13981	-0-	-1169	-0-	649	1	13303	2	Y	26					46
							29	9									
10	15655	X	14489	-0-	-1166	-0-	718	1	13758	2	Y	12					58
							13	9									
11	14670	X	14382	-0-	-288	-0-	681	1	13651	2	Y	45	88	1			15
							50	9									
12	15159	X	14264	-0-	-895	-0-	685	1	13565	2	Y	13					28
							14	9									
01	14818	X	13961	-0-	-857	-0-	659	1	13246	2	Y	51	51	1			28
							56	9									
02	13891	X	12908	-0-	-983	-0-	629	1	12265	2	Y	13					41
							14	9									
03	14849	X	14085	-0-	-764	-0-	691	1	13383	2	Y	10					51
							11	9									
04	14370	X	12486	-0-	-1884	-0-	625	1	11795	2	Y	60	99	1			12
							66	9									
05	14260	X	13506	-0-	-754	-0-	675	1	12816	2	Y	14					26
							15	9									
*06	13620	X	12361	-0-	-1259	-0-	654	1	11694	2	Y	12					38
							13	9									
*07	14074	X	12588	-0-	-1486	-0-	724	1	11810	2	Y	49	72	1			15
							54	9									

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 9448

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	101 10	1 9	1176	2	N	9					82
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	107 13	1 9	1257	2	N	12					94
04	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	104 13	1 9	1214	2	N	12					106
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	106 13	1 9	1267	2	N	12		1	8		117
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	101 13	1 9	1206	2	N	12					129
*07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	107 14	1 9	1260	2	N	13					142

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

02	870	N	702	-0-	-168	-0-	699	2	3	9	N	3	1	8			2
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					4
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					4
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					4
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1860	2	8	9	N	7	3	8			8
*07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2520	2	2	9	N	2					10

FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6599	2	19	9	N	17					117
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6870	2	17	9	N	15					132
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6508	2	9	9	N	8	118	1			22
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	2	3	9	N	3					25
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5994	2	11	9	N	10					35
*07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					35

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

02	4901	X	3799	-0-	-1102	-0-	3798	2	1	9	N	1	80	1			20
03	5642	X	5532	-0-	-110	-0-	5523	2	9	9	N	8					28
04	5460	X	4554	-0-	-906	-0-	4546	2	8	9	N	7					35
05	5642	X	4795	-0-	-847	-0-	4795	2			N	-0-					35
06	5340	X	4440	-0-	-900	-0-	4429	2	11	9	N	10					45
07	5518	X	4448	-0-	-1070	-0-	4426	2	22	9	N	20					65

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

02	2900	X	2137	-0-	-763	-0-	36	1	2094	2	N	6	1	8			152
							7	9									
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	20	1	2397	2	N	39	1	8			190
							43	9									
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	36	1	2980	2	N	24	170	1	1	8	43
							26	9									
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	18	1	2541	2	N	18	1	8			60
							20	9									
06	3000	N	3941	-0-	941	941	46	1	3873	2	N	20					80
							22	9									
*07	3463	X	2522	-0-	-941	-0-	20	1	2485	2	N	15					95
							17	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	S	2397	-0-	-0- B	-0-	2316	2	81	9	N	74					135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2262	S	2262	-0-	-0- B	-0-	2167	2	95	9	N	86	162	1			59
04	2340	S	2059	-0-	-281 B	-0-	1961	2	98	9	N	89					148
05	2253	S	2253	-0-	-0- B	-0-	2170	2	83	9	N	75	152	1			71
06	2048	S	2048	-0-	-0- B	-0-	1961	2	87	9	N	79					150
*07	1950	S	1950	-0-	-0- B	-0-	1865	2	85	9	N	77	154	1			73

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

02	29	S	23	-0-	-6 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	S	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	22	S	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	S	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	S	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	S	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 8000

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					34
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					34
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					34
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					34
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					34
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

02	0	W	23	-0-	23	47	23	3			N	-0-					-0-
03	0	W	23	-0-	23	70	23	3			N	-0-					-0-
04	0	W	23	-0-	23	93	23	3			N	-0-					-0-
05	0	W	14	-0-	14	107	14	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4	-0-	4	111	3	3	1	9	N	1					1
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					1

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
02	3045	X	2000	-0-	-1045	-0-	1992	3	8	9	Y	7	5	8			17
*03	3255	X	1956	-0-	-1299	-0-	1950	3	6	9	Y	5	5	8			17
*04	3150	X	2667	-0-	-483	-0-	2667	3			Y	-0-					17
*05	3255	X	2028	-0-	-1227	-0-	2028	3			Y	-0-					17
*06	2070	X	2029	-0-	-41	-0-	2029	3			Y	-0-					17
*07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-	11	1			6

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					61
03	682	N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					61
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					61
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					61
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					61
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3					74
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	N	3					77
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					77
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3					80
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	N	3					83
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					83

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - P/A 04/23/2015

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	4643	-0-	-113	-0-	562	1	4081	3	N	-0-					44
03	5084	X	2970	-0-	-2114	-0-	587	1	2383	3	N	-0-					44
04	4860	X	1327	-0-	-3533	-0-	486	1	841	3	N	-0-					44
05	5022	X	3641	-0-	-1381	-0-	627	1	3013	3	N	1					45
							1	9									
06	4800	X	3387	-0-	-1413	-0-	607	1	2780	3	N	-0-					45
07	4960	X	3767	-0-	-1193	-0-	627	1	3140	3	N	-0-					45

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	Y	8					11
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	3	26	9	Y	24	5	8			30
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					31
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			10

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					16
03	837	N	456	-0-	-381	-0-	456	3			Y	-0-					16
04	810	N	456	-0-	-354	-0-	456	3			Y	-0-					16
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					16
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			Y	-0-					16
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					16

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	251	-0-	-493	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	68	3	10	9	Y	9					10
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					10
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1	7	1			4
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	3	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			4

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
*06	300	N	286	-0-	-14	-0-	279	3	7	9	Y	6					6
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	279	3	2	9	Y	2					8

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	13	1			4

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	Y	9					10
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
*06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	9	12	1			15
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3	13	1			4

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	3	7	9	Y	6					6
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2					8

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1779	N	351	-0-	-1428	-0-	342	3	9	9	Y	8	8	8			8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					8
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1					9
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					9
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	6	1			3

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	187	3	7	9	Y	6					6
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2					8

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		507	-0-	507	507	498	3	9	9	Y	8	8	8			96
03	DLQ G-10		350	-0-	350	857	300	3	50	9	Y	45	45	8			96
04	987	X	130	-0-	-857	-0-	130	3			Y	-0-					96
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					98
*06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			Y	-0-					98
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-	64	1			34

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					11
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	17	1			3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	3	2	9	Y	2					5
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					6
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1					7

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		25	-0-	25	49	25	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		15	-0-	15	64	15	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		13	-0-	13	77	13	3			Y	-0-					1
*06	80	N	3	-0-	-77	-0-	3	3			Y	-0-					1
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	21	5	3	11	9	Y	10	7	1			3
04	26	N	5	-0-	-21	-0-	5	3			Y	-0-					3
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					6
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					8

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	3	10	9	Y	9					10
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					10
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					11
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	Y	7					18
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	131	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3	13	1			4

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					36
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	251	3	10	9	Y	9	42	1			3
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					3
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	51	3	2	9	Y	2					5
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	Y	1					6
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	Y	2					8

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	160	1	589	3	Y	-0-					5
*09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	287	1	973	3	Y	-0-					5
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	227	1	1411	3	Y	-0-					5
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					5
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					5
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					5
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1					6
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1					7
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					7
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					7
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					7
*07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-	4	1			2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	46	3	10	9	Y	9					10
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					10
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	Y	1					11
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	3	8	9	Y	7					18
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	62	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	13	1			4

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			4

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	33	-0-	-93	-0-	23	3	10	9	Y	9					10
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					10
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	23	3	1	9	Y	1					11
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	154	3	8	9	Y	7					18
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	109	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y	3	13	1			4

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					4
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	3	10	9	Y	9	10	1			3
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					3
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2					5
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					6
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	3	2	9	Y	2					8

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	12	1			15
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y	3	13	1			4

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	112	56	3			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					7
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					7
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	Y	4					11
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					11

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		45	-0-	45	45	36	3	9	9	Y	8	6	8			44
03	T. A.		257	-0-	257	302	220	3	37	9	Y	34	20	8			58
04	T. A.		117	-0-	117	419	117	3			Y	-0-					58
*05	14B2 EXT		178	-0-	178	597	178	3			Y	-0-					58
*06	14B2 EXT		100	-0-	100	697	100	3			Y	-0-					58
*07	797	X	100	-0-	-697	-0-	100	3			Y	-0-	38	1			20

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
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
02	1090	N	570	-0-	-520	-0-	570	3			Y	-0-					1
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					1
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					1
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					1
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	3	9	9	Y	8	8	8			9
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	6	3	1	9	Y	1					10
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					10
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					10
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					10
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	7	1			3

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					18
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	410	3	11	9	Y	10	25	1			3
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					3
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2					5
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	Y	1					6
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	Y	2					8

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	160	3	10	9	Y	9					10
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					10
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					11
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	168	3	8	9	Y	7					18
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	130	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	Y	3	13	1			4

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4					25
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					25
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1					26
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	34	3	9	9	Y	8					34
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	Y	8	22	1			20
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3	18	1			5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8	6	8			6
03	1581	N	484	-0-	-1097	-0-	484	3			Y	-0-					6
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					6
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					7
*06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					7
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-	4	1			2

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					78
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					78
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					78
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					78
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					78
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					78

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	T. A.		313	-0-	313	721	305	3	8	9	Y	7	5	8			5
*03	824	X	103	-0-	-721	-0-	103	3			Y	-0-					5
*04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					5
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					5
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					5
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-	4	1			2

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		23	-0-	23	25	23	3			Y	-0-					4
03	14B2 EXT		23	-0-	23	48	23	3			Y	-0-					4
04	71	X	23	-0-	-48	-0-	23	3			Y	-0-					4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					4
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					4

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					1
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					1
04	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	3			Y	-0-					1
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					1
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					1
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					1

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		52	-0-	52	220	43	3	9	9	Y	8	5	8			6
03	347	X	127	-0-	-220	-0-	126	3	1	9	Y	1					7
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					7
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					7
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					7
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-	4	1			2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	68	3	10	9	Y	9					10
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					10
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					11
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7					18
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	72	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3	13	1			4

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	9	Y	9					10
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					10
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	12	1			6
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6	1			1

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					6

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	X	91	-0-	-1123	-0-	91	3			Y	-0-					38
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	44	1			3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	Y	2					5
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1					6
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2					8

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	12	1			15
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	13	1			4

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	3	8	9	Y	7					10
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					12
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					12
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					12
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					12
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-	8	1			4

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					21
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					21
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					21
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					21
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					21
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					21

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					10
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	91	3	10	9	Y	9	16	1			3
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					3
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	Y	2					5
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	Y	1					6
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					8

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					1
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					1
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					1
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					1
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			Y	-0-					1
07	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			Y	-0-					1

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					52
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					52
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					52
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					52
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					52
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					52

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					2
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					2
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					2
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					2
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		46	-0-	46	100	46	3			Y	-0-					1
03	T. A.		46	-0-	46	146	46	3			Y	-0-					1
04	192	X	46	-0-	-146	-0-	46	3			Y	-0-					1
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					1
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					1
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					1

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	X	646	-0-	-195	-0-	646	2			N	-0-					48
03	899	X	815	-0-	-84	-0-	813	2	2	9	N	2					50
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					50
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	860	2	2	9	N	2					52
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1					53
07	868	X	533	-0-	-335	-0-	532	2	1	9	N	1	1	8			53

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR		341	-0-	341	341	341	3			N	-0-					-0-
03	DELQ PR		105	-0-	105	446	105	3			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		65	-0-	65	511	65	3			N	-0-					-0-
05	577	X	66	-0-	-511	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DOMINUS ENERGY, INC 222295
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

02	1334	#	1100	-0-	-234	-0-	1100	2			N	-0-					52
03	1333	#	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			N	-0-					52
04	1290	#	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			N	-0-					52
05	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					52
06	1170	#	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			N	-0-					52
07	1178	#	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					52

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

02	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1438	2	50	9	N	45					141
03	1581	#	1357	-0-	-224	-0-	1276	2	81	9	N	74					215
04	1530	#	1176	-0-	-354	-0-	1112	2	64	9	N	58	167	1			106
05	1581	#	1046	-0-	-535	-0-	991	2	55	9	N	50					156
06	1530	#	1421	-0-	-109	-0-	1371	2	50	9	N	45					201
07	1581	#	1354	-0-	-227	-0-	1308	2	46	9	N	42	157	1			86

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

02	6061	X	5370	-0-	-691	-0-	207	1	5163	2	N	-0-					47
03	6107	X	4608	-0-	-1499	-0-	197	1	4411	2	N	-0-					47
04	5910	X	5389	-0-	-521	-0-	252	1	5123	2	N	13					60
							14	9									
05	5921	X	5374	-0-	-547	-0-	251	1	5123	2	N	-0-					60
06	5580	X	5171	-0-	-409	-0-	249	1	4922	2	N	-0-					60
07	5735	X	5484	-0-	-251	-0-	266	1	5218	2	N	-0-					60

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

02	5742	X	5136	-0-	-606	-0-	198	1	4938	2	N	-0-					25
03	5952	X	5452	-0-	-500	-0-	233	1	5219	2	N	-0-					25
04	5730	X	4827	-0-	-903	-0-	226	1	4601	2	N	-0-					25
05	5735	X	4830	-0-	-905	-0-	225	1	4605	2	N	-0-					25
06	5310	X	5077	-0-	-233	-0-	245	1	4832	2	N	-0-					25
07	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	261	1	5121	2	N	-0-					25

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

02	464	N	160	-0-	-304	-0-	160	2			N	-0-					72
03	496	N	123	-0-	-373	-0-	112	2	11	9	N	10					82
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					82
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					82
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					82
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					82

KATY RESOURCES LLC 451659
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

02	290	N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-					47
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	251	3	22	9	N	20					67
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	242	3	33	9	N	30					97
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	280	3	12	9	N	11	75	1			33
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	277	3	17	9	N	15	21	1			27
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					27

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	498	-0-	-140	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					112
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	566	2	22	9	N	20					132
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	591	2	8	9	N	7					139
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	586	2	15	9	N	14					153
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	570	2	23	9	N	21					174
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	387	2	18	9	N	16					190

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					312
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	171	1			200
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	9	N	10					210

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275622 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8914 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	1015	1	1257	2	N	291	334	1			167
							320	9									
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	1085	1	1289	2	N	311	337	1			141
							342	9									
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1050	1	959	2	N	280	335	1			86
							308	9									
05	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1085	1	713	2	N	237	169	1			154
							261	9									
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1050	1	570	2	N	359	333	1			180
							395	9									
*07	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1085	1	699	2	N	204	162	1			222
							224	9									

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	141	169	1	4	8	91
							155	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	149	2	8			238
							164	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	N	144	168	1	3	8	211
							158	9									
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	42	1	937	2	N	142	155	1			198
							156	9									
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	63	1	874	2	N	173	165	1	4	8	202
							190	9									
*07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	N	138	171	1	7	8	162
							152	9									

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	80	1	1774	2	N	43	2	8			165
							47	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	80	1	1769	2	N	27	2	8			190
							30	9									
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	71	1	1575	2	N	111	188	1	2	8	111
							122	9									
05	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	68	1	1505	2	N	66					177
							73	9									
06	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	94	1	1313	2	N	47	2	8			222
							52	9									
07	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	94	1	1439	2	N	68	169	1	6	8	115
							75	9									

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KATY RESOURCES LLC 451659
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-

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
02	232	N	25	-0-	-207	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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
02	116	N	12	-0-	-104	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

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
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	92	2			N	-0-					30
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					30
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					30
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					30
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					30
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					100
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					100
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					100
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					100
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					100
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					100

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC //CONT.// 140531
SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	634	-0-	-4	-0-	625	2	9	9	N	8	122	1			57
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	N	9					66
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	N	11					77
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	812	2	10	9	N	9					86
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	569	2	11	9	N	10					96
07	775	N	638	-0-	-137	-0-	627	2	11	9	N	10					106

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5900 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/2016

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
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

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	163	2	9	9	N	8					60
03	372	N	282	-0-	-90	-0-	239	2	43	9	N	39	73	1			26
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	153	2	13	9	N	12					38
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	2	8	9	N	7					45
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	129	2	15	9	N	14					59
*07	186	N	135	-0-	-51	-0-	129	2	6	9	N	5					64

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					171

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.//CONT.// 509391
CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					116

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					137
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1087	2	92	9	N	84	145	1			27
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	N	16					43
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	335	2	18	9	N	16					59
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	298	2	15	9	N	14					73
06	540	N	344	-0-	-196	-0-	325	2	19	9	N	17					90
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	325	2	72	9	N	65	131	1			24

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
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1883	2	73	9	N	66	164	1			42
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1939	2	53	9	N	48					90
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					90
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1781	2	98	9	N	89	161	1			18
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1853	2	66	9	N	60					78
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					78

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	541	-0-	-213	-0-	535	2	6	9	N	5					64
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	805	2	6	9	N	5					69
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5					74
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5					79
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	758	2	6	9	N	5					84
07	868	N	662	-0-	-206	-0-	656	2	6	9	N	5					89

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	2	28	9	N	25					257
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1081	2	25	9	N	23					280
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1061	2	30	9	N	27					307
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1106	2	31	9	N	28					335
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24	9	N	22					357
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1053	2	11	9	N	10					367

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1599	2	32	9	N	29	188	1			35
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1730	2	31	9	N	28					63
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1698	2	30	9	N	27					90
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1769	2	35	9	N	32					122
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1715	2	30	9	N	27	80	1			69
07	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1684	2	35	9	N	32					101

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1429	-0-	-79	-0-	1400	2	29	9	N	26					131
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1514	2	30	9	N	27					158
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1485	2	30	9	N	27					185
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1548	2	31	9	N	28	104	1			109
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1500	2	29	9	N	26					135
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1474	2	30	9	N	27					162

RWJ OPERATING LLC 739805
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

02	87	N	9	-0-	-78	-0-	9	2			Y	-0-					5
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					5
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					5
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					5
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					5
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					5

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

02	754	N	351	-0-	-403	-0-	351	2			N	-0-					14
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					14
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					14
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					14
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					14
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					20
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					20
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					20
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					20
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					20
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					2
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					2
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					2
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					2
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					2
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					2

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					38
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					13
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					13
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					13
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					13
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					13
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					13

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	147	3	20	9	N	18	191	1			47
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	163	3	12	9	N	11					58
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	138	3	21	9	N	19					77
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	151	3	20	9	N	18					95
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	147	3	17	9	N	15					110
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	149	3	19	9	N	17					127

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	908	3	2	9	N	2					130
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	768	3	2	9	N	2	1	8			131
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	N	3					134
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	915	3	1	9	N	1					135
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	3	4	9	N	4	1	8			138
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	849	3	1	9	N	1					139

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

02	14906	1546	-0-	-13360	-0-	1516	2	30	9	N	27						100
03	15934	1498	-0-	-14436	-0-	1466	2	32	9	N	29						129
04	15420	1297	-0-	-14123	-0-	1272	2	25	9	N	23						152
05	15934	1158	-0-	-14776	-0-	1134	2	24	9	N	22						174
06	1590 #	1071	-0-	-519	-0-	1049	2	22	9	N	20						194
07	1643 #	936	-0-	-707	-0-	918	2	18	9	N	16						210

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

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

02	261	N	230	-0-	-31	-0-	10	1	220	2	N	-0-					159
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	N	-0-					159
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	7	1	162	2	N	-0-					159
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	2	N	-0-					159
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-					159
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	#	473	-0-	-20	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	527	#	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	480	#	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	496	#	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	480	#	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	496	#	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	329	2	35	9	N	32	157	1			100
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	83	2			N	-0-					100
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					100
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					100
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	459	2	91	9	N	83					183
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	658	2	107	9	N	97	163	1			117

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

02	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10		260	-0-	260	453	260	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		217	-0-	217	670	216	2	1	9	Y	1	47	1			10
05	DLQ G-10		301	-0-	301	971	300	2	1	9	Y	1					11
06	1100	N	129	-0-	-971	-0-	129	2			Y	-0-					11
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					11

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

02	DLQ G-10	16621	-0-	16621	16621	16492	2	129	9	Y	117	178	1			34
03	DLQ G-10	18373	-0-	18373	34994	18243	2	130	9	Y	118					152
04	DLQ G-10	16667	-0-	16667	51661	16560	2	107	9	Y	97	129	1			120
05	DLQ G-10	15550	-0-	15550	67211	15458	2	92	9	Y	84	1	8			203
06	82808	X	15597	-0-	-67211	-0-	15505	2	92	9	Y	84	174	1			113
*07	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15174	2	68	9	Y	62					175

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					165
03	T. A.		16	-0-	16	29	1	1	15	2	N	-0-					165
04	T. A.		18	-0-	18	47	1	1	17	2	N	-0-					165
05	51	X	4	-0-	-47	-0-	4	2			N	-0-					165
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					165
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2891	-0-	-502	-0-	123 43	1 9	2725	2	N	39					60
03	3627	X	2811	-0-	-816	-0-	116 110	1 9	2585	2	N	100					160
04	3510	X	2332	-0-	-1178	-0-	99 37	1 9	2196	2	N	34	174	1	1	8	19
05	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	114	1	2541	2	N	-0-					19
06	3000	X	2390	-0-	-610	-0-	158 30	1 9	2202	2	N	27					46
07	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	164 23	1 9	2511	2	N	21					67

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1325	-0-	1325	1325	77 34	1 9	1214	2	N	31	1	8			78
03	T. A.	1879	-0-	1879	3204	111 37	1 9	1731	2	N	34	1	8			111
04	T. A.	1905	-0-	1905	5109	115 24	1 9	1766	2	N	22					133
05	1365	1365	-0-	-0-	5109	86	1	1279	2	N	-0-					133
06	3000 N	995	-0-	-2005	3104	87	1	908	2	N	-0-					133
*07	3100 N	407	-0-	-2693	411	33	1	374	2	N	-0-					133

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					283
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					320
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					357
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	252	1			105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

02	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					114
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					114
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					114
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					114
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3846	R	3846	-0-	-0-	-0-	324	1	3431	2	N	83	179	1			73
							91	9									
03	3982	R	3982	-0-	-0-	-0-	533	1	3365	2	N	76					149
							84	9									
04	3510	#	3280	-0-	-230	-0-	468	1	2745	2	N	61					210
							67	9									
05	4123	#	2546	-0-	-1577	-0-	152	1	2331	2	N	57	189	1			78
							63	9									
06	3990	#	2892	-0-	-1098	-0-	209	1	2605	2	N	71					149
							78	9									
07	4123	#	3139	-0-	-984	-0-	460	1	2599	2	N	73	172	1			50
							80	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	224	2	12	9	N	11					140
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	100	1			40
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					50
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	N	10					60
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	260	2	11	9	N	10					70
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	2	6	9	N	5					75

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	755	2	31	9	N	28					178
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	618	2	21	9	N	19					197
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	837	2	23	9	N	21					218
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	774	2	31	9	N	28	186	1			60
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	729	2	26	9	N	24					84
07	899	N	787	-0-	-112	-0-	755	2	32	9	N	29					113

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LINN OPERATING, INC. 501545
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1587	-0-	-240	-0-	1586	2	1	9	N	1					141
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1768	2	56	9	N	51	167	1			25
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	N	18					43
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1713	2	15	9	N	14					57
*06	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1603	2	7	9	N	6					63
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1671	2	62	9	N	56					119

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1703	-0-	-211	-0-	1628	2	75	9	N	68	171	1			104
03	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			N	-0-					104
04	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					104
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	1628	2	91	9	N	83					187
*06	1620	N	1324	-0-	-296	-0-	1324	2			N	-0-					187
*07	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1641	2	26	9	N	24					211

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1535	-0-	-205	-0-	1535	2			N	-0-					149
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1724	2	80	9	N	73	166	1			56
04	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					56
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1505	2	87	9	N	79					135
*06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1618	2	2	9	N	2					137
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1687	2	35	9	N	32					169

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					50
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4003	2	20	9	N	18					68
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					68
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2943	2	19	9	N	17					85
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					85
*07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					85

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					80
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	N	7					87
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					87
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					87
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					87
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					87

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					108
03	1085	N	211	-0-	-874	-0-	156	2	55	9	N	50					158
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-	143	1			15
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					15
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					15

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1776	-0-	-51	-0-	1767	2	9	9	N	8					141
03	2108	N	1781	-0-	-327	-0-	1766	2	15	9	N	14					155
04	1890	N	1634	-0-	-256	-0-	1619	2	15	9	N	14	120	1			49
05	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1754	2	1	9	N	1					50
06	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1648	2	20	9	N	18	28	1			40
07	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1483	2	1	9	N	1					41

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1729	2	28	9	N	25					131
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					131
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1862	2	13	9	N	12					143
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1983	2	22	9	N	20					163
06	1980	N	1759	-0-	-221	-0-	1759	2			N	-0-	105	1			58
07	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	2			N	-0-					58

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1746	2	13	9	N	12					174
03	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	1744	2	11	9	N	10					184
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					188
05	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1630	2	3	9	N	3	171	1			20
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	1527	2	12	9	N	11					31
07	1798	N	1485	-0-	-313	-0-	1470	2	15	9	N	14					45

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					117
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1839	2	2	9	N	2					119
04	1620	N	1557	-0-	-63	-0-	1557	2			N	-0-	52	1			67
05	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	1370	2			N	-0-					67
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					67
07	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					67

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1893	2	24	9	N	22					188
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1969	2	26	9	N	24					212
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2	4	9	N	4	172	1			44
05	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1904	2	22	9	N	20					64
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1880	2	26	9	N	24					88
07	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1828	2	17	9	N	15					103

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12					71
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1655	2	21	9	N	19					90
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1536	2	12	9	N	11					101
05	1643	N	1430	-0-	-213	-0-	1419	2	11	9	N	10	67	1			44
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1321	2	12	9	N	11					55
07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1461	2	12	9	N	11					66

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	936	-0-	-21	-0-	936	2			N	-0-					66
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					66
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	941	2	56	9	N	51					117
*05	992	N	800	-0-	-192	-0-	794	2	6	9	N	5					122
*06	930	N	409	-0-	-521	-0-	409	2			N	-0-					122
07	1023	N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					122

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	835	-0-	-470	-0-	824	2	11	9	N	10					65
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	842	2	13	9	N	12					77
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	740	2	10	9	N	9	55	1			31
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	619	2	10	9	N	9					40
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1001	2	12	9	N	11					51
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1492	2	32	9	N	29					80

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

02	2001	N	1627	-0-	-374	-0-	1623	2	4	9	N	4					141
03	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1702	2	24	9	N	22					163
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1632	2	3	9	N	3	131	1			35
05	1736	N	1133	-0-	-603	-0-	1131	2	2	9	N	2					37
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1961	2	50	9	N	45					82
07	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1463	2	22	9	N	20					102

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

02	2318	N	2144	-0-	-174	-0-	2111	2	33	9	N	30					124
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2289	2	21	9	N	19					143
04	2640	X	2075	-0-	-565	-0-	2051	2	24	9	N	22	102	1			63
05	2728	X	2238	-0-	-490	-0-	2209	2	29	9	N	26					89
06	2640	X	1999	-0-	-641	-0-	1992	2	7	9	N	6	57	1			38
07	2325	X	1863	-0-	-462	-0-	1842	2	21	9	N	19					57

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

*01	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	1895	2	51	9	N	46					69
*02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					69
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					69
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	56	1			13
*05	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			N	-0-					13
*06	2010	N	707	-0-	-1303	-0-	707	2			N	-0-					13
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					13

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1701	2	37	9	N	34					194
03	1922	N	1368	-0-	-554	-0-	1337	2	31	9	N	28					222
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1873	2	30	9	N	27	181	1			68
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1793	2	28	9	N	25					93
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20					113
07	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	1827	2	36	9	N	33					146

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

02	3770	X	3659	-0-	-111	-0-	3630	2	29	9	N	26					136
03	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	3823	2	29	9	N	26					162
04	3810	X	3611	-0-	-199	-0-	3582	2	29	9	N	26					188
05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3839	2	14	9	N	13	173	1			28
06	3780	X	3376	-0-	-404	-0-	3354	2	22	9	N	20					48
07	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3700	2	23	9	N	21					69

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2241	-0-	-50	-0-	2208	2	33	9	N	30					189
03	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2258	2	33	9	N	30	175	1			44
04	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2030	2	33	9	N	30	33	1			41
05	2387	N	2114	-0-	-273	-0-	2085	2	29	9	N	26					67
06	2220	N	1965	-0-	-255	-0-	1943	2	22	9	N	20					87
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	1988	2	29	9	N	26					113

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	N	16					88
03	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1638	2	17	9	N	15					103
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1773	2	14	9	N	13					116
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1720	2	15	9	N	14					130
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10	102	1			38
07	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1650	2	13	9	N	12					50

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1364	-0-	-521	-0-	1353	2	11	9	N	10					123
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					123
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2090	2	87	9	N	79	118	1			84
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2193	2	46	9	N	42					126
06	2220	N	1994	-0-	-226	-0-	1994	2			N	-0-	42	1			84
07	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	1828	2	58	9	N	53					137

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1906	-0-	-95	-0-	1887	2	19	9	N	17					120
03	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1887	2	18	9	N	16					136
04	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1955	2	23	9	N	21	131	1			26
05	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1952	2	20	9	N	18					44
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	N	18	21	1			41
07	2046	N	1907	-0-	-139	-0-	1885	2	22	9	N	20					61

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1591	-0-	-265	-0-	1584	2	7	9	N	6					95
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					123
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1656	2	18	9	N	16					139
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	N	17	112	1			44
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2302	2	13	9	N	12					56
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2240	2	18	9	N	16					72

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1167	2	25	9	N	23					84
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1241	2	20	9	N	18					102
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1180	2	33	9	N	30					132
05	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			N	-0-	103	1			29
06	1230	N	939	-0-	-291	-0-	907	2	32	9	N	29					58
07	1271	N	1007	-0-	-264	-0-	989	2	18	9	N	16					74

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2437	-0-	-57	-0-	2394	2	43	9	N	39					126
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2519	2	15	9	N	14					140
04	2340	N	2190	-0-	-150	-0-	2190	2			N	-0-					140
05	2604	N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2			N	-0-	97	1			43
06	2460	N	2254	-0-	-206	-0-	2254	2			N	-0-					43
07	2263	N	2001	-0-	-262	-0-	1968	2	33	9	N	30					73

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3217	-0-	-2	-0-	3199	2	18	9	N	16					35
03	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3204	2	20	9	N	18					53
04	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	3062	2	96	9	N	87	42	1			98
05	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	3190	2	21	9	N	19	84	1			33
06	3330	X	3117	-0-	-213	-0-	3033	2	84	9	N	76					109
07	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	2753	2	8	9	N	7	93	1			23

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2028	-0-	-205	-0-	2006	2	22	9	N	20					123
03	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	2075	2	25	9	N	23					146
04	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	2234	2	25	9	N	23	84	1			85
05	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2111	2	19	9	N	17					102
06	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1978	2	18	9	N	16	78	1			40
07	2325	N	1932	-0-	-393	-0-	1918	2	14	9	N	13					53

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1748	-0-	-427	-0-	1733	2	15	9	N	14					89
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2077	2	17	9	N	15					104
04	1980	N	1805	-0-	-175	-0-	1805	2			N	-0-					104
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1856	2	26	9	N	24	86	1			42
06	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	1900	2	14	9	N	13					55
*07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2469	2	20	9	N	18					73

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2549	2	23	9	N	21					140
03	2728	N	2484	-0-	-244	-0-	2438	2	46	9	N	42					182
04	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2489	2	17	9	N	15					197
05	2759	N	2306	-0-	-453	-0-	2281	2	25	9	N	23	178	1			42
06	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2361	2	35	9	N	32					74
07	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	2330	2	11	9	N	10					84

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2038	-0-	-79	-0-	2012	2	26	9	N	24	175	1			67
03	2325	N	1683	-0-	-642	-0-	1641	2	42	9	N	38					105
04	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	1985	2	51	9	N	46					151
05	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1943	2	11	9	N	10	65	1			96
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1793	2	35	9	N	32	92	1			36
07	2108	N	1700	-0-	-408	-0-	1696	2	4	9	N	4					40

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1578	-0-	-365	-0-	1561	2	17	9	N	15					57
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2017	2	50	9	N	45					102
04	2010	N	1602	-0-	-408	-0-	1602	2			N	-0-					102
05	1674	N	1467	-0-	-207	-0-	1467	2			N	-0-					102
06	2010	N	1472	-0-	-538	-0-	1472	2			N	-0-	67	1			35
07	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					35

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2915	-0-	-188	-0-	2890	2	25	9	N	23					139
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3310	2	31	9	N	28					167
04	3120	X	2932	-0-	-188	-0-	2929	2	3	9	N	3					170
05	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2971	2	17	9	N	15					185
06	3210	X	2932	-0-	-278	-0-	2922	2	10	9	N	9	135	1			59
07	3317	X	2806	-0-	-511	-0-	2781	2	25	9	N	23					82

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2111	-0-	-64	-0-	2076	2	35	9	N	32					84
03	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2195	2	12	9	N	11					95
04	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2136	2	9	9	N	8					103
05	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-					103
06	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	2065	2			N	-0-	80	1			23
07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2007	2	13	9	N	12					35

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2425	-0-	-127	-0-	2397	2	28	9	N	25	176	1			67
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2720	2	39	9	N	35					102
04	2640	N	2383	-0-	-257	-0-	2358	2	25	9	N	23	60	1			65
05	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	2517	2	31	9	N	28					93
06	2640	N	2067	-0-	-573	-0-	2039	2	28	9	N	25					118
07	2449	N	2408	-0-	-41	-0-	2398	2	10	9	N	9	85	1			42

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1401	-0-	-49	-0-	1399	2	2	9	N	2					119
03	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	1290	2	29	9	N	26					145
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10	135	1			20
05	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	1338	2	18	9	N	16					36
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	6					42
07	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	1355	2	3	9	N	3					45

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1594	2	111	9	N	101					179
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1750	2	3	9	N	3					182
04	1830	N	1781	-0-	-49	-0-	1768	2	13	9	N	12	174	1			20
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1828	2	57	9	N	52					72
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					72
07	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1721	2	33	9	N	30					102

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2122	2	35	9	N	32					89
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	N	17					106
04	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2123	2	29	9	N	26					132
05	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	2183	2	23	9	N	21					153
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-	131	1			22
07	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	1892	2	24	9	N	22					44

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2466	2	43	9	N	39					213
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2602	2	6	9	N	5					218
04	2580	N	2504	-0-	-76	-0-	2468	2	36	9	N	33	156	1			95
05	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	2470	2			N	-0-					95
*06	2520	N	2457	-0-	-63	-0-	2415	2	42	9	N	38					133
07	2573	N	1627	-0-	-946	-0-	1627	2			N	-0-					133

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1026	-0-	-163	-0-	1024	2	2	9	N	2					84
03	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1141	2	32	9	N	29					113
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					113
05	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-	88	1			25
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					25
07	1488	N	856	-0-	-632	-0-	856	2			N	-0-					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1964	-0-	-153	-0-	1964	2			N	-0-					63
03	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2061	2	43	9	N	39					102
04	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1947	2	17	9	N	15					117
05	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	1959	2	20	9	N	18	79	1			56
06	2040	N	1877	-0-	-163	-0-	1857	2	20	9	N	18					74
07	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1780	2	26	9	N	24					98

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2426	-0-	-213	-0-	2365	2	61	9	N	55					149
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					149
04	2670	N	1451	-0-	-1219	-0-	1451	2			N	-0-					149
05	2604	N	2054	-0-	-550	-0-	2052	2	2	9	N	2	105	1			46
06	2430	N	2129	-0-	-301	-0-	2117	2	12	9	N	11					57
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	2	65	9	N	59					116

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4329	-0-	-195	-0-	4238	2	91	9	N	83					162
03	4836	X	4594	-0-	-242	-0-	4572	2	22	9	N	20					182
04	4680	X	3551	-0-	-1129	-0-	3551	2			N	-0-					182
05	4619	X	3345	-0-	-1274	-0-	3345	2			N	-0-					182
06	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	3176	2			N	-0-	149	1			33
07	4619	X	3788	-0-	-831	-0-	3674	2	114	9	N	104					137

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1					46
03	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1797	2	45	9	N	41					87
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1792	2	30	9	N	27	100	1			14
05	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					14
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-					14
07	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	1293	2	1	9	N	1					15

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2020	-0-	-213	-0-	2020	2			N	-0-					110
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					110
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					110
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-	61	1			49
06	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	2011	2	13	9	N	12					61
07	2232	N	1818	-0-	-414	-0-	1805	2	13	9	N	12					73

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1417	2	47	9	N	43					123
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1508	2	18	9	N	16					139
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1368	2	18	9	N	16					155
05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1447	2	1	9	N	1	99	1			57
06	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1362	2	14	9	N	13					70
07	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	1139	2	25	9	N	23					93

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	N	2509	-0-	-72	-0-	2476	2	33	9	N	30					116
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2636	2	41	9	N	37					153
04	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2550	2	24	9	N	22					175
05	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	2562	2	17	9	N	15	122	1			68
06	2580	N	2537	-0-	-43	-0-	2519	2	18	9	N	16					84
07	2666	N	2378	-0-	-288	-0-	2354	2	24	9	N	22					106

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3104	-0-	204	204	3095	2	9	9	N	8					107
03	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	1861	2	9	9	N	8					115
04	2910	N	2873	-0-	-37	-0-	2849	2	24	9	N	22					137
05	3007	X	2634	-0-	-373	-0-	2634	2			N	-0-	92	1			45
06	2910	X	2490	-0-	-420	-0-	2488	2	2	9	N	2					47
*07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	N	10					57

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

02	3248	X	3120	-0-	-128	-0-	3084	2	36	9	N	33					88
03	3472	X	3267	-0-	-205	-0-	3227	2	40	9	N	36					124
04	3360	X	3148	-0-	-212	-0-	3116	2	32	9	N	29	74	1			79
05	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	3183	2	34	9	N	31	59	1			51
06	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	3012	2	33	9	N	30					81
07	3348	X	2884	-0-	-464	-0-	2855	2	29	9	N	26					107

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2164	2	30	9	N	27					107
03	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2191	2	34	9	N	31					138
04	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	2093	2	7	9	N	6					144
05	2356	N	1853	-0-	-503	-0-	1832	2	21	9	N	19	121	1			42
06	2160	N	1775	-0-	-385	-0-	1755	2	20	9	N	18					60
07	2170	N	1887	-0-	-283	-0-	1861	2	26	9	N	24					84

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					81
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					81
04	2130	N	1711	-0-	-419	-0-	1703	2	8	9	N	7					88
05	2263	N	1678	-0-	-585	-0-	1655	2	23	9	N	21					109
06	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	1916	2	10	9	N	9	91	1			27
07	1767	N	1477	-0-	-290	-0-	1468	2	9	9	N	8					35

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1866	2	50	9	N	45					69
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2194	2	64	9	N	58					127
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1995	2	19	9	N	17					144
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	1951	2	55	9	N	50					194
06	2190	N	1848	-0-	-342	-0-	1848	2			N	-0-	164	1			30
07	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1919	2	62	9	N	56					86

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

02	4176	X	3976	-0-	-200	-0-	3937	2	39	9	N	35					159
03	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4147	2	95	9	N	86					245
04	4320	X	3999	-0-	-321	-0-	3956	2	43	9	N	39	189	1			95
05	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	3974	2	47	9	N	43	78	1			60
06	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	3773	2	55	9	N	50	80	1			30
07	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	3883	2	35	9	N	32					62

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

02	2349	N	2198	-0-	-151	-0-	2172	2	26	9	N	24					124
03	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2270	2	36	9	N	33					157
04	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2159	2	41	9	N	37					194
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2268	2	9	9	N	8					202
06	2220	N	2194	-0-	-26	-0-	2133	2	61	9	N	55	188	1			69
07	2263	N	2134	-0-	-129	-0-	2109	2	25	9	N	23					92

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2947	-0-	-40	-0-	2851	2	96	9	N	87					132
03	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3009	2	79	9	N	72	177	1			27
04	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2914	2	61	9	N	55					82
05	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	2961	2	63	9	N	57					139
06	3060	X	2703	-0-	-357	-0-	2653	2	50	9	N	45	142	1			42
07	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2678	2	55	9	N	50					92

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2058	2	30	9	N	27	179	1			40
03	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2133	2	41	9	N	37					77
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2205	2	40	9	N	36	66	1			47
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2335	2	31	9	N	28					75
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2034	2	32	9	N	29	64	1			40
07	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	2080	2	70	9	N	64					104

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1432	-0-	-47	-0-	1399	2	33	9	N	30					127
03	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	1475	2	33	9	N	30					157
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1421	2	31	9	N	28					185
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1457	2	33	9	N	30	131	1			84
06	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1368	2	29	9	N	26					110
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1384	2	32	9	N	29					139

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2394	-0-	-71	-0-	2342	2	52	9	N	47	177	1			32
03	2604	N	2475	-0-	-129	-0-	2412	2	63	9	N	57					89
04	2460	N	2371	-0-	-89	-0-	2316	2	55	9	N	50	85	1			54
05	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2421	2	56	9	N	51					105
06	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	2132	2	32	9	N	29	95	1			39
07	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	2026	2	50	9	N	45					84

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2142	2	9	9	N	8					197
03	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	2			N	-0-					197
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2112	2	30	9	N	27	186	1			38
05	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2188	2	32	9	N	29					67
06	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2049	2	14	9	N	13	50	1			30
07	2201	N	1741	-0-	-460	-0-	1678	2	63	9	N	57					87

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2185	2	22	9	N	20					99
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2283	2	26	9	N	24					123
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-	73	1			50
05	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2226	2	22	9	N	20					70
06	2220	N	2141	-0-	-79	-0-	2117	2	24	9	N	22					92
07	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	2068	2	24	9	N	22					114

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2260	2	44	9	N	40	185	1			50
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2349	2	76	9	N	69					119
04	2340	N	2315	-0-	-25	-0-	2261	2	54	9	N	49	119	1			49
05	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2294	2	50	9	N	45					94
06	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	2174	2	51	9	N	46	95	1			45
07	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	2092	2	44	9	N	40					85

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3761	-0-	-299	-0-	3667	2	94	9	N	85					239
03	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3915	2	61	9	N	55	190	1			104
04	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	3333	2	73	9	N	66	118	1			52
05	4123	X	3612	-0-	-511	-0-	3535	2	77	9	N	70					122
06	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	3673	2	61	9	N	55	113	1			64
07	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3454	2	56	9	N	51					115

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2137	3	48	9	N	44	9	8			233
03	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2081	3	43	9	N	39	190	1			82
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1748	3	58	9	N	53					135
05	2325	N	1473	-0-	-852	-0-	1454	3	19	9	N	17					152
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	3	9	9	N	8					160
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1402	3	8	9	N	7					167

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					24
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2					26
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	352	2	3	9	N	3					29
05	620	N	145	-0-	-475	-0-	142	2	3	9	N	3					32
06	600	N	88	-0-	-512	-0-	88	2			N	-0-					32
07	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					32

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	324	-0-	-256	-0-	321	2	3	9	N	3					121
03	589	X	413	-0-	-176	-0-	409	2	4	9	N	4					125
04	570	X	385	-0-	-185	-0-	382	2	3	9	N	3					128
05	589	X	275	-0-	-314	-0-	274	2	1	9	N	1					129
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	N	3					132
*07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					132

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1199	-0-	-19	-0-	1184	2	15	9	Y	14	23	1			19
03	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1211	2	13	9	Y	12	21	1			10
04	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1203	2	10	9	Y	9					19
05	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1211	2	17	9	Y	15	22	1			12
06	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1074	2	14	9	Y	13					25
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1246	2	18	9	Y	16	21	1			20

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	933	-0-	-227	-0-	921	2	12	9	N	11					95
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5	1	8			99
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1725	2	73	9	N	66	1	8			164
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1507	2	20	9	N	18	1	8			181
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					181
07	1860	N	1155	-0-	-705	-0-	1124	2	31	9	N	28					209

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	968	-0-	-18	-0-	961	2	7	9	Y	6					40
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	Y	12					52
04	990	N	952	-0-	-38	-0-	930	2	22	9	Y	20	27	1	1	8	44
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	965	2	13	9	Y	12					56
06	990	N	903	-0-	-87	-0-	894	2	9	9	Y	8	28	1			36
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	2	12	9	Y	11					47

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	220	-0-	-12	-0-	218	2	2	9	Y	2	6	1			4
03	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			Y	-0-					4
04	420	N	293	-0-	-127	-0-	291	2	2	9	Y	2					6
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					7
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					8
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	6	1			2

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	905	-0-	-603	-0-	905	2			N	-0-					236
03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1	1	8			236
04	1110	X	837	-0-	-273	-0-	831	2	6	9	N	5	1	8			240
05	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	1047	2	18	9	N	16					256
06	1170	X	974	-0-	-196	-0-	964	2	10	9	N	9					265
07	1209	X	1100	-0-	-109	-0-	1069	2	31	9	N	28	261	1			32

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					286
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3859	2	2	9	N	2					288
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3742	2	34	9	N	31	189	1	1	8	129
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	N	1	1	8			129
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3432	2	11	9	N	10					139
07	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			139

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1229	-0-	-47	-0-	1206	2	23	9	N	21					157
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1192	2	63	9	N	57					214
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1109	2	39	9	N	35	191	1	1	8	57
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1290	2	33	9	N	30					87
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	2	1	9	N	1	1	8			87
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1392	2	9	9	N	8					95

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	X	723	-0-	-89	-0-	717	2	6	9	Y	5					32
03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	Y	11					43
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1813	2	43	9	Y	39	53	1	2	8	27
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2344	2	35	9	Y	32	1	8			58
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2475	2	24	9	Y	22	70	1	1	8	9
*07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2642	2	30	9	Y	27	1	8			35

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1486	-0-	-544	-0-	1473	2	13	9	Y	12	36	1			55
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	2	3	9	Y	3					58
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1944	2	21	9	Y	19					77
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2176	2	6	9	Y	5	1	8			81
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11					92
*07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2494	2	1	9	Y	1	52	1			41

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3					7
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	476	2	2	9	Y	2					9
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	445	2	3	9	Y	3	7	1			5
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					5
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	275	2	4	9	Y	4					9
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-	6	1			3

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

02	1160	N	980	-0-	-180	-0-	955	2	25	9	Y	23	11	1			27
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-	14	1			13
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1517	2	26	9	Y	24	20	1			17
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1926	2	14	9	Y	13					30
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	2	3	9	Y	3					33
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	2	7	9	Y	6	23	1			16

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4658	2	75	9	Y	68					91
03	4898	X	4572	-0-	-326	-0-	4498	2	74	9	Y	67	125	1	1	8	32
04	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	4374	2	68	9	Y	62	62	1			32
05	5053	X	4662	-0-	-391	-0-	4588	2	74	9	Y	67					99
06	4890	X	4363	-0-	-527	-0-	4321	2	42	9	Y	38	64	1			73
07	5053	X	4444	-0-	-609	-0-	4418	2	26	9	Y	24					97

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	Y	7					30
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1251	2	7	9	Y	6					36
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1267	2	8	9	Y	7	19	1			24
05	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	1032	2			Y	-0-					24
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1362	2	22	9	Y	20					44
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	Y	1	21	1			24

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

02	2088	X	1732	-0-	-356	-0-	1717	2	15	9	Y	14	40	1			20
03	2232	X	1782	-0-	-450	-0-	1779	2	3	9	Y	3					23
04	2160	X	1631	-0-	-529	-0-	1612	2	19	9	Y	17					40
05	1860	N	1632	-0-	-228	-0-	1629	2	3	9	Y	3					43
06	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	1495	2	10	9	Y	9					52
07	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1440	2			Y	-0-	28	1			24

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

02	1392	N	1260	-0-	-132	-0-	1250	2	10	9	Y	9					44
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1271	2	18	9	Y	16					60
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2310	2	55	9	Y	50	66	1	2	8	42
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2922	2	42	9	Y	38	1	8			79
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2357	2	23	9	Y	21	67	1			33
*07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2174	2	22	9	Y	20					53

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

02	3741	X	2825	-0-	-916	-0-	2780	2	45	9	Y	41					65
03	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	3053	2	51	9	Y	46	86	1			25
04	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2720	2	42	9	Y	38	37	1			26
05	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	2523	2	41	9	Y	37					63
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3097	2	30	9	Y	27	47	1			43
07	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3011	2	19	9	Y	17					60

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	Y	2	5	1			44
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	2	1			42
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					42
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					42
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	2			Y	-0-					42
*07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	4	1			38

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	708	-0-	-162	-0-	704	2	4	9	Y	4					40
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	Y	9					49
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1283	2	30	9	Y	27	37	1	1	8	38
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1196	2	17	9	Y	15	1	8			52
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2475	2	7	9	Y	6	22	1			36
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	960	2	11	9	Y	10					46

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1817	-0-	-416	-0-	1794	2	23	9	Y	21	34	1			44
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19	35	1			28
04	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1625	2	15	9	Y	14					42
05	1953	N	1694	-0-	-259	-0-	1671	2	23	9	Y	21	32	1			31
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2814	2	33	9	Y	30					61
*07	3100	N	3281	-0-	181	181	3233	2	48	9	Y	44	48	1	1	8	56

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2909	-0-	-513	-0-	2881	2	28	9	Y	25	75	1			82
03	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3402	2	7	9	Y	6	1	8			87
04	3420	X	3072	-0-	-348	-0-	3039	2	33	9	Y	30	1	8			116
05	3534	X	2725	-0-	-809	-0-	2718	2	7	9	Y	6	1	8			121
06	3420	X	3297	-0-	-123	-0-	3279	2	18	9	Y	16					137
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3483	2	1	9	Y	1	73	1	1	8	64

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1953	2	51	9	Y	46	22	1			31
03	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			Y	-0-	21	1			10
04	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	1513	2	26	9	Y	24	20	1			14
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1573	2	12	9	Y	11					25
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	Y	3					28
*07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2185	2	10	9	Y	9	27	1			10

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	995	2	7	9	Y	6					15
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	2	6	9	Y	5					20
04	1080	N	951	-0-	-129	-0-	945	2	6	9	Y	5	15	1			10
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			Y	-0-					10
06	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1042	2	18	9	Y	16					26
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1	17	1			10

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	1545	-0-	-1094	-0-	1536	2	9	9	Y	8					30
03	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2104	2	11	9	Y	10					40
04	2310	X	1388	-0-	-922	-0-	1379	2	9	9	Y	8	22	1			26
05	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2039	2	1	9	Y	1					27
06	2310	X	2189	-0-	-121	-0-	2154	2	35	9	Y	32					59
07	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	1688	2	1	9	Y	1	24	1			36

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3572	2	97	9	Y	88	38	1			68
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-	52	1			16
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3689	2	66	9	Y	60	48	1	1	8	27
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	3491	2	26	9	Y	24	1	8			50
06	3840	X	3237	-0-	-603	-0-	3228	2	9	9	Y	8	1	8			57
07	3968	X	2983	-0-	-985	-0-	2970	2	13	9	Y	12	38	1			31

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	1363	-0-	-261	-0-	1350	2	13	9	Y	12	34	1			31
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	Y	4					35
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1466	2	17	9	Y	15					50
05	1457	X	1160	-0-	-297	-0-	1158	2	2	9	Y	2					52
06	1860	X	909	-0-	-951	-0-	906	2	3	9	Y	3					55
07	1922	X	1409	-0-	-513	-0-	1409	2			Y	-0-	28	1			27

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1164	-0-	-1040	-0-	1156	2	8	9	Y	7					41
03	2356	X	1652	-0-	-704	-0-	1643	2	9	9	Y	8					49
04	1950	X	1267	-0-	-683	-0-	1259	2	8	9	Y	7	21	1			35
05	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	Y	1					36
06	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2453	2	42	9	Y	38					74
*07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	Y	1	36	1			39

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5192	2	84	9	Y	76	1	8			128
03	5549	X	5382	-0-	-167	-0-	5296	2	86	9	Y	78	146	1	1	8	59
04	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5015	2	78	9	Y	71	68	1	1	8	61
05	5549	X	5055	-0-	-494	-0-	4977	2	78	9	Y	71	1	8			131
06	5370	X	4632	-0-	-738	-0-	4588	2	44	9	Y	40	68	1	1	8	102
07	5549	X	4851	-0-	-698	-0-	4822	2	29	9	Y	26	1	8			127

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4350	X	3939	-0-	-411	-0-	3886	2	53	9	Y	48	75	1	1	8	142
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4549	2	50	9	Y	45	83	1	1	8	103
04	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	3994	2	35	9	Y	32	1	8			134
05	4464	X	3997	-0-	-467	-0-	3942	2	55	9	Y	50	75	1	1	8	108
06	4440	X	3909	-0-	-531	-0-	3876	2	33	9	Y	30	1	8			137
07	4588	X	3774	-0-	-814	-0-	3721	2	53	9	Y	48	74	1	1	8	110

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2957	-0-	-117	-0-	2917	2	40	9	Y	36	56	1			88
03	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	3001	2	33	9	Y	30	53	1			65
04	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	2955	2	28	9	Y	25					90
05	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3007	2	42	9	Y	38	58	1			70
06	3060	X	2933	-0-	-127	-0-	2899	2	34	9	Y	31	1	8			100
07	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3016	2	43	9	Y	39	47	1			92

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6238	-0-	-258	-0-	6197	2	41	9	Y	37	1	8			71
03	6944	X	6524	-0-	-420	-0-	6490	2	34	9	Y	31					102
04	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	6310	2	40	9	Y	36	98	1	1	8	39
05	6944	X	6428	-0-	-516	-0-	6426	2	2	9	Y	2	1	8			40
06	6720	X	5967	-0-	-753	-0-	5867	2	100	9	Y	91					131
07	6665	X	6057	-0-	-608	-0-	6055	2	2	9	Y	2	85	1			48

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	7435	-0-	-946	-0-	7246	2	189	9	Y	172	82	1	1	8	170
03	8959	X	7986	-0-	-973	-0-	7985	2	1	9	Y	1	104	1	1	8	66
04	8490	X	7766	-0-	-724	-0-	7634	2	132	9	Y	120	99	1	1	8	86
05	8494	X	7752	-0-	-742	-0-	7695	2	57	9	Y	52	2	8			136
06	8220	X	7547	-0-	-673	-0-	7530	2	17	9	Y	15	1	8			150
07	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	7505	2	34	9	Y	31	97	1	1	8	83

XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	1885	-0-	-203	-0-	1859	2	26	9	N	24					106
03	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	2023	2	24	9	N	22					128
04	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					128
05	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			N	-0-					128
06	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	1827	2	34	9	N	31					159
07	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1930	2	23	9	N	21	160	1			20

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1725	-0-	-160	-0-	1637	2	88	9	Y	80					121
03	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1815	2	48	9	Y	44	154	1			11
04	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	1704	2	29	9	Y	26					37
05	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	1519	2	47	9	Y	43	1	8			79
06	1800	N	1237	-0-	-563	-0-	1220	2	17	9	Y	15					94
07	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	1418	2	59	9	Y	54	135	1	1	8	12

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					12
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					12
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					12
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					12
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1360	-0-	-148	-0-	1299	2	61	9	Y	55	164	1			46
03	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1484	2	34	9	Y	31	1	8			76
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	Y	5					81
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1574	2	28	9	Y	25	1	8			105
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1496	2	55	9	Y	50	142	1			13
07	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2			Y	-0-					13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2178	-0-	-142	-0-	63	1	2115	2	N	-0-					20
03	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	68	1	2251	2	N	54	1	8			73
							59	9									
04	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	59	1	1976	2	N	1	1	8			73
							1	9									
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	69	1	2316	2	N	74					147
							81	9									
06	2310	N	2233	-0-	-77	-0-	64	1	2124	2	N	41	168	1			20
							45	9									
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	2	N	62					82
							68	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

02	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	2			Y	-0-					20
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					20
04	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			Y	-0-					20
05	1767	N	1329	-0-	-438	-0-	1329	2			Y	-0-					20
06	1650	N	1210	-0-	-440	-0-	1210	2			Y	-0-					20
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1577	2	68	9	Y	62					82

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

02	1044	N	1009	-0-	-35	-0-	976	2	33	9	N	30	129	1			12
03	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	2			N	-0-					12
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1002	2	17	9	N	15					27
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1019	2	12	9	N	11	1	8			37
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-					37
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-					37

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1574	2	86	9	N	78					117
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1734	2	79	9	N	72	161	1			28
04	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1622	2	1	9	N	1	1	8			28
05	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1666	2	1	9	N	1	1	8			28
06	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1508	2	84	9	N	76					104
07	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			N	-0-					104

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2510	2	3	9	Y	3					67
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					67
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2636	2	7	9	Y	6	63	1	1	8	9
05	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	38	1	2564	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
06	2490	N	2308	-0-	-182	-0-	34	1	2265	2	Y	8	1	8			22
							9	9									
07	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	37	1	2502	2	Y	3	1	8			24
							3	9									

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

02	1276	N	1272	-0-	-4	-0-	1228	2	44	9	Y	40	64	1			7
03	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			Y	-0-					7
04	1770	N	1236	-0-	-534	-0-	1226	2	10	9	Y	9	1	8			15
05	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1282	2	2	9	Y	2					17
06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1112	2	3	9	Y	3					20
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1592	2	50	9	N	45					109
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1782	2	42	9	N	38					147
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1797	2	55	9	N	50	163	1			34
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1878	2	46	9	N	42	1	8			75
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1797	2	44	9	N	40					115
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1744	2	68	9	N	62	162	1			15

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
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1237	2	18	9	N	16					70
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1215	2	15	9	N	14					84
04	1320	N	1042	-0-	-278	-0-	1025	2	17	9	N	15	1	8			98
05	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1030	2	1	9	N	1	1	8			98
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1172	2	39	9	N	35					133
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			133

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
02	957	N	947	-0-	-10	-0-	947	2			N	-0-					64
03	1209	N	1002	-0-	-207	-0-	1002	2			N	-0-					64
04	1050	N	887	-0-	-163	-0-	730	2	157	9	N	143	170	1	1	8	36
05	1023	N	844	-0-	-179	-0-	12	1	801	2	N	28	2	8			62
							31	9									
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	13	1	845	2	N	34					96
							37	9									
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	14	1	947	2	N	2					98
							2	9									

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
02	1276	N	1157	-0-	-119	-0-	1150	2	7	9	N	6					61
03	1333	N	899	-0-	-434	-0-	873	2	26	9	N	24	1	8			84
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1296	2	55	9	N	50	1	8			133
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			133
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1291	2	40	9	N	36	154	1	1	8	14
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1397	2	39	9	N	35					49

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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	612	2	12	9	Y	11					13
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	558	2	6	9	Y	5					18
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	777	2	15	9	Y	14	29	1	1	8	2
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	607	2	1	9	Y	1					3
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	516	2	29	9	Y	26					29
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					29

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
02	2465	N	2223	-0-	-242	-0-	2183	2	40	9	N	36	190	1			77
03	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	2397	2	41	9	N	37					114
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2528	2	43	9	N	39	1	8			152
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2538	2	39	9	N	35					187
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2415	2	46	9	N	42	186	1	1	8	42
07	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2539	2	19	9	N	17					59

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1251	2	N	-0-					126
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	47	1	1574	2	N	-0-					126
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					126
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	44	1	1475	2	N	-0-					126
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-					126
07	1023	N	798	-0-	-225	-0-	23	1	775	2	N	-0-					126

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
02	1508	N	1348	-0-	-160	-0-	20	1	1328	2	Y	-0-					9
03	1364	N	947	-0-	-417	-0-	14	1	930	2	Y	3	1	8			11
							3	9									
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	40	1	2732	2	Y	14	1	8			24
							15	9									
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	34	1	2287	2	Y	4	23	1			5
							4	9									
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	30	1	1995	2	Y	3					8
							3	9									
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	27	1	1788	2	Y	3					11
							3	9									

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
02	4495	X	3824	-0-	-671	-0-	3802	2	22	9	Y	20	72	1			10
03	4464	X	4376	-0-	-88	-0-	4352	2	24	9	Y	22	1	8			31
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4364	2	35	9	Y	32					63
05	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	4354	2	9	9	Y	8	64	1	1	8	6
06	4380	X	4373	-0-	-7	-0-	4373	2			Y	-0-					6
*07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	68	1	4579	2	Y	19	1	8			24
							21	9									

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
02	377	N	60	-0-	-317	-0-	60	2			N	-0-					23
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	8			23
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	909	2	73	9	N	66	1	8			88
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1322	2	35	9	N	32	1	8			119
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	N	16	1	8			134
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1447	2	61	9	N	55	1	8			188

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
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					167
03	2108	X	1147	-0-	-961	-0-	1128	2	19	9	N	17	161	1			23
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3318	2	1	9	N	1	1	8			23
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					23
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					23
*07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2769	2	1	9	N	1	1	8			23

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
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	2	3	9	N	3					85
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	N	7					92
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1931	2	1	9	N	1	1	8			92
05	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	2			N	-0-					92
06	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			92
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					92

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1415	-0-	-267	-0-	1393	2	22	9	N	20	161	1			13
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1441	2	22	9	N	20					33
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1546	2	21	9	N	19	1	8			51
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1649	2	11	9	N	10	1	8			60
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1343	2	15	9	N	14					74
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					74

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1804	2	33	9	N	30					85
03	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1873	2	47	9	N	43					128
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1893	2	78	9	N	71	172	1	1	8	26
05	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1832	2	14	9	N	13	1	8			38
06	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1740	2	47	9	N	43					81
07	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1821	2	15	9	N	14					95

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	36	1	1205	2	Y	-0-					4
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	39	1	1288	2	Y	-0-					4
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	35	1	1211	2	Y	-0-					4
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			Y	-0-					4
06	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2			Y	-0-					4
07	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			Y	-0-					4

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	137	-0-	-472	-0-	137	2			N	-0-					60
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					60
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	784	2	14	9	N	13					73
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	795	2	17	9	N	15					88
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	859	2	46	9	N	42					130
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	653	2	9	9	N	8					138

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2834	-0-	-240	-0-	2810	2	24	9	Y	22					40
03	3348	X	1121	-0-	-2227	-0-	1060	2	61	9	Y	55					95
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3533	2	35	9	Y	32					127
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3651	2	47	9	Y	43					170
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3337	2	43	9	Y	39	189	1			20
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3662	2	1	9	Y	1	1	8			20

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3915	X	3595	-0-	-320	-0-	3552	2	43	9	N	39					207
03	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	3865	2	37	9	N	34	183	1	1	8	57
04	3900	X	3772	-0-	-128	-0-	3771	2	1	9	N	1	1	8			57
05	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	2			N	-0-					57
06	3900	X	3698	-0-	-202	-0-	3684	2	14	9	N	13					70
07	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3783	2	14	9	N	13	1	8			82

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	1953	-0-	-773	-0-	1953	2			N	-0-					53
03	2914	X	2614	-0-	-300	-0-	2603	2	11	9	N	10					63
04	2820	X	2226	-0-	-594	-0-	2186	2	40	9	N	36	1	8			98
05	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	2274	2			N	-0-					98
06	2520	N	2079	-0-	-441	-0-	2079	2			N	-0-					98
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	N	14					112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	1842	-0-	-942	-0-	1773	2	69	9	Y	63					82
03	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	2156	2	85	9	Y	77	142	1	1	8	16
04	2610	X	2165	-0-	-445	-0-	2164	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	2573	X	1997	-0-	-576	-0-	1997	2			Y	-0-					16
06	2220	X	2155	-0-	-65	-0-	1970	2	185	9	Y	168	169	1			15
07	2232	X	1992	-0-	-240	-0-	1991	2	1	9	Y	1	1	8			15

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1759	-0-	-474	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	1842	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
04	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	1719	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2388	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
*07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2339	2	37	9	N	34					65
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2347	2	45	9	N	41					106
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	N	18					124
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2420	2	7	9	N	6	1	8			129
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2269	2	41	9	N	37					166
*07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2425	2	24	9	N	22	155	1			33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	N	176	166	1			23
							194	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	2	N	-0-					23
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	21	1	705	2	N	-0-					23
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	22	1	723	2	N	-0-					23
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	748	2	N	-0-					23
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-					23

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	681	-0-	-15	-0-	570	2	111	9	N	101					147
03	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					147
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					147
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	2			N	-0-					147
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					147
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					147

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2790	2	33	9	N	30					172
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2914	2	25	9	N	23	161	1			34
04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1	9	N	1	1	8			34
05	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2861	2	75	9	N	68					102
06	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					102
*07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2882	2	114	9	N	104	169	1			37

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2194	-0-	-271	-0-	2194	2			N	-0-					124
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					124
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2309	2	20	9	N	18	1	8			141
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	2			N	-0-					141
06	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					141
07	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2383	2	24	9	N	22	1	8			162

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	69	1	2299	2	N	17					115
							19	9									
03	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	65	1	2151	2	N	-0-					115
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	69	1	2292	2	N	70	162	1			23
							77	9									
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	72	1	2388	2	N	1	1	8			23
							1	9									
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	66	1	2184	2	N	-0-					23
07	2511	N	2015	-0-	-496	-0-	59	1	1954	2	N	2					25
							2	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2327	-0-	-312	-0-	2327	2			N	-0-					83
03	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	2487	2	74	9	N	67					150
04	2490	N	2465	-0-	-25	-0-	2433	2	32	9	N	29	161	1			18
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2489	2	1	9	N	1	1	8			18
06	2490	N	2437	-0-	-53	-0-	2437	2			N	-0-					18
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					18

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1683	-0-	-260	-0-	1452	2	231	9	N	210	190	1			80
03	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-					80
04	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			N	-0-					80
05	1798	N	1388	-0-	-410	-0-	1388	2			N	-0-					80
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					80
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			N	-0-					80

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1076	-0-	-26	-0-	1068	2	8	9	N	7					177
03	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1083	2	7	9	N	6					183
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1163	2	17	9	N	15	1	8			197
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	971	2	6	9	N	5					202
06	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1026	2	6	9	N	5					207
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1087	2	30	9	N	27	182	1			52

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2059	-0-	-29	-0-	60	1	1998	2	N	1					90
							1	9									
03	2325	N	2181	-0-	-144	-0-	63	1	2112	2	N	5	1	8			94
							6	9									
04	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	62	1	2058	2	N	6					100
							7	9									
05	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	62	1	2060	2	N	31	1	8			130
							34	9									
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	58	1	1936	2	N	-0-					130
07	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	58	1	1920	2	N	44					174
							48	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	2005	2	195	9	N	177	179	1			18
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2837	2	17	9	N	15					33
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2606	2	24	9	N	22					55
05	2356	X	1953	-0-	-403	-0-	1918	2	35	9	N	32					87
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2921	2	123	9	N	112	166	1			33
07	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	2425	2	21	9	N	19					52

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2029	-0-	-378	-0-	2021	2	8	9	N	7					25
03	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2305	2	75	9	N	68	1	8			92
04	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2378	2			N	-0-					92
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	N	11	1	8			102
06	2310	N	2018	-0-	-292	-0-	2018	2			N	-0-					102
07	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	2069	2	20	9	N	18					120

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1358	-0-	-150	-0-	1333	2	25	9	Y	23					41
03	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			Y	-0-					41
04	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	1211	2	9	9	Y	8					49
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1557	2	2	9	Y	2					51
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	2			Y	-0-					51
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					51

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1754	-0-	-73	-0-	1743	2	11	9	Y	10					15
03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1827	2	3	9	Y	3	17	1			1
04	1950	N	1878	-0-	-72	-0-	1875	2	3	9	Y	3					4
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2768	2	6	9	Y	5					9
06	3000	N	3462	-0-	462	462	3461	2	1	9	Y	1					10
*07	3100	N	2851	-0-	-249	213	2848	2	3	9	Y	3	12	1			1

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2127	-0-	-48	-0-	2113	2	14	9	Y	13					17
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2354	2	14	9	Y	13	27	1	1	8	2
04	3000	N	3440	-0-	440	440	3440	2			Y	-0-					2
05	3100	N	3965	-0-	865	1305	3964	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	3000	N	4255	-0-	1255	2560	4235	2	20	9	Y	18	18	1			2
*07	5778	X	3218	-0-	-2560	-0-	3218	2			Y	-0-					2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1506	-0-	-321	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2957	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	1196	-0-	-1774	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	1277	-0-	-1978	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					25
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2					27
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	N	3					30
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1827	2	42	9	N	38					68
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					68
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1693	2	43	9	N	39					107

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1668	-0-	-14	-0-	1643	2	25	9	Y	23					41
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					41
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	Y	8					49
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1574	2	2	9	Y	2					51
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					51
07	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			Y	-0-					51

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2377	-0-	-175	-0-	2366	2	11	9	Y	10					43
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2780	2	45	9	Y	41					84
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3091	2	74	9	Y	67					151
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2775	2	20	9	Y	18	143	1	1	8	25
06	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2857	2	20	9	Y	18					43
*07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2950	2	15	9	Y	14	1	8			56

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	N	-0-					27
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	29	1	975	2	N	-0-					27
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	30	1	1000	2	N	-0-					27
05	1116	N	845	-0-	-271	-0-	25	1	820	2	N	-0-					27
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	8					35
							9	9									
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	42					77
							46	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1438	-0-	-99	-0-	1399	2	39	9	N	35					113
03	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1359	2			N	-0-					113
04	1590	N	1380	-0-	-210	-0-	1363	2	17	9	N	15					128
05	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1436	2	23	9	N	21	1	8			148
06	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			N	-0-					148
07	1426	N	774	-0-	-652	-0-	774	2			N	-0-					148

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	188	2	1	9	Y	1	15	1			2
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					2
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	2	7	9	Y	6					8
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					8
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					8
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					8

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
02	1885	N	1818	-0-	-67	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1814	-0-	-294	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1827	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	1698	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

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
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	947	2	40	9	Y	36	83	1			10
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					10
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1061	2	50	9	Y	45					55
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11					66
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	803	2	18	9	Y	16					82
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					82

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
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	Y	9					93
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			Y	-0-					93
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	Y	41	100	1			34
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	27	1	1794	2	Y	29					63
							32	9									
06	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	24	1	1582	2	Y	26					89
							29	9									
07	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	24	1	1639	2	Y	7					96
							8	9									

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
02	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			Y	-0-					7
03	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			Y	-0-					7
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			Y	-0-					7
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					7
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					7
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1889	2	18	9	Y	16					23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGFORD WELL #: RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2013

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	-0-					3
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					3
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					3
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			Y	-0-					3
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					3

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	116	1	3871	2	Y	57	175	1			17
							63	9									
03	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	97	1	3211	2	Y	10					27
							11	9									
04	3480	X	2957	-0-	-523	-0-	84	1	2873	2	Y	-0-					27
05	3596	X	2813	-0-	-783	-0-	2744	2	69	9	Y	63					90
06	3480	X	2662	-0-	-818	-0-	2662	2			Y	-0-					90
07	3596	X	1987	-0-	-1609	-0-	1970	2	17	9	Y	15					105

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

02	1334	N	1244	-0-	-90	-0-	1231	2	13	9	Y	12					32
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1611	2	24	9	Y	22					54
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1605	2	32	9	Y	29					83
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	Y	10					93
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	Y	18	1	8			110
07	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1658	2	19	9	Y	17	97	1			30

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1540	2	13	9	Y	12					44
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1704	2	24	9	Y	22					66
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	Y	23					89
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1730	2	7	9	Y	6					95
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1638	2	13	9	Y	12					107
07	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1709	2	13	9	Y	12	92	1			27

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

02	1943	N	1422	-0-	-521	-0-	1367	2	55	9	N	50					113
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1681	2	42	9	N	38	1	8			150
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1654	2	74	9	N	67	185	1			32
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7	9	N	6	1	8			37
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1771	2	11	9	N	10					47
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					47

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1064	2	53	9	Y	48					57
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	2	25	9	Y	23					80
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1117	2	57	9	Y	52	123	1	1	8	8
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	1	8			11
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1033	2	53	9	Y	48	1	8			58
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					58

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	Y	8	83	1			5
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	868	2	55	9	Y	50					55
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	712	2	59	9	Y	54	84	1			25
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	2	15	9	Y	14					39
06	900	N	835	-0-	-65	-0-	799	2	36	9	Y	33					72
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10					82

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6061	2	44	9	Y	40	118	1			18
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6508	2	45	9	Y	41					59
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6067	2	73	9	Y	66	1	8			124
05	6541	X	5633	-0-	-908	-0-	5619	2	14	9	Y	13	126	1			11
06	6330	X	5274	-0-	-1056	-0-	5274	2			Y	-0-					11
07	6541	X	4829	-0-	-1712	-0-	70	1	4731	2	Y	25					36
							28	9									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	4726	-0-	-639	-0-	4660	2	66	9	N	60					130
03	6138	X	4988	-0-	-1150	-0-	4867	2	121	9	N	110					240
04	5940	X	4667	-0-	-1273	-0-	4628	2	39	9	N	35	193	1			82
05	6138	X	4817	-0-	-1321	-0-	4673	2	144	9	N	131	192	1	1	8	20
06	4950	X	4375	-0-	-575	-0-	4350	2	25	9	N	23					43
07	5053	X	4489	-0-	-564	-0-	4420	2	69	9	N	63	1	8			105

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9570	X	8643	-0-	-927	-0-	246	1	8188	2	N	190	192	1			210
							209	9									
03	10044	X	8962	-0-	-1082	-0-	260	1	8658	2	N	40	191	1			59
							44	9									
04	9510	X	8840	-0-	-670	-0-	252	1	8411	2	N	161	178	1	1	8	41
							177	9									
05	9827	X	8724	-0-	-1103	-0-	248	1	8254	2	N	202	190	1	1	8	52
							222	9									
06	9240	X	8334	-0-	-906	-0-	238	1	7943	2	N	139	174	1			17
							153	9									
07	9238	X	8490	-0-	-748	-0-	247	1	8219	2	N	22	1	8			38
							24	9									

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2552	2	97	9	N	88					277
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2652	2	103	9	N	94	189	1			182
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2537	2	99	9	N	90					272
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2524	2	96	9	N	87	190	1			169
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2370	2	74	9	N	67	166	1			70
*07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2512	2	85	9	N	77					147

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	2585	2	62	9	N	56					136
03	3317	#	2943	-0-	-374	-0-	2881	2	62	9	N	56					192
04	3210	#	2633	-0-	-577	-0-	2583	2	50	9	N	45					237
05	3317	#	2960	-0-	-357	-0-	2910	2	50	9	N	45					282
06	3224	R	3224	-0-	-0-	-0-	3184	2	40	9	N	36	184	1			134
*07	3415	R	3415	-0-	-0-	-0-	3380	2	35	9	N	32					166

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

02	18618	X	15861	-0-	-2757	-0-	15527	2	334	9	N	304	361	1			195
03	19003	X	15715	-0-	-3288	-0-	15158	2	557	9	N	506	544	1			157
04	15630	X	14986	-0-	-644	-0-	14705	2	281	9	N	255	293	1			119
05	16957	X	14978	-0-	-1979	-0-	14620	2	358	9	N	325	357	1			87
06	16410	X	13945	-0-	-2465	-0-	13633	2	312	9	N	284	179	1			192
07	16957	X	14170	-0-	-2787	-0-	13876	2	294	9	N	267	173	1			286

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

02	5104	X	3429	-0-	-1675	-0-	3419	2	10	9	N	9					102
03	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	3963	2	47	9	N	43					145
04	4920	X	4446	-0-	-474	-0-	4355	2	91	9	N	83	178	1			50
05	5084	X	3702	-0-	-1382	-0-	3641	2	61	9	N	55					105
06	4920	X	1224	-0-	-3696	-0-	1222	2	2	9	N	2					107
07	4588	X	616	-0-	-3972	-0-	616	2			N	-0-					107

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

02	348	X	119	-0-	-229	-0-	119	2			N	-0-					210
03	279	X	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					210
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					210
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					210
06	120	X	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					210
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					210

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1608	2	11	9	N	10					70
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	N	10					80
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					80
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					80
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					80
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					80

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	837	2	113	9	N	103	143	1			60
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	991	2	136	9	N	124					184
04	960	N	542	-0-	-418	-0-	442	2	100	9	N	91	176	1			99
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	765	2	147	9	N	134	153	1			80
06	1080	N	639	-0-	-441	-0-	530	2	109	9	N	99					179
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1107	2	67	9	N	61	148	1			92

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

STAUB, LARRY, INC. 816451
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					85
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	4					89
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3					92
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	33	2	4	9	N	4					96
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3					99
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	2	2	9	N	2					101

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	780	-0-	-670	-0-	768	2	12	9	N	11					58
03	1085	X	93	-0-	-992	-0-	83	2	10	9	N	9					67
04	450	N	172	-0-	-278	-0-	165	2	7	9	N	6					73
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5					78
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	N	4					82
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	2	3	9	N	3					85

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	#	1702	-0-	-531	-0-	1702	2			N	-0-					23
03	2387	#	1391	-0-	-996	-0-	1391	2			N	-0-					23
04	2100	#	1262	-0-	-838	-0-	1262	2			N	-0-					23
05	2170	#	643	-0-	-1527	-0-	643	2			N	-0-					23
06	2100	#	1687	-0-	-413	-0-	1687	2			N	-0-					23
07	1829	#	340	-0-	-1489	-0-	340	2			N	-0-					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1154	-0-	-238	-0-	1134	2	20	9	N	18	166	1			27
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1237	2	33	9	N	30					57
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1177	2	28	9	N	25					82
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1209	2	14	9	N	13					95
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	2	22	9	N	20					115
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	N	20					135

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8410		7413	-0-	-997	-0-	7201	3	212	9	N	193	193	1			302
03	8990		7047	-0-	-1943	-0-	6872	3	175	9	N	159	189	1			272
04	8700		2297	-0-	-6403	-0-	2288	3	9	9	N	8	184	1			96
05	8990		1302	-0-	-7688	-0-	1302	3			N	-0-					96
06	7680	#	1371	-0-	-6309	-0-	1302	3	69	9	N	63					159
07	7936	#	289	-0-	-7647	-0-	285	3	4	9	N	4					163

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	661	-0-	-6	-0-	654	2	7	9	N	6	101	1			27
03	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	2			N	-0-					27
04	1050	N	378	-0-	-672	-0-	378	2			N	-0-					27
05	713	N	267	-0-	-446	-0-	267	2			N	-0-					27
06	450	N	139	-0-	-311	-0-	139	2			N	-0-					27
07	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	2			N	-0-					27

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

02	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-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

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-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

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-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33	2			N	-0-					35
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					35
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					35
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					35
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	2			N	-0-					35
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					35

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					45
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					45
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					45
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					45
06	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	2			Y	-0-					45
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					45

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	2			N	-0-					26
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					26
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					26
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					26
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					26
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					26

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					89
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					89
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					89
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					89
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	2			N	-0-					89
07	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					89

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	2			N	-0-					20
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2			N	-0-					20
04	510	N	299	-0-	-211	-0-	299	2			N	-0-					20
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					20
06	300	N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-					20
07	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	S	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	341	S	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	150	S	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	S	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	180	S	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124	S	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					43
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					43
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					43
05	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					43
06	480	N	123	-0-	-357	-0-	123	2			N	-0-					43
07	279	N	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					43

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					37
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					37
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					37
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			Y	-0-					37
06	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					37
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					37

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					85
03	DLQ	G-10	50	-0-	50	111	50	2			Y	-0-					85
04	DLQ	G-10	13	-0-	13	124	13	2			Y	-0-					85
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	128	4	2			Y	-0-					85
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					85
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					85

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

02	DLQ	G-10	91	-0-	91	91	91	2			Y	-0-					96
03	DLQ	G-10	75	-0-	75	166	75	2			Y	-0-					96
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	185	19	2			Y	-0-					96
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	190	5	2			Y	-0-					96
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					96
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					96

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1223	-0-	-53	-0-	1223	3			N	-0-					23
03	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					23
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3			N	-0-					23
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					23
06	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	1091	3			N	-0-					23
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					23

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2344	-0-	-208	-0-	156	1	2179	2	N	8	175	1	1	8	55
							9	9									
03	2542	X	2514	-0-	-28	-0-	148	1	2364	2	N	2	1	8			56
							2	9									
04	2490	X	2458	-0-	-32	-0-	149	1	2309	2	N	-0-					56
05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	170	1	2412	2	N	2	2	8			56
							2	9									
06	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	150	1	2256	2	N	-0-					56
07	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	143	1	2217	2	N	2	2	8			56
							2	9									

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	1750	-0-	-1005	-0-	117	1	1633	2	N	-0-					75
03	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	155	1	2466	2	N	1					76
							1	9									
04	2340	X	1829	-0-	-511	-0-	111	1	1718	2	N	-0-					76
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	165	1	2337	2	N	1	1	8			76
							1	9									
06	2550	X	1616	-0-	-934	-0-	101	1	1515	2	N	-0-					76
07	2635	X	2112	-0-	-523	-0-	128	1	1983	2	N	1	1	8			76
							1	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3254	-0-	-284	-0-	218	1	3036	2	Y	-0-					11
03	4247	X	4002	-0-	-245	-0-	236	1	3766	2	Y	-0-					11
04	4110	X	4034	-0-	-76	-0-	244	1	3790	2	Y	-0-					11
05	4247	X	2403	-0-	-1844	-0-	158	1	2243	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	245	1	3681	2	Y	9					21
							10	9									
07	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	250	1	3864	2	Y	2	2	8			21
							2	9									

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1674	2	N	26					43
							29	9									
03	2480	N	1657	-0-	-823	-0-	98	1	1559	2	N	-0-					43
04	2430	N	1651	-0-	-779	-0-	99	1	1539	2	N	12					55
							13	9									
05	1953	N	1454	-0-	-499	-0-	96	1	1357	2	N	1	1	8			55
							1	9									
06	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	99	1	1484	2	N	-0-					55
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	99	1	1526	2	N	1	1	8			55
							1	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9280	X	7823	-0-	-1457	-0-	523	1	7300	2	Y	-0-					44
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	580	1	9253	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	557	1	8645	2	Y	-0-					44
05	9300	X	9186	-0-	-114	-0-	606	1	8579	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
06	9510	X	9491	-0-	-19	-0-	590	1	8862	2	Y	35					79
							39	9									
*07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	600	1	9270	2	Y	1	1	8			79
							1	9									

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	N	-0-					47
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	N	-0-					47
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	N	-0-					47
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	87	1	1227	2	N	1					48
							1	9									
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	47	1	707	2	N	38					86
							42	9									
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	980	2	N	-0-					86

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. //CONT.// 500793
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					5
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			5

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3234	-0-	-72	-0-	201	1	3033	2	N	-0-					135
03	3534	X	3467	-0-	-67	-0-	242	1	3225	2	N	-0-					135
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	393	1	3102	2	N	-0-					135
05	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	345	1	2380	2	N	-0-					135
*06	3360	X	2370	-0-	-990	-0-	2370	2			N	-0-					135
07	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	115	1	2461	2	N	-0-					135

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	N	-0-					68
03	465	N	155	-0-	-310	-0-	10	1	145	2	N	-0-					68
04	930	N	44	-0-	-886	-0-	4	1	40	2	N	-0-					68
05	1054	N	105	-0-	-949	-0-	13	1	92	2	N	-0-					68
*06	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					68
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	N	-0-					71
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-					71
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	80	1	634	2	N	-0-					71
05	899	N	412	-0-	-487	-0-	52	1	360	2	N	-0-					71
*06	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	2			N	-0-					71
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	21	1	473	2	N	-0-					71

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		96	-0-	96	96	8	1	88	2	Y	-0-					27
03	T. A.		139	-0-	139	235	12	1	127	2	Y	-0-					27
04	373	X	138	-0-	-235	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					27
05	123	X	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					27
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					27
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					27

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014 - PLUGGED 09/09/14

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016 - P/A 01/14/16

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	171	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	167	1	2733	2	N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	149	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	174	1	2723	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2186	-0-	-754	-0-	137	1	2049	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2083	-0-	-955	-0-	128	1	1955	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	461	-0-	-500	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	31	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	35	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	30	1	452	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1307	-0-	-375	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	152	1	2451	2	Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	88	1	1376	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	863	-0-	-547	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	81	1	1229	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	73	1	1192	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	69	1	1115	2	N	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	101	1	1584	2	N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	92	1	1383	2	N	-0-					-0-
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	91	1	1391	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	760	-0-	-429	-0-	41	1	719	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	63	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	990	N	572	-0-	-418	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	431	-0-	-158	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	451	-0-	-390	-0-	24	1	427	2	N	-0-					-0-
03	992	N	535	-0-	-457	-0-	31	1	504	2	N	-0-					-0-
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	32	1	511	2	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	N	-0-					-0-
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	57	1	873	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	92	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1178	-0-	-310	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	79	1	1284	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	81	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	85	1	1279	2	N	-0-					-0-
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	2	N	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	398	1	6999	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6937	-0-	-534	-0-	400	1	6537	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6818	-0-	-232	-0-	397	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7334	-0-	-571	-0-	439	1	6895	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6537	-0-	-1113	-0-	408	1	6129	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7028	-0-	-877	-0-	433	1	6595	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	83	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	979	-0-	-131	-0-	57	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	119	1	1870	2	N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	124	1	1866	2	N	-0-					-0-
*07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	101	1	1546	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	94	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	92	1	1509	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1794	-0-	-6	-0-	104	1	1690	2	N	-0-			-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	2	N	-0-			-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1997	2	N	-0-			-0-
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	124	1	1884	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	61	1	1070	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	59	1	959	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	59	1	954	2	N	-0-			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	66	1	985	2	N	-0-			-0-
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	N	-0-			-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	110	1	1926	2	N	-0-			-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	113	1	1851	2	N	-0-			-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	130	1	2100	2	N	-0-			-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	109	1	1705	2	N	-0-			-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	105	1	1573	2	N	-0-			-0-
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	124	1	1890	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	852	2	N	-0-			-0-
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	33	1	538	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	59	1	959	2	N	-0-			-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	2	N	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	286	-0-	-768	-0-	18	1	268	2	N	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	163	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	72	1	1171	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	92	1	1387	2	N	-0-					-0-
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4333	-0-	-365	-0-	233	1	4100	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4297	-0-	-725	-0-	248	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4690	-0-	-470	-0-	273	1	4417	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4332	-0-	-1000	-0-	259	1	4073	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4573	-0-	-587	-0-	286	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4455	-0-	-381	-0-	274	1	4181	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	175	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	173	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	191	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	173	1	2595	2	N	-0-					-0-
*07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	165	1	2512	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	187	1	3293	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	165	1	2694	2	N	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	181	1	2922	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1542	-0-	-1434	-0-	92	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	942	-0-	-1938	-0-	59	1	883	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	699	-0-	-2277	-0-	43	1	656	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	85	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	85	1	1395	2	N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	85	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	117	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	95	1	1433	2	N	-0-					-0-
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1805	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	404	-0-	-60	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	N	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	N	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	763	-0-	-368	-0-	41	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	59	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	2	N	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	75	1	1149	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	233	1	4093	2	N	-0-					-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	248	1	4058	2	N	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	222	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3673	-0-	-946	-0-	220	1	3453	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3613	-0-	-857	-0-	226	1	3387	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3676	-0-	-943	-0-	226	1	3450	2	N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

02	1450	N	1418	-0-	-32	-0-	76	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	79	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	69	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1033	-0-	-486	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1084	-0-	-236	-0-	68	1	1016	2	N	-0-					-0-
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	78	1	1186	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

02	5684	X	5296	-0-	-388	-0-	285	1	5011	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5291	-0-	-475	-0-	305	1	4986	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4989	-0-	-831	-0-	290	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	4792	-0-	-1222	-0-	287	1	4505	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5070	-0-	-750	-0-	317	1	4753	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5334	-0-	-339	-0-	328	1	5006	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

02	1943	N	1823	-0-	-120	-0-	98	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	104	1	1709	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1641	-0-	-309	-0-	96	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	97	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	100	1	1499	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	100	1	1522	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	279	1	4915	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5206	-0-	-157	-0-	300	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4850	-0-	-580	-0-	282	1	4568	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4843	-0-	-768	-0-	290	1	4553	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4829	-0-	-601	-0-	302	1	4527	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4962	-0-	-587	-0-	305	1	4657	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

02	4582	X	4185	-0-	-397	-0-	225	1	3960	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3983	-0-	-326	-0-	229	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3818	-0-	-172	-0-	222	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3629	-0-	-835	-0-	217	1	3412	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3204	-0-	-1116	-0-	200	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3352	-0-	-1112	-0-	206	1	3146	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2991	-0-	-141	-0-	161	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2999	-0-	-163	-0-	173	1	2826	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	175	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1699	-0-	-1587	-0-	102	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1638	-0-	-1542	-0-	102	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1833	-0-	-1360	-0-	113	1	1720	2	N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4814	X	4015	-0-	-799	-0-	216	1	3799	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4214	-0-	-746	-0-	243	1	3971	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	3889	-0-	-1331	-0-	226	1	3663	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	3752	-0-	-1642	-0-	225	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	3181	-0-	-2039	-0-	199	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2817	-0-	-1461	-0-	173	1	2644	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9106	X	8843	-0-	-263	-0-	476	1	8367	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8735	-0-	-224	-0-	503	1	8232	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7936	-0-	-944	-0-	462	1	7474	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7797	-0-	-1658	-0-	467	1	7330	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	7722	-0-	-1428	-0-	482	1	7240	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	8386	-0-	-1069	-0-	516	1	7870	2	N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1965	-0-	-471	-0-	106	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1375	-0-	-1229	-0-	79	1	1296	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1109	-0-	-751	-0-	65	1	1044	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	118	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	133	1	2000	2	N	-0-					-0-
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	115	1	1755	2	N	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9921 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2419	-0-	-162	-0-	130	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	140	1	2292	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	130	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2373	-0-	-200	-0-	142	1	2231	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	137	1	2064	2	N	-0-					-0-
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	142	1	2166	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	211	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	241	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	258	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	119	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	994	-0-	-370	-0-	994	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

02	1769	N	1673	-0-	-96	-0-	278	1	1395	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1511	-0-	-473	-0-	277	1	1234	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	301	1	1379	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	329	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	171	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	500	-0-	-1236	-0-	500	2			N	-0-					-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

02	464	N	384	-0-	-80	-0-	355	2	29	9	N	26					183
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	467	2	12	9	N	11	164	1			30
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	446	2	3	9	N	3					33
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	413	2	24	9	N	22					55
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	393	2	30	9	N	27					82
*07	465	N	373	-0-	-92	-0-	351	2	22	9	N	20					102

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	2	80	9	N	73					124
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	2	20	9	N	18					142

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	N	8					185
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	408	2	28	9	N	25					210
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	302	2	28	9	N	25					235
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	2	9	9	N	8	155	1			88
06	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-					88
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					88

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	154	2	30	9	N	27					169
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	188	2	30	9	N	27					196
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	201	2	31	9	N	28					224
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	139	2	24	9	N	22	162	1			84
06	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					84
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					84

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

02	6351	X	6275	-0-	-76	-0-	6233	2	42	9	N	38	168	1			108
03	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	6448	2	39	9	N	35					143
04	6570	X	6005	-0-	-565	-0-	5964	2	41	9	N	37					180
05	6696	X	6550	-0-	-146	-0-	6515	2	35	9	N	32					212
06	6480	X	4719	-0-	-1761	-0-	4700	2	19	9	N	17					229
07	6696	X	5051	-0-	-1645	-0-	5020	2	31	9	N	28					257

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	353	2	37	9	N	34	165	1			102
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	706	2	36	9	N	33					135
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	668	2	35	9	N	32					167
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	369	2	39	9	N	35					202
06	720	N	232	-0-	-488	-0-	204	2	28	9	N	25					227
07	713	N	145	-0-	-568	-0-	126	2	19	9	N	17					244

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	2	3	9	N	3					76
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					76
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					76
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					84

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					84
03	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					84
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					84
05	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	2			N	-0-					84
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	2			N	-0-					84
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					84

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

02	30247	X	26967	-0-	-3280	B	-0-	171	1	26796	2	Y	-0-					-0-
03	31496	X	28625	-0-	-2871	B	-0-	277	1	28348	2	Y	-0-					-0-
04	28920	X	27602	-0-	-1318	B	-0-	1009	1	26593	2	Y	-0-					-0-
05	29884	X	27749	-0-	-2135	B	-0-	1015	1	26734	2	Y	-0-					-0-
06	27900	X	26417	-0-	-1483	B	-0-	992	1	25425	2	Y	-0-					-0-
07	28830	X	27372	-0-	-1458	B	-0-	1040	1	26332	2	Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

02	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	2867	2	39	9	N	35					87
03	2232	X	1886	-0-	-346	B	-0-	1872	2	14	9	N	13					100
04	2160	X	2058	-0-	-102	B	-0-	2048	2	10	9	N	9					109
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	B	-0-					N	6					115
06	3349	X	3349	-0-	-0-	B	-0-	3336	2	13	9	N	12					127
07	2232	X	1135	-0-	-1097	B	-0-	1132	2	3	9	N	3					130

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

02	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	B	-0-	736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	990	N	599	-0-	-391	B	-0-	598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	930	N	467	-0-	-463	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10551 - 10577

02	2233	X	2093	-0-	-140	B	-0-	144	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2354	-0-	-33	B	-0-	165	1	2189	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2186	-0-	-94	B	-0-	152	1	2034	2	N	-0-					-0-
05	2402	X	2402	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2240	2	N	-0-					-0-
06	2311	X	2311	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	2268	-0-	-88	B	-0-	160	1	2108	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1259	-0-	-626 B	-0-	1259	2			N	-0-					2
03	1643	X	1287	-0-	-356 B	-0-	1287	2			N	-0-					2
04	1590	X	1023	-0-	-567 B	-0-	1023	2			N	-0-					2
05	1643	X	1604	-0-	-39 B	-0-	1604	2			N	-0-					2
06	1500	X	1372	-0-	-128 B	-0-	1372	2			N	-0-					2
*07	1481	X	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					2

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3250	2	11	9	N	10					177
03	3863	X	3863	-0-	-0- B	-0-	3800	2	63	9	N	57					234
04	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	3100	2	41	9	N	37	183	1			88
05	2666	X	1970	-0-	-696 B	-0-	1934	2	36	9	N	33					121
06	2580	X	978	-0-	-1602 B	-0-	970	2	8	9	N	7					128
07	2666	X	1513	-0-	-1153 B	-0-	1500	2	13	9	N	12					140

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2221	2	2	9	Y	2					4
03	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2288	2	7	9	Y	6					10
04	2490	N	2436	-0-	-54 B	-0-	2386	2	50	9	Y	45	48	1			7
05	2387	N	2326	-0-	-61 B	-0-	2318	2	8	9	Y	7					14
06	2220	N	2124	-0-	-96 B	-0-	2106	2	18	9	Y	16					30
07	2511	N	2311	-0-	-200 B	-0-	2307	2	4	9	Y	4	26	1	1	8	7

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					25
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	2			N	-0-					25
04	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1500	2	28	9	N	25	47	1			3
05	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	1569	2	2	9	N	2					5
06	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1819	2	2	9	N	2					7
07	1581	N	1476	-0-	-105 B	-0-	1472	2	4	9	N	4					11

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2785	2	2	9	Y	2					9
03	2872	N	2872	-0-	-0- B	-0-	2868	2	4	9	Y	4					13
04	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	1992	2	44	9	Y	40	47	1			6
05	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	2585	2	4	9	Y	4					10
06	2430	N	2367	-0-	-63 B	-0-	2356	2	11	9	Y	10					20
07	2108	N	1907	-0-	-201 B	-0-	1906	2	1	9	Y	1	18	1			3

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					116
03	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					116
04	300	N	163	-0-	-137 B	-0-	163	2			N	-0-					116
05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					116
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					116
*07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					116

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2556	N	2556	-0-	-0- B	-0-	2537	2	19	9	Y	17					47
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1039	2	43	9	Y	39	70	1			16
04	2700	N	777	-0-	-1923 B	-0-	773	2	4	9	Y	4					20
05	2728	N	529	-0-	-2199 B	-0-	523	2	6	9	Y	5					25
06	1050	N	397	-0-	-653 B	-0-	390	2	7	9	Y	6					31
07	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	735	2	7	9	Y	6	1	8			36

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1031	2	3	9	Y	3					58
03	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1424	2	59	9	Y	54	98	1			14
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1034	2	2	9	Y	2					16
05	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	978	2	2	9	Y	2					18
06	900	N	659	-0-	-241 B	-0-	657	2	2	9	Y	2					20
07	930	N	671	-0-	-259 B	-0-	667	2	4	9	Y	4					24

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2543	-0-	-415 B	-0-	2536	2	7	9	Y	6					20
03	3224	X	2620	-0-	-604 B	-0-	2611	2	9	9	Y	8					28
04	3120	X	3111	-0-	-9 B	-0-	3026	2	85	9	Y	77	95	1			10
05	3038	X	3029	-0-	-9 B	-0-	3018	2	11	9	Y	10					20
06	2880	X	2878	-0-	-2 B	-0-	2833	2	45	9	Y	41					61
07	3224	X	3174	-0-	-50 B	-0-	3077	2	97	9	Y	88	132	1			17

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	183	2	2	9	N	2					40
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	101	2	1	9	N	1					41
04	2565	N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2			N	-0-					41
05	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					41
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					41
07	2480	N	1542	-0-	-938 B	-0-	1540	2	2	9	N	2					43

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					81
03	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					81
04	1140	N	1101	-0-	-39 B	-0-	1101	2			N	-0-					81
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1225	2	1	9	N	1					82
06	990	N	896	-0-	-94 B	-0-	895	2	1	9	N	1					83
07	1147	N	802	-0-	-345 B	-0-	801	2	1	9	N	1	1	8			83

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

02	1653	N	347	-0-	-1306	B	-0-	347	2			N	-0-					31
03	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	969	2	2	9	N	2					33
04	1560	N	864	-0-	-696	B	-0-	864	2			N	-0-					33
05	372	N	156	-0-	-216	B	-0-	153	2	3	9	N	3					36
06	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					36
07	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

02	1827	N	1589	-0-	-238	B	-0-	1575	2	14	9	N	13					78
03	1829	N	1511	-0-	-318	B	-0-	1483	2	28	9	N	25	1	8			102
04	1770	N	1376	-0-	-394	B	-0-	1359	2	17	9	N	15					117
05	1705	N	1425	-0-	-280	B	-0-	1403	2	22	9	N	20	1	8			136
06	1470	N	1035	-0-	-435	B	-0-	1035	2			N	-0-					136
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1589	2	32	9	N	29					165

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

02	2881	N	2881	-0-	-0-	B	-0-	2822	2	59	9	N	54	175	1	1	8	88
03	2546	N	2546	-0-	-0-	B	-0-	2455	2	91	9	N	83	1	8			170
04	2370	N	1534	-0-	-836	B	-0-	1523	2	11	9	N	10					180
05	2480	N	2054	-0-	-426	B	-0-	2004	2	50	9	N	45	152	1	1	8	72
06	2400	N	1385	-0-	-1015	B	-0-	1365	2	20	9	N	18					90
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1703	2	53	9	N	48					138

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
02	2320	X	2070	-0-	-250 B	-0-	2051	2	19	9	N	17	1	8			68
03	2480	X	1535	-0-	-945 B	-0-	1513	2	22	9	N	20	1	8			87
04	2640	X	1327	-0-	-1313 B	-0-	1327	2			N	-0-					87
05	2728	X	1906	-0-	-822 B	-0-	1906	2			N	-0-					87
06	2640	X	985	-0-	-1655 B	-0-	985	2			N	-0-					87
07	2201	X	1905	-0-	-296 B	-0-	1894	2	11	9	N	10					97

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1458	-0-	-1065 B	-0-	1405	2	53	9	N	48					83
03	2697	X	1488	-0-	-1209 B	-0-	1433	2	55	9	N	50					133
04	2340	X	2277	-0-	-63 B	-0-	2216	2	61	9	N	55	1	8			187
05	2301	X	2301	-0-	-0- B	-0-	2272	2	29	9	N	26	186	1	1	8	26
06	2070	X	1557	-0-	-513 B	-0-	1536	2	21	9	N	19					45
07	2356	X	1596	-0-	-760 B	-0-	1576	2	20	9	N	18					63

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1248	-0-	-811 B	-0-	1248	2			N	-0-					155
03	2015	X	1313	-0-	-702 B	-0-	1313	2			N	-0-					155
04	1950	X	1306	-0-	-644 B	-0-	1306	2			N	-0-					155
05	2015	X	1375	-0-	-640 B	-0-	1375	2			N	-0-					155
06	1950	X	1074	-0-	-876 B	-0-	1074	2			N	-0-					155
*07	1946	X	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2			N	-0-					155

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	X	-0-	-0-	-1450 B	-0-					N	-0-					143
03	1550	X	180	-0-	-1370 B	-0-	180	2			N	-0-					143
04	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	1	1	8			143
05	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	1	1	8			143
06	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	1	1	8			143
07	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					143

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1606	-0-	-395 B	-0-	1564	2	42	9	N	38	1	8			140
03	1984	X	1557	-0-	-427 B	-0-	1504	2	53	9	N	48	1	8			187
04	1800	X	1621	-0-	-179 B	-0-	1586	2	35	9	N	32					219
05	1860	X	1677	-0-	-183 B	-0-	1663	2	14	9	N	13					232
06	1800	X	1395	-0-	-405 B	-0-	1366	2	29	9	N	26	185	1	1	8	72
07	1705	X	1655	-0-	-50 B	-0-	1635	2	20	9	N	18					90

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	X	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					52
03	806	X	78	-0-	-728 B	-0-	78	2			N	-0-					52
04	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					52
05	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					52
06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					52
07	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					52

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

MO																	
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	116	-0-	-232 B	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	31	-0-	-279 B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51 B	-0-	13	1	175	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	10	1	134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	11	1	141	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1077	-0-	-112 B	-0-	74	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1067	-0-	-173 B	-0-	76	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1248	-0-	-42 B	-0-	86	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	81	1	1117	2	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	77	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1238	-0-	-64 B	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

MO																	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3593	X	3593	-0-	-0- B	-0-	235	1	3168	2	Y	173	146	1			62
							190	9									
03	4033	X	4033	-0-	-0- B	-0-	265	1	3519	2	Y	226	151	1			137
							249	9									
04	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	242	1	3253	2	Y	137	233	1			41
							151	9									
05	3410	X	3339	-0-	-71 B	-0-	225	1	3096	2	Y	16	52	1			5
							18	9									
06	3300	X	3078	-0-	-222 B	-0-	205	1	2858	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
07	3410	X	2942	-0-	-468 B	-0-	207	1	2721	2	Y	13	15	1			2
							14	9									

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	X	1058	-0-	-247 B	-0-	73	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1164	-0-	-231 B	-0-	82	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1230	X	1163	-0-	-67 B	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1271	X	993	-0-	-278 B	-0-	67	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	805	-0-	-335 B	-0-	54	1	751	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	771	-0-	-438 B	-0-	54	1	717	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2633	-0-	-731 B	-0-	178	1	2397	2	Y	53	45	1			19
							58	9									
03	3596	X	3127	-0-	-469 B	-0-	214	1	2837	2	Y	69	46	1			42
							76	9									
04	3480	X	2988	-0-	-492 B	-0-	202	1	2708	2	Y	71	92	1			21
							78	9									
05	3472	X	2891	-0-	-581 B	-0-	182	1	2522	2	Y	170	135	1			56
							187	9									
06	3090	X	2673	-0-	-417 B	-0-	169	1	2348	2	Y	142	158	1			40
							156	9									
07	3131	X	2432	-0-	-699 B	-0-	160	1	2114	2	Y	144	160	1			24
							158	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	143	1	1950	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
03	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	174	1	2321	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
04	2865	N	2865	-0-	-0- B	-0-	198	1	2652	2	Y	14	18	1			4
							15	9									
05	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	232	1	3211	2	Y	37	29	1			12
							41	9									
06	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	242	1	3364	2	Y	31	34	1			9
							34	9									
*07	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	216	1	2840	2	Y	30	34	1			5
							33	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1355	2	Y	11	9	1			4
								12	9									
03	1599	N	1599	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1473	2	Y	14	9	1			9
								15	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1385	2	Y	7	14	1			2
								8	9									
05	1581	N	1270	-0-	-311	B	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1560	N	1150	-0-	-410	B	-0-	77	1	1073	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1075	-0-	-475	B	-0-	76	1	999	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5543	X	5543	-0-	-0-	B	-0-	381	1	5162	2	Y	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	B	-0-	416	1	5518	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5688	-0-	-12	B	-0-	394	1	5290	2	Y	4	3	1			1
								4	9									
05	5921	X	5880	-0-	-41	B	-0-	396	1	5470	2	Y	13	10	1			4
								14	9									
06	5730	X	5415	-0-	-315	B	-0-	362	1	5040	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
07	5921	X	5627	-0-	-294	B	-0-	396	1	5218	2	Y	12	13	1			2
								13	9									

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9502	X	9502	-0-	-0-	B	-0-	654	1	8833	2	Y	14	12	1			5
								15	9									
03	10730	X	10730	-0-	-0-	B	-0-	750	1	9960	2	Y	18	12	1			11
								20	9									
04	10991	X	10991	-0-	-0-	B	-0-	763	1	10218	2	Y	9	17	1			3
								10	9									
05	12072	X	12072	-0-	-0-	B	-0-	813	1	11248	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
06	12322	X	12322	-0-	-0-	B	-0-	825	1	11487	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
*07	12750	X	12750	-0-	-0-	B	-0-	901	1	11839	2	Y	9	10	1			1
								10	9									

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7598	X	1676	-0-	-5922	B	-0-	116	1	1552	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
03	5142	X	5142	-0-	-0-	B	-0-	360	1	4772	2	Y	9	6	1			5
								10	9									
04	9105	X	9105	-0-	-0-	B	-0-	631	1	8460	2	Y	13	14	1			4
								14	9									
05	8604	X	8604	-0-	-0-	B	-0-	579	1	7991	2	Y	31	25	1			10
								34	9									
06	8812	X	8812	-0-	-0-	B	-0-	588	1	8192	2	Y	29	31	1			8
								32	9									
07	9424	X	8714	-0-	-710	B	-0-	614	1	8068	2	Y	29	32	1			5
								32	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2106	X	2106	-0-	-0-	B	-0-	142	1	1917	2	Y	43	35	1			15
								47	9									
03	2201	X	2067	-0-	-134	B	-0-	141	1	1865	2	Y	55	37	1			33
								61	9									
04	1950	X	1869	-0-	-81	B	-0-	128	1	1710	2	Y	28	53	1			8
								31	9									
05	2263	X	1904	-0-	-359	B	-0-	126	1	1737	2	Y	37	33	1			12
								41	9									
06	2190	X	1994	-0-	-196	B	-0-	131	1	1819	2	Y	40	41	1			11
								44	9									
07	2263	X	1729	-0-	-534	B	-0-	120	1	1574	2	Y	32	38	1			5
								35	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

02	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1184	2	Y	14	12	1			5
								15	9									
03	1457	N	1338	-0-	-119	B	-0-	92	1	1226	2	Y	18	12	1			11
								20	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1340	2	Y	7	16	1			2
								8	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1498	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*07	2374	N	2374	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

02	6812	X	6812	-0-	-0-	B	-0-	468	1	6322	2	Y	20	17	1			7
								22	9									
03	7198	X	7198	-0-	-0-	B	-0-	502	1	6667	2	Y	26	17	1			16
								29	9									
04	7068	X	7068	-0-	-0-	B	-0-	489	1	6565	2	Y	13	25	1			4
								14	9									
05	7398	X	7398	-0-	-0-	B	-0-	498	1	6879	2	Y	19	17	1			6
								21	9									
06	7163	X	7163	-0-	-0-	B	-0-	478	1	6668	2	Y	15	17	1			4
								17	9									
*07	7033	X	7033	-0-	-0-	B	-0-	496	1	6518	2	Y	17	18	1			3
								19	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3185	-0-	-121 B	-0-	219	1	2957	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	3534	X	3391	-0-	-143 B	-0-	236	1	3143	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
04	3360	X	3269	-0-	-91 B	-0-	227	1	3028	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
05	3472	X	3151	-0-	-321 B	-0-	210	1	2904	2	Y	34	27	1			11
							37	9									
06	3360	X	2998	-0-	-362 B	-0-	199	1	2767	2	Y	29	32	1			8
							32	9									
07	3410	X	2964	-0-	-446 B	-0-	207	1	2724	2	Y	30	33	1			5
							33	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4720	X	4720	-0-	-0- B	-0-	324	1	4381	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
03	5000	X	5000	-0-	-0- B	-0-	349	1	4631	2	Y	18	12	1			11
							20	9									
04	4710	X	4469	-0-	-241 B	-0-	310	1	4151	2	Y	7	16	1			2
							8	9									
05	4867	X	4244	-0-	-623 B	-0-	287	1	3954	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	4710	X	4010	-0-	-700 B	-0-	269	1	3738	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4867	X	3930	-0-	-937 B	-0-	277	1	3651	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	254	-0-	-4908 B	-0-	27	1	227	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	111	-0-	-5407 B	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	183	-0-	-4947 B	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0- B	-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-
*07	2246	X	2246	-0-	-0- B	-0-	332	1	1914	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7105	X	3656	-0-	-3449 B	-0-	487	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2171	-0-	-1363 B	-0-	348	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2969	-0-	-451 B	-0-	317	1	2652	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3586	-0-	-320 B	-0-	342	1	3244	2	N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	330	1	3490	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3428	-0-	-478 B	-0-	420	1	3008	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	521	-0-	-204 B	-0-	36	1	485	2	N	-0-					-0-
03	992	N	429	-0-	-563 B	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
04	630	N	301	-0-	-329 B	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
05	558	N	204	-0-	-354 B	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	29	1	408	2	N	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	25	1	334	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4401	X	4401	-0-	-0- B	-0-	302	1	4075	2	Y	22	15	1			8
							24	9									
03	4929	X	4694	-0-	-235 B	-0-	327	1	4337	2	Y	27	18	1			17
							30	9									
04	4770	X	4424	-0-	-346 B	-0-	306	1	4094	2	Y	22	32	1			7
							24	9									
05	4929	X	3445	-0-	-1484 B	-0-	230	1	3173	2	Y	38	32	1			13
							42	9									
06	4680	X	3827	-0-	-853 B	-0-	255	1	3537	2	Y	32	36	1			9
							35	9									
07	4712	X	3551	-0-	-1161 B	-0-	248	1	3264	2	Y	35	38	1			6
							39	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4508	-0-	-103 B	-0-	309	1	4164	2	Y	32	27	1			11
							35	9									
03	4929	X	4727	-0-	-202 B	-0-	328	1	4353	2	Y	42	28	1			25
							46	9									
04	4740	X	4355	-0-	-385 B	-0-	300	1	4012	2	Y	39	52	1			12
							43	9									
05	4898	X	4751	-0-	-147 B	-0-	314	1	4347	2	Y	82	67	1			27
							90	9									
06	4740	X	4358	-0-	-382 B	-0-	286	1	3996	2	Y	69	77	1			19
							76	9									
07	4805	X	4435	-0-	-370 B	-0-	308	1	4049	2	Y	71	78	1			12
							78	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	6300	-0-	-225 B	-0-	435	1	5865	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6724	-0-	-251 B	-0-	471	1	6253	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5945	-0-	-655 B	-0-	413	1	5532	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5829	-0-	-991 B	-0-	394	1	5435	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5752	-0-	-848 B	-0-	385	1	5367	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5861	-0-	-866 B	-0-	415	1	5446	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4553	X	4408	-0-	-145 B	-0-	324	1	4045	2	N	-0-					-0-
							39	5									
03	5560	X	5560	-0-	-0- B	-0-	390	1	5170	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4686	-0-	-24 B	-0-	326	1	4360	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	1683	-0-	-3184 B	-0-	114	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-	327	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3617	-0-	-1250 B	-0-	255	1	3362	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

02	6119	X	4044	-0-	-2075 B	-0-	278 9	1 9	3757	2	Y	8	7	1			3
03	6541	X	5554	-0-	-987 B	-0-	388 12	1 9	5154	2	Y	11	7	1			7
04	6330	X	5203	-0-	-1127 B	-0-	361 8	1 9	4834	2	Y	7	12	1			2
05	5735	X	5106	-0-	-629 B	-0-	344	1	4762	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	5400	X	4952	-0-	-448 B	-0-	332	1	4620	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4913	-0-	-636 B	-0-	347	1	4566	2	Y	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

02	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
03	279	N	169	-0-	-110 B	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	25	1	333	2	N	-0-					-0-
05	496	N	268	-0-	-228 B	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	16	1	230	2	N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113 B	-0-	19	1	240	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

02	725	X	591	-0-	-134 B	-0-	41	1	550	2	N	-0-					-0-
03	620	X	228	-0-	-392 B	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
04	600	X	290	-0-	-310 B	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
05	623	X	623	-0-	-0- B	-0-	42	1	581	2	N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0- B	-0-	42	1	589	2	N	-0-					-0-
*07	644	X	644	-0-	-0- B	-0-	45	1	599	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

02	1455	X	1455	-0-	-0- B	-0-	100	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0- B	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
04	621	X	621	-0-	-0- B	-0-	43	1	578	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	119	-0-	-1431 B	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	223	-0-	-1277 B	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	209	-0-	-1341 B	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2857	-0-	-536 B	-0-	197	1	2660	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3017	-0-	-486 B	-0-	211	1	2806	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2804	-0-	-376 B	-0-	194	1	2610	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	2819	-0-	-405 B	-0-	190	1	2629	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	2694	-0-	-366 B	-0-	180	1	2514	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2606	-0-	-463 B	-0-	185	1	2421	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

02	319	N	234	-0-	-85 B	-0-	16	1	218	2	N	-0-			-0-
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-
04	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	23	1	291	2	N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	20	1	274	2	N	-0-			-0-
06	300	N	210	-0-	-90 B	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-
07	310	N	187	-0-	-123 B	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

02	20532	X	17991	-0-	-2541 B	-0-	1241	1	16750	2	N	-0-			-0-
03	21948	X	19271	-0-	-2677 B	-0-	1350	1	17921	2	N	-0-			-0-
04	19950	X	18150	-0-	-1800 B	-0-	1260	1	16890	2	N	-0-			-0-
05	19933	X	17375	-0-	-2558 B	-0-	1173	1	16202	2	N	-0-			-0-
06	19050	X	17722	-0-	-1328 B	-0-	1188	1	16534	2	N	-0-			-0-
07	19282	X	17110	-0-	-2172 B	-0-	1209	1	15901	2	N	-0-			-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

02	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	95	1	1286	2	N	-0-			-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	101	1	1347	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1277	-0-	-163 B	-0-	89	1	1188	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	909	-0-	-579 B	-0-	62	1	847	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	629	-0-	-781 B	-0-	42	1	587	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	871	-0-	-462 B	-0-	61	1	810	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

02	1827	N	1487	-0-	-340 B	-0-	102	1	1385	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1783	-0-	-77 B	-0-	125	1	1658	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1507	-0-	-383 B	-0-	104	1	1403	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1510	-0-	-71 B	-0-	102	1	1408	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1688	-0-	-52 B	-0-	113	1	1575	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1499	-0-	-51 B	-0-	106	1	1393	2	N	-0-			-0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

02	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	14	1	201	2	N	-0-			-0-
03	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-
04	270	N	146	-0-	-124 B	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
05	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	7	1	92	2	N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
*07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	15	1	195	2	N	-0-			-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

02	2262	X	2257	-0-	-5 B	-0-	156	1	2101	2	Y	-0-			-0-
03	2418	X	2369	-0-	-49 B	-0-	165	1	2204	2	Y	-0-			-0-
04	2340	X	2197	-0-	-143 B	-0-	152	1	2045	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	2219	-0-	-199 B	-0-	150	1	2069	2	Y	-0-			-0-
06	2340	X	2100	-0-	-240 B	-0-	141	1	1959	2	Y	-0-			-0-
07	2418	X	2091	-0-	-327 B	-0-	149	1	1942	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8352	X	8006	-0-	-346 B	-0-	552	1	7454	2	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8603	-0-	-325 B	-0-	602	1	8001	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	7924	-0-	-716 B	-0-	550	1	7373	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	8928	X	8121	-0-	-807 B	-0-	548	1	7570	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	8640	X	7750	-0-	-890 B	-0-	519	1	7228	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	8618	X	7867	-0-	-751 B	-0-	556	1	7309	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

02	0	W	9107	-0-	9107 B	9107	9094	2	13	9	N	12					12
03	0	W	4988	-0-	4988 B	14095	75	1	4893	2	N	18					30
							20	9									
04	0	W	3895	-0-	3895 B	17990	58	1	3826	2	N	10					40
							11	9									
05	0	W	3894	-0-	3894 B	21884	3885	2	9	9	N	8					48
06	0	W	2805	-0-	2805 B	24689	2801	2	4	9	N	4					52
07	0	W	2539	-0-	2539 B	27228	2533	2	6	9	N	5					57

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

02	4704	X	4704	-0-	-0- B	-0-	634	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0- B	-0-	500	1	4645	2	N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0- B	-0-	312	1	3580	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	514	1	3516	2	N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	452	1	3515	2	N	-0-					-0-
*07	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	542	1	2899	2	N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

02	145	N	22	-0-	-123 B	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	27	1	248	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
06	270	N	8	-0-	-262 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	743	-0-	-69 B	-0-	100	1	643	2	N	-0-					-0-
03	899	N	721	-0-	-178 B	-0-	70	1	651	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	40	1	453	2	N	-0-					-0-
05	806	N	481	-0-	-325 B	-0-	61	1	420	2	N	-0-					-0-
06	690	N	515	-0-	-175 B	-0-	59	1	456	2	N	-0-					-0-
*07	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	83	1	441	2	N	-0-					-0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

02	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	38	1	247	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

02	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					60
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					60
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					60
*07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					60

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	134	1	8	2	N	-0-					12
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	2	N	-0-					12
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					12
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					12
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	N	-0-					12

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

02	DLQ G-10	1579	-0-	1579	1579	1482	2	97	9	Y	88					195
03	DLQ G-10	1759	-0-	1759	3338	1681	2	78	9	Y	71	189	1			77
04	4789 X	1451	-0-	-3338	-0-	1416	2	35	9	Y	32					109
05	999 X	999	-0-	-0-	-0-	908	2	91	9	Y	83					192
06	1710 X	1552	-0-	-158	-0-	1504	2	48	9	Y	44	160	1			76
07	1767 X	1078	-0-	-689	-0-	1061	2	17	9	Y	15					91

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	878	2	22	9	N	20					167
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	897	2	44	9	N	40					207
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	850	2	29	9	N	26	176	1			57
05	961	N	931	-0-	-30	-0-	854	2	77	9	N	70					127
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	896	2	22	9	N	20					147
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	815	2	92	9	N	84	181	1			50

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

02	319	N	160	-0-	-159	-0-	159	2	1	9	N	1					113
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					113
04	330	N	159	-0-	-171	-0-	149	2	10	9	N	9					122
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					127
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					127
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	159	2	25	9	N	23					150

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1160	2	46	9	N	42					157
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1162	2	39	9	N	35					192
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	N	3					195
05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1177	2	19	9	N	17					212
06	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1064	2	3	9	N	3					215
07	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1009	2	30	9	N	27					242

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

02	551	N	183	-0-	-368	-0-	183	2			N	-0-					53
03	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	2			N	-0-					53
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	180	2	11	9	N	10					63
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					63
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					63
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					63

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					108
03	961	N	770	-0-	-191	-0-	663	2	107	9	N	97	170	1			35
04	630	N	322	-0-	-308	-0-	322	2			N	-0-					35
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	781	2	80	9	N	73					108
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					108
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	773	2	55	9	N	50					158

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	683	-0-	-216	-0-	638	2	45	9	N	41					168
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	699	2	15	9	N	14					182
04	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			N	-0-					182
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	628	2	11	9	N	10					192
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	681	2	51	9	N	46					238
07	775	N	622	-0-	-153	-0-	610	2	12	9	N	11	159	1			90

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
02	1131	X	1053	-0-	-78	-0-	1053	2			Y	-0-					90
03	1271	X	1045	-0-	-226	-0-	1023	2	22	9	Y	20					110
04	1230	X	993	-0-	-237	-0-	982	2	11	9	Y	10					120
05	1271	X	1231	-0-	-40	-0-	1187	2	44	9	Y	40					160
06	1080	X	790	-0-	-290	-0-	745	2	45	9	Y	41	174	1			27
07	1116	X	1017	-0-	-99	-0-	950	2	67	9	Y	61					88

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
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	665	2	26	9	N	24					232
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	737	2	2	9	N	2	177	1			57
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	648	2	45	9	N	41					98
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	711	2	8	9	N	7					105
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	685	2	33	9	N	30					135
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	668	2	11	9	N	10					145

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
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					48
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					48
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					48
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					48
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					48
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					48

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
02	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	2451	2	20	9	N	18	176	1			95
03	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	2643	2	55	9	N	50					145
04	2580	X	2414	-0-	-166	-0-	2370	2	44	9	N	40					185
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2608	2	36	9	N	33	176	1			42
06	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	2427	2	47	9	N	43					85
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2577	2	66	9	N	60					145

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
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					47
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

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
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					32
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					32

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
02	1247	N	1154	-0-	-93	-0-	1110	2	44	9	N	40					232
03	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	1174	2	57	9	N	52	179	1			105
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1193	2	33	9	N	30					135
05	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1205	2	17	9	N	15					150
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1089	2	57	9	N	52					202
07	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1122	2	22	9	N	20					222

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
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-					52
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					52
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					52
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					52
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					52
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	2	22	9	N	20					72

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
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					32
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					32
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					32
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					32

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
02	4408	X	3562	-0-	-846	-0-	3460	2	102	9	N	93					185
03	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	4427	2	22	9	N	20					205
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4658	2	86	9	N	78	176	1			107
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4445	2	7	9	N	6					113
06	4320	X	4204	-0-	-116	-0-	4106	2	98	9	N	89	172	1			30
07	4898	X	4175	-0-	-723	-0-	4136	2	39	9	N	35					65

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
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	790	2	112	9	N	102	177	1			40
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	793	2	64	9	N	58					98
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	736	2	36	9	N	33					131
05	961	N	792	-0-	-169	-0-	759	2	33	9	N	30					161
06	840	N	739	-0-	-101	-0-	727	2	12	9	N	11					172
07	806	N	457	-0-	-349	-0-	416	2	41	9	N	37	172	1			37

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					41

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	636	2	68	9	Y	62					132
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					132
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	256	2	36	9	Y	33					165
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					165

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
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	60
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					60
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	807	2	2	9	Y	2					62
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	902	2	8	9	Y	7	2	1			67
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	794	2	9	9	Y	8	2	1			73
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	779	2	18	9	Y	16	1	1			88

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3219	-0-	-551	-0-	3174	2	45	9	Y	41	1	1	1	8	222
03	3782	X	2925	-0-	-857	-0-	2905	2	20	9	Y	18					240
04	3450	X	2276	-0-	-1174	-0-	2259	2	17	9	Y	15					255
05	3565	X	2092	-0-	-1473	-0-	2089	2	3	9	Y	3	158	1			100
06	3450	X	1556	-0-	-1894	-0-	1555	2	1	9	Y	1	1	1			100
07	3441	X	983	-0-	-2458	-0-	981	2	2	9	Y	2					102

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1175	2	41	9	Y	37	2	1	2	8	135
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1083	2	68	9	Y	62					197
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1358	2	43	9	Y	39					236
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1565	2	62	9	Y	56	182	1			110
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1467	2	32	9	Y	29	4	1			135
07	1023	N	282	-0-	-741	-0-	282	2			Y	-0-					135

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

02	2900	N	1811	-0-	-1089	2752	1781	2	30	9	Y	27	2	1	2	8	117
03	3100	N	1832	-0-	-1268	1484	1782	2	50	9	Y	45					162
04	3000	N	1657	-0-	-1343	141	1635	2	22	9	Y	20					182
05	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1557	2	74	9	Y	67	177	1			72
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1686	2	57	9	Y	52	2	1			122
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1932	2	42	9	Y	38	2	1			158

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					92

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LAYLINE ENERGY I LLC //CONT.// 491373
ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

02	145	N	134	-0-	-11	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	216 84	1 9	2915	2	N	76	64	1			56
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	230 109	1 9	3045	2	N	99	66	1			89
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	209 56	1 9	2797	2	N	51	96	1			44
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	197 4	1 9	2722	2	N	4	18	1			30
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	783 3	1 9	2541	2	N	3	3	1			30
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	817 2	1 9	2597	2	N	2	3	1			29

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11 52	1 9	151	2	Y	47	39	1			17
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5 48	1 9	75	2	Y	44	34	1			27
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	10 37	1 9	135	2	Y	34	51	1			10
05	217	N	68	-0-	-149	-0-	5 10	1 9	53	2	Y	9	16	1			3
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7 28	1 9	96	2	Y	25	21	1			7
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	4 14	1 9	54	2	Y	13	18	1			2

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

02	1914	N	1899	-0-	-15	-0-	130 19	1 9	1750	2	Y	17	14	1			6
03	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	126 25	1 9	1677	2	Y	23	15	1			14
04	1950	N	1822	-0-	-128	-0-	126 10	1 9	1686	2	Y	9	20	1			3
05	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	120 11	1 9	1664	2	Y	10	10	1			3
06	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	112 10	1 9	1545	2	Y	9	10	1			2
07	1891	N	1581	-0-	-310	-0-	111 10	1 9	1460	2	Y	9	10	1			1

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3	-0-	3	3	1	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	1	1			-0-
04	9	X	6	-0-	-3	-0-	3	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	Y	30	25	1			11
							33	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	538	2	Y	38	26	1			23
							42	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	26	41	1			8
							29	9									
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	946	2	Y	19	22	1			5
							21	9									
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	Y	22	23	1			4
							24	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1343	-0-	-49	-0-	1332	2	11	9	N	10					72
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	20	1	1335	2	N	5					77
							6	9									
04	1230	N	924	-0-	-306	-0-	14	1	907	2	N	3					80
							3	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					82
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					82
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					82

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
02	957	N	869	-0-	-88	-0-	866	2	3	9	N	3					157
03	1023	N	614	-0-	-409	-0-	9	1	602	2	N	3					160
							3	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	N	3					163
							3	9									
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					163
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					163
07	868	N	412	-0-	-456	-0-	412	2			N	-0-					163

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					49
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1040	2	12	9	N	11					60
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	774	2	112	9	N	102	141	1			21
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	523	2	12	9	N	11					32
06	1020	N	404	-0-	-616	-0-	390	2	14	9	N	13					45
07	930	N	747	-0-	-183	-0-	736	2	11	9	N	10					55

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	X	205	-0-	-27	-0-	205	2			N	-0-					20
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					20
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
05	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-					20
06	240	X	142	-0-	-98	-0-	142	2			N	-0-					20
*07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3682	-0-	-1074	-0-	3627	2	55	9	N	50	177	1			140
03	5084	X	5064	-0-	-20	-0-	5020	2	44	9	N	40					180
04	4920	X	4397	-0-	-523	-0-	4345	2	52	9	N	47					227
05	5084	X	4645	-0-	-439	-0-	4614	2	31	9	N	28	177	1			78
06	4890	X	4117	-0-	-773	-0-	4050	2	67	9	N	61					139
07	5053	X	4124	-0-	-929	-0-	4062	2	62	9	N	56	142	1			53

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

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
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	273	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	300	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	282	1	3761	2	N	-0-					-0-
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	1014	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	990	1	3753	2	N	-0-					-0-
*07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1056	1	3699	2	N	-0-					-0-

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
02	7656	X	5956	-0-	-1700	-0-	70 175	1 9	5711	2	N	159	182	1			71
03	8184	X	4941	-0-	-3243	-0-	118 107	1 9	4716	2	N	97					168
04	7920	X	6244	-0-	-1676	-0-	406 111	1 9	5727	2	N	101	183	1			86
*05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	457 260	1 9	6616	2	N	236	179	1			143
06	7080	X	6050	-0-	-1030	-0-	439 165	1 9	5446	2	N	150	184	1	3	5	106
07	6448	X	6271	-0-	-177	-0-	473 125	1 9	5673	2	N	114					220

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

02	3857	X	2978	-0-	-879	-0-	2906	2	72	9	N	65	165	1			156
03	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	3586	2	53	9	N	48					204
04	3990	X	2046	-0-	-1944	-0-	2033	2	13	9	N	12					216
05	3565	X	2072	-0-	-1493	-0-	2033	2	39	9	N	35	180	1			71
06	3510	X	938	-0-	-2572	-0-	932	2	6	9	N	5					76
*07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4281	2	150	9	N	136	41	8			171

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

02	3828	X	2499	-0-	-1329	-0-	2496	2	3	9	N	3					99
03	3658	X	2499	-0-	-1159	-0-	2496	2	3	9	N	3					102
04	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3091	2	2	9	N	2					104
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2786	2	6	9	N	5					109
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2584	2	8	9	N	7					116
07	3193	X	2276	-0-	-917	-0-	2241	2	35	9	N	32	14	8			134

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

02	3828	X	1539	-0-	-2289	-0-	1522	2	17	9	N	15					238
03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2004	2	14	9	N	13					251
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1940	2	17	9	N	15	164	1			102
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2195	2	46	9	N	42					144
06	1950	X	1574	-0-	-376	-0-	1566	2	8	9	N	7					151
*07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2211	2	20	9	N	18	11	8			158

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

02	2349	X	1026	-0-	-1323	-0-	73	1	953	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1440	-0-	-1071	-0-	149	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	171	1	2294	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	146	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1793	-0-	-577	-0-	121	1	1672	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1695	-0-	-847	-0-	120	1	1575	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	464	X	47	-0-	-417	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
03	496	X	49	-0-	-447	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
04	300	X	80	-0-	-220	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
05	310	X	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-			-0-
*07	264	X	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-			-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-			-0-
*07	3100	N	5653	-0-	2553	2553	504	1	5149	2	N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

02	1421	N	735	-0-	-686	-0-	51	1	684	2	N	-0-			-0-
03	992	N	707	-0-	-285	-0-	49	1	658	2	N	-0-			-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	46	1	611	2	N	-0-			-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	47	1	659	2	N	-0-			-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	43	1	598	2	N	-0-			-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	40	1	524	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

02	3886	X	3252	-0-	-634	-0-	442	1	2810	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	504	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3379	-0-	-371	-0-	494	1	2885	2	N	-0-			-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	502	1	3196	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	450	1	3102	2	N	-0-			-0-
*07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	510	1	3283	2	N	-0-			-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

02	3161	X	2928	-0-	-233	-0-	202	1	2726	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2934	-0-	-445	-0-	206	1	2728	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2677	-0-	-203	-0-	186	1	2491	2	N	-0-			-0-
05	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	160	1	2216	2	N	-0-			-0-
06	3030	X	2260	-0-	-770	-0-	151	1	2109	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2308	-0-	-823	-0-	163	1	2145	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

02	783	N	219	-0-	-564	-0-	16	1	203	2	N	-0-			-0-
03	837	N	239	-0-	-598	-0-	16	1	223	2	N	-0-			-0-
04	720	N	227	-0-	-493	-0-	15	1	212	2	N	-0-			-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-			-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	1900	-0-	-942	-0-	131	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1876	-0-	-418	-0-	132	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1672	-0-	-1088	-0-	117	1	1555	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2152	-0-	-700	-0-	676	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	862	1	1706	2	N	-0-					-0-
*07	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	901	1	1653	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

02	3190	X	818	-0-	-2372	-0-	56	1	762	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	818	-0-	-2127	-0-	57	1	761	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	736	-0-	-2114	-0-	51	1	685	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	865	-0-	-1274	-0-	58	1	807	2	N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	N	-0-					-0-
*07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	65	1	865	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

02	1218	X	35	-0-	-1183	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	217	X	21	-0-	-196	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	60	X	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
05	62	X	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	62	X	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 279908 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 7812 - 7860

02	7801	X	1306	-0-	-6495	-0-	90	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	1460	-0-	-6879	-0-	102	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	1315	-0-	-6755	-0-	91	1	1224	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	1364	-0-	-6975	-0-	92	1	1272	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	1279	-0-	-6791	-0-	86	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	1190	-0-	-7149	-0-	84	1	1106	2	N	-0-					-0-

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

02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10					100
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					100
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			100
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	N	1	1	8			100
06	360	X	354	-0-	-6	-0-	352	2	2	9	N	2	2	8			100
07	372	X	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					100

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) //CONT.// 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. //CONT.// 778198
P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	X	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3036	-0-	-270	-0-	411	1	2618	2	N	6					155
							7	9									
03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	394	1	3029	2	N	9					164
							10	9									
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	394	1	3029	2	N	10					174
							11	9									
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	477	1	2962	2	N	-0-					174
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	477	1	2962	2	N	31					205
							34	9									
07	3534	X	2199	-0-	-1335	-0-	323	1	1848	2	N	25					230
							28	9									

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	X	977	-0-	-9	-0-	139	1	834	2	N	4					57
							4	9									
03	992	X	860	-0-	-132	-0-	105	1	755	2	N	-0-					57
04	960	X	860	-0-	-100	-0-	105	1	755	2	N	-0-					57
05	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	161	1	847	2	N	-0-					57
06	1020	X	1008	-0-	-12	-0-	161	1	847	2	N	-0-					57
07	1054	X	697	-0-	-357	-0-	118	1	579	2	N	-0-					57

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	89	1	620	2	N	25	165	1			20
							28	9									
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	93	1	797	2	N	5					25
							6	9									
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	93	1	797	2	N	8					33
							9	9									
05	775	X	757	-0-	-18	-0-	90	1	667	2	N	-0-					33
06	870	X	757	-0-	-113	-0-	90	1	667	2	N	-0-					33
07	930	X	468	-0-	-462	-0-	60	1	408	2	N	-0-					33

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	549	1	4101	2	N	70	1	8			147
							77	9									
03	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	463	1	4313	2	N	91	191	1			47
							100	9									
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	463	1	4313	2	N	84	1	8			130
							92	9									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	707	1	4367	2	N	88	1	8			217
							97	9									
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	707	1	4367	2	N	63	185	1			95
							69	9									
07	5053	X	3585	-0-	-1468	-0-	529	1	2999	2	N	52					147
							57	9									

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
02	4466	X	3896	-0-	-570	-0-	553	1	3326	2	N	15					125
							17	9									
03	4774	X	4034	-0-	-740	-0-	489	1	3513	2	N	29					154
							32	9									
04	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	489	1	3513	2	N	13					167
							14	9									
05	4433	X	4113	-0-	-320	-0-	653	1	3419	2	N	37					204
							41	9									
06	4260	X	4087	-0-	-173	-0-	653	1	3419	2	N	14	183	1			35
							15	9									
07	4154	X	3066	-0-	-1088	-0-	519	1	2529	2	N	16	1	8			50
							18	9									

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		99

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					221
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	3	1	9	Y	1					222
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					222
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					222
06	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			Y	-0-	181	1			41
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					41

PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					40
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					40
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					40
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					40
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					40
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					40

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

02	1653	X	1007	-0-	-646	-0-	986	3	21	9	N	19					175
03	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1197	3	33	9	N	30					205
04	1710	X	918	-0-	-792	-0-	909	3	9	9	N	8					213
05	1302	X	1065	-0-	-237	-0-	1055	3	10	9	N	9					222
06	1200	X	668	-0-	-532	-0-	665	3	3	9	N	3	186	1			39
07	1240	X	689	-0-	-551	-0-	682	3	7	9	N	6					45

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

02	3944	X	3237	-0-	-707	-0-	3191	3	46	9	N	42					201
03	4216	X	3823	-0-	-393	-0-	3771	3	52	9	N	47					248
04	3630	X	3621	-0-	-9	-0-	3584	3	37	9	N	34					282
05	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3352	3	17	9	N	15					297
06	3690	X	2474	-0-	-1216	-0-	2474	3			N	-0-	188	1			109
07	3813	X	1680	-0-	-2133	-0-	1678	3	2	9	N	2					111

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

02	7279	X	6068	-0-	-1211	-0-	6005	3	63	9	N	57					57
03	7781	X	5905	-0-	-1876	-0-	5839	3	66	9	N	60					117
04	7530	X	5942	-0-	-1588	-0-	5884	3	58	9	N	53					170
05	7781	X	4674	-0-	-3107	-0-	4621	3	53	9	N	48					218
06	7530	X	4597	-0-	-2933	-0-	4547	3	50	9	N	45	178	1			85
07	7781	X	2868	-0-	-4913	-0-	2838	3	30	9	N	27					112

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1426	-0-	1426	1426	1426	3			N	-0-					-0-
*05	17625	X	16199	-0-	-1426	-0-	16199	3			N	-0-					-0-
*06	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10525	3	343	9	N	312	187	1			125
*07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8692	3	105	9	N	95					220

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	16275	X	2312	-0-	-13963	-0-	2254	3	58	9	N	53					53
*06	15750	X	15083	-0-	-667	-0-	14916	3	167	9	N	152					205
*07	16275	X	10245	-0-	-6030	-0-	10139	3	106	9	N	96	188	1			113

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	64	-0-	-81	-0-	64	2			Y	-0-					50
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					50
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4					54
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					54
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	2			Y	-0-					54
07	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					54

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	79	-0-	-182	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					82
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					82
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					82

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7016	2	77	9	N	70	145	1			93
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10619	2	99	9	N	90					183
04	5790	X	55	-0-	-5735	-0-	48	2	7	9	N	6					189
05	5983	X	20	-0-	-5963	-0-	20	2			N	-0-	136	1			53
06	5790	X	19	-0-	-5771	-0-	19	2			N	-0-					53
07	5983	X	60	-0-	-5923	-0-	60	2			N	-0-					53

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	X	544	-0-	-94	-0-	543	2	1	9	N	1					73
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					73
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					73
05	713	X	45	-0-	-668	-0-	45	2			N	-0-					73
06	690	X	62	-0-	-628	-0-	62	2			N	-0-					73
07	589	X	28	-0-	-561	-0-	28	2			N	-0-					73

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	1463	-0-	-1437	13233	1387	2	76	9	N	69					194
03	3100	N	1200	-0-	-1900	11333	1189	2	11	9	N	10					204
04	3000	N	1044	-0-	-1956	9377	1024	2	20	9	N	18					222
05	3100	N	1085	-0-	-2015	7362	1060	2	25	9	N	23					245
06	3000	N	859	-0-	-2141	5221	800	2	59	9	N	54					299
*07	3100	N	841	-0-	-2259	2962	839	2	2	9	N	2	176	1			125

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1589	-0-	-267	-0-	1589	2			N	-0-					47
03	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	1514	2	80	9	N	73					120
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					120
05	1705	X	1217	-0-	-488	-0-	1217	2			N	-0-					120
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					120
*07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2155	2	94	9	N	85	180	1			25

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7946	X	1017	-0-	-6929	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	1045	-0-	-7449	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	938	-0-	-1822	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	810	-0-	-2042	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
*07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7801	X	7477	-0-	-324	-0-	7473	2	4	9	N	4	4	8			83
03	8091	X	7671	-0-	-420	-0-	7665	2	6	9	N	5	5	8			83
04	7890	X	7561	-0-	-329	-0-	7555	2	6	9	N	5	5	8			83
05	8153	X	7454	-0-	-699	-0-	7454	2			N	-0-					83
06	7890	X	6813	-0-	-1077	-0-	6811	2	2	9	N	2	2	8			83
07	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	7688	2	11	9	N	10	10	8			83

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	1	8			37
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					37
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					37
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					37
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1	1	8			37
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3	3	8			68
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2376	2	2	9	N	2	2	8			68
04	2310	X	2184	-0-	-126	-0-	2181	2	3	9	N	3	3	8			68
05	2573	X	2235	-0-	-338	-0-	2235	2			N	-0-					68
06	2490	X	2050	-0-	-440	-0-	2049	2	1	9	N	1	1	8			68
07	2573	X	2254	-0-	-319	-0-	2246	2	8	9	N	7	7	8			68

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	5688	-0-	5688	5688	5688	3			N	-0-					59
03	DLQ	G-10	2115	-0-	2115	7803	2115	3			N	-0-					59
04	DLQ	G-10	5078	-0-	5078	12881	5078	3			N	-0-					59
05	DLQ	G-10	7592	-0-	7592	20473	7592	3			N	-0-					59
06	27543	X	7070	-0-	-20473	-0-	7070	3			N	-0-					59
*07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					59

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
02	2900	N	4602	-0-	1702	1702	4602	3			N	-0-					21
03	3100	N	4988	-0-	1888	3590	4988	3			N	-0-					21
04	3000	N	6834	-0-	3834	7424	6834	3			N	-0-	1	5			20
05	11074	X	3650	-0-	-7424	-0-	3649	3	1	9	N	1					21
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					21
*07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			N	-0-					21

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
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					1
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					1
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					1
05	868	N	181	-0-	-687	-0-	181	3			N	-0-					1
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					1
*07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1

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
02	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	2310	3			N	-0-					1
03	DLQ G-10		2157	-0-	2157	4467	2157	3			N	-0-					1
04	DLQ G-10		1617	-0-	1617	6084	1617	3			N	-0-					1
05	DLQ G-10		1303	-0-	1303	7387	1303	3			N	-0-					1
06	9451	X	2064	-0-	-7387	-0-	2064	3			N	-0-					1
*07	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					1

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2812	3			N	-0-					1

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					69
03	14B2 EXT		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					69
06	324	R	-0-	-0-	-324	-0-					Y	-0-					69
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					69

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

02	2900	#	1957	-0-	-943	-0-	1799	2	158	9	Y	144	170	1							203
03	3100	#	1204	-0-	-1896	-0-	1114	2	90	9	Y	82	177	1							108
04	2430	#	1552	-0-	-878	-0-	1442	2	110	9	Y	100									208
05	2077	#	1137	-0-	-940	-0-	1076	2	61	9	Y	55	165	1							98
06	2010	#	479	-0-	-1531	-0-	403	2	76	9	Y	69									167
*07	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2028	2	95	9	Y	86	176	1							77

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2361	-0-	-423	-0-	2348	2	13	9	N	12					135
03	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	2397	2	3	9	N	3					138
04	2790	X	2298	-0-	-492	-0-	2285	2	13	9	N	12					150
05	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	2299	2	24	9	N	22					172
06	2610	X	2232	-0-	-378	-0-	2156	2	76	9	N	69					241
07	2511	X	2166	-0-	-345	-0-	2166	2			N	-0-					241

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	#	182	-0-	-195	-0-	23	1	159	3	N	-0-					29
03	310	#	215	-0-	-95	-0-	25	1	190	3	N	-0-					29
04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	3	N	-0-					29
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	N	-0-					29
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-					29
*07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	3	N	-0-					29

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	1102	-0-	1102	1102	1102	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1272	-0-	1272	2374	1272	2			N	-0-					-0-
04	0	W	928	-0-	928	3302	928	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1154	-0-	-1946	1356	1154	2			N	-0-					-0-
06	2528	N	1172	-0-	-1356	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
07	961	N	457	-0-	-504	-0-	457	2			N	-0-					-0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	290	X	107	-0-	-183	-0-	107	3			N	-0-					86
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					86
04	300	X	117	-0-	-183	-0-	117	3			N	-0-					86
05	310	X	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					86
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					86
07	341	X	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

02	1131	X	457	-0-	-674	-0-	449	3	8	9	N	7					156
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1507	3	3	9	N	3					159
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1671	3	8	9	N	7					166
05	1705	X	1203	-0-	-502	-0-	1203	3			N	-0-					166
06	1650	X	650	-0-	-1000	-0-	638	3	12	9	N	11	157	1			20
07	1736	X	783	-0-	-953	-0-	775	3	8	9	N	7					27

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

02	2407	X	1315	-0-	-1092	-0-	1306	3	9	9	N	8					166
03	2573	X	1785	-0-	-788	-0-	1770	3	15	9	N	14					180
04	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	2124	3	17	9	N	15					195
05	2356	X	1604	-0-	-752	-0-	1597	3	7	9	N	6					201
06	2220	X	1244	-0-	-976	-0-	1240	3	4	9	N	4	182	1			23
07	2201	X	1751	-0-	-450	-0-	1741	3	10	9	N	9					32

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

02	3973	X	1799	-0-	-2174	-0-	1788	3	11	9	N	10					65
03	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	3982	3	15	9	N	14					79
04	4110	X	3032	-0-	-1078	-0-	3001	3	31	9	N	28					107
05	4247	X	1640	-0-	-2607	-0-	1634	3	6	9	N	5					112
06	4110	X	1094	-0-	-3016	-0-	1092	3	2	9	N	2					114
07	3999	X	1548	-0-	-2451	-0-	1542	3	6	9	N	5					119

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

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	2					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2015 - P/A 08/14/15

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	14	1	79	2	N	23	187	1			35
							25	9									
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	27					62
							30	9									
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	N	27					89
							30	9									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	41					130
							45	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	39					169
							43	9									
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	N	28					197
							31	9									

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1710	-0-	-117	-0-	428	1	1256	2	N	24					97
							26	9									
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	269	1	1315	2	N	43					140
							47	9									
04	1860	N	1431	-0-	-429	-0-	339	1	1059	2	N	30					170
							33	9									
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	540	1	1361	2	N	43	181	1			32
							47	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	409	1	1275	2	N	30					62
							33	9									
*07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	501	1	1340	2	N	33					95
							36	9									

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					95
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					95
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					95
05	527	N	63	-0-	-464	-0-	63	2			N	-0-					95
*06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					95
07	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					95

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					5
03	713	N	588	-0-	-125	-0-	588	2			N	-0-					5
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					5
05	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			N	-0-					5
*06	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	2			N	-0-					5
07	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-					5

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
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					23
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					23
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					23
06	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					23
07	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					23

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
02	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					17
03	1550	#	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-					17
04	2820	#	1326	-0-	-1494	-0-	1312	2	14	9	N	13					30
05	2914	#	1267	-0-	-1647	-0-	1255	2	12	9	N	11					41
06	2820	#	1354	-0-	-1466	-0-	1345	2	9	9	N	8					49
07	1736	#	1374	-0-	-362	-0-	1367	2	7	9	N	6					55

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	#	227	-0-	-92	-0-	227	2			N	-0-					68
03	341	#	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					68
04	330	#	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					68
05	279	#	273	-0-	-6	-0-	243	2	30	9	N	27					95
06	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					95
07	279	#	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2					97

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					10
03	279	#	53	-0-	-226	-0-	3	1	50	2	N	-0-					10
04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	N	-0-					10
05	217	#	135	-0-	-82	-0-	7	1	128	2	N	-0-					10
06	180	#	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					10
*07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	12					22
							13	9									

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					24
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					24
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					24
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					24
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					622
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	255	1	3	2	N	-0-					622
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

02	203	#	195	-0-	-8	-0-	50	1	145	2	N	-0-					38
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					38
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					38

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

02	232	#	208	-0-	-24	-0-	95	1	113	2	N	-0-					77
03	248	#	227	-0-	-21	-0-	102	1	125	2	N	-0-					77
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	99	1	119	2	N	-0-					77
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	102	1	141	2	N	-0-					77
06	240	#	221	-0-	-19	-0-	99	1	122	2	N	-0-					77
*07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	102	1	132	2	N	-0-					77

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

02	29	N	23	-0-	-6	-0-	10	1	13	2	N	-0-					14
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	2	N	-0-					14
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	N	-0-					14
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					22
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	361	-0-	-74	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					4
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					4
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					4
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					4
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	286	2	1	9	Y	1	1	1			4
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	878	-0-	-456	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	134	-0-	-1006	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	74	1	94	2	N	-0-					33
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	221	1	103	2	N	-0-					33
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	46	1	66	2	N	-0-					33
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	48	1	62	2	N	-0-					33
06	300	N	92	-0-	-208	-0-	34	1	58	2	N	-0-					33
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	43	1	194	2	N	7					40
							8	9									

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	X	818	-0-	-139	-0-	818	2			N	-0-					148
03	868	X	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					148
04	840	X	706	-0-	-134	-0-	698	2	8	9	N	7					155
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1143	2	8	9	N	7					162
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	N	7					169
*07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					169

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	265	2			N	-0-					7
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					7
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					7
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					7
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					7
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					7

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	87	1	178	2	N	3					236
							3	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	93	1	100	2	N	-0-					236
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	90	1	151	2	N	-0-					236
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	93	1	190	2	N	-0-					236
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	90	1	196	2	N	-0-					236
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	93	1	219	2	N	-0-					236

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0- B	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*07	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

02	5742	X	5068	-0-	-674 B	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5186	-0-	-611 B	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4822	-0-	-788 B	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	4428	-0-	-1369 B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4143	-0-	-1107 B	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4044	-0-	-1381 B	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

02	6322	X	5544	-0-	-778 B	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5651	-0-	-1107 B	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	5888	-0-	-652 B	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0- B	-0-	7235	3			N	-0-					-0-
*07	7971	X	7971	-0-	-0- B	-0-	7971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

02	2059	N	1365	-0-	-694	-0-	1269	3	96	9	N	87					262
03	1581	N	1106	-0-	-475	-0-	1104	3	2	9	N	2	182	1			82
04	1560	N	502	-0-	-1058	-0-	502	3			N	-0-					82
05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	1014	3			N	-0-					82
06	1080	N	689	-0-	-391	-0-	689	3			N	-0-					82
07	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	3			N	-0-					82

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1303	2	105	9	N	95	168	1			285
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					285
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					285
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					285
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					285
*07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					285

ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

02	22330	X	19152	-0-	-3178	-0-	18633	2	519	9	N	472	582	1			147
03	21235	X	18947	-0-	-2288	-0-	18407	2	540	9	N	491	551	1			87
04	20550	X	17362	-0-	-3188	-0-	16900	2	462	9	N	420	380	1			127
05	21235	X	17699	-0-	-3536	-0-	17242	2	457	9	N	415	382	1			160
06	19800	X	16723	-0-	-3077	-0-	16336	2	387	9	N	352	379	1			133
07	19871	X	16540	-0-	-3331	-0-	16136	2	404	9	N	367	374	1			126

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

02	4756	X	1004	-0-	-3752	-0-	66	1	938	2	N	-0-					92
03	5084	X	1100	-0-	-3984	-0-	68	1	968	2	N	58					150
							64	9									
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					150
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					150
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					150
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					150

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

02	1508	N	1370	-0-	-138	-0-	344	1	1017	2	N	8					102
							9	9									
03	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	378	1	1145	2	N	37	116	1			23
							41	9									
04	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	1440	2	33	9	N	30					53
05	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1290	2	24	9	N	22					75
*06	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	1280	2			N	-0-					75
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					75

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	520	1	1538	2	Y	15					77
							17	9									
03	2542	N	2080	-0-	-462	-0-	508	1	1540	2	Y	29	90	1			16
							32	9									
04	2250	N	1695	-0-	-555	-0-	1667	2	28	9	Y	25					41
05	2232	N	1531	-0-	-701	-0-	1494	2	37	9	Y	34					75
*06	2010	N	1507	-0-	-503	-0-	1483	2	24	9	Y	22					97
07	DLQ G-10		1503	-0-	1503	1503	1500	2	3	9	Y	3					100

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	N	2073	-0-	-218	-0-	524	1	1549	2	Y	-0-					34
03	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	483	1	1466	2	Y	48	76	1			6
							53	9									
04	2040	N	1029	-0-	-1011	-0-	985	2	44	9	Y	40					46
05	2201	N	915	-0-	-1286	-0-	883	2	32	9	Y	29					75
*06	1950	N	876	-0-	-1074	-0-	876	2			Y	-0-					75
07	DLQ G-10		900	-0-	900	900	900	2			Y	-0-					75

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	773	1	2287	2	N	37					157
							41	9									
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	750	1	2275	2	N	24	163	1			18
							26	9									
04	2100	X	1917	-0-	-183	-0-	1895	2	22	9	N	20					38
05	2170	X	1710	-0-	-460	-0-	1697	2	13	9	N	12					50
*06	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1685	2	17	9	N	15					65
07	2170	X	1733	-0-	-437	-0-	1700	2	33	9	N	30					95

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1809	-0-	-47	-0-	453	1	1339	2	Y	15					77
							17	9									
03	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	447	1	1357	2	Y	29	90	1			16
							32	9									
04	1950	N	1094	-0-	-856	-0-	1061	2	33	9	Y	30					46
05	1922	N	982	-0-	-940	-0-	950	2	32	9	Y	29					75
*06	1770	N	943	-0-	-827	-0-	943	2			Y	-0-					75
07	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	1000	2			Y	-0-					75

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	1176	-0-	-100	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1258	-0-	-106	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1259	-0-	-211	-0-	1258	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1519	X	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	247	-0-	-1223	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	1020	-0-	-282	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1208	-0-	-442	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1265	-0-	-285	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	989	-0-	-181	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	138	-0-	138	29069	138	1			N	-0-					39
03	0	W	92	-0-	92	29161	92	1			N	-0-					39
04	0	W	104	-0-	104	29265	104	1			N	-0-					39
05	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					39
06	0	W	-0-	-0-	-0-	29265					N	-0-					38
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	29265					N	NO RPT					38

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

*09	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	74	1	1497	2	Y	2					46
							2	9									
10	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	70	1	1576	2	Y	2	38	1			10
							2	9									
11	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	69	1	1538	2	Y	2					12
							2	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	72	1	1547	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	70	1	1570	2	Y	2					5
							2	9									
02	1566	N	1506	-0-	-60	-0-	65	1	1439	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	65	1	1449	2	Y	11					13
							12	9									
04	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	66	1	1468	2	Y	15					28
							17	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1599	2	Y	20	28	1			20
							22	9									
*06	1470	N	581	-0-	-889	-0-	27	1	547	2	Y	6					26
							7	9									
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	Y	6					32
							7	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

*09	3840	X	2783	-0-	-1057	-0-	130	1	2629	2	Y	22					87
							24	9									
10	3968	X	1187	-0-	-2781	-0-	50	1	1126	2	Y	10	72	1			25
							11	9									
11	3840	X	1009	-0-	-2831	-0-	43	1	957	2	Y	8					33
							9	9									
12	3658	X	921	-0-	-2737	-0-	41	1	874	2	Y	5	34	1			4
							6	9									
01	3379	X	1163	-0-	-2216	-0-	50	1	1113	2	Y	-0-					4
02	2552	X	1349	-0-	-1203	-0-	58	1	1290	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	55	1	1211	2	Y	1					2
							1	9									
04	1140	X	240	-0-	-900	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					2
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2159	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2405	2	Y	3					5
							3	9									
*07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	113	1	2323	2	Y	4					9
							4	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-	148	1	2995	2	Y	7					16
								8	9									
10	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	139	1	3132	2	Y	8	13	1			11
								9	9									
11	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	136	1	3043	2	Y	7					18
								8	9									
12	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-	147	1	3178	2	Y	40	28	1			30
								44	9									
01	3416	X	3416	-0-		-0-	-0-	145	1	3253	2	Y	16					46
								18	9									
02	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	139	1	3057	2	Y	28	50	1			24
								31	9									
03	3379	X	3181	-0-		-198	-0-	137	1	3029	2	Y	14					38
								15	9									
04	3300	X	3225	-0-		-75	-0-	138	1	3067	2	Y	18					56
								20	9									
05	3441	X	3440	-0-		-1	-0-	149	1	3257	2	Y	31	55	1			32
								34	9									
*06	3330	X	3273	-0-		-57	-0-	152	1	3112	2	Y	8					40
								9	9									
*07	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	147	1	3023	2	Y	4					44
								4	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

*09	1950	N	1861	-0-		-89	-0-	87	1	1751	2	Y	21					64
								23	9									
10	1953	N	1899	-0-		-54	-0-	80	1	1795	2	Y	22	53	1			33
								24	9									
11	1860	N	1816	-0-		-44	-0-	77	1	1716	2	Y	21					54
								23	9									
12	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	81	1	1750	2	Y	53	67	1			40
								58	9									
01	1891	N	1806	-0-		-85	-0-	76	1	1709	2	Y	19					59
								21	9									
02	1769	N	1623	-0-		-146	-0-	69	1	1518	2	Y	33	64	1			28
								36	9									
03	1891	N	1738	-0-		-153	-0-	74	1	1649	2	Y	14					42
								15	9									
04	1740	N	1683	-0-		-57	-0-	72	1	1596	2	Y	14					56
								15	9									
05	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	80	1	1748	2	Y	26	56	1			26
								29	9									
*06	1680	N	1561	-0-		-119	-0-	71	1	1455	2	Y	32					58
								35	9									
*07	1736	N	1312	-0-		-424	-0-	60	1	1223	2	Y	26					84
								29	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	194	1	3927	2	Y	23					48
							25	9									
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	185	1	4163	2	Y	-0-	42	1			6
11	4080	X	3893	-0-	-187	-0-	167	1	3726	2	Y	-0-					6
12	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	175	1	3784	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
01	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	167	1	3754	2	Y	-0-					7
02	4060	X	3824	-0-	-236	-0-	165	1	3631	2	Y	25					32
							28	9									
03	4340	X	3712	-0-	-628	-0-	159	1	3536	2	Y	15					47
							17	9									
04	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	150	1	3354	2	Y	-0-					47
05	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	161	1	3516	2	Y	4	48	1			3
							4	9									
*06	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	176	1	3597	2	Y	2					5
							2	9									
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	179	1	3683	2	Y	23					28
							25	9									

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
*09	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	155	1	3131	2	Y	-0-					7
10	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	135	1	3029	2	Y	-0-					7
11	3510	X	2951	-0-	-559	-0-	125	1	2790	2	Y	33					40
							36	9									
12	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	139	1	3001	2	Y	-0-					40
01	3348	X	3064	-0-	-284	-0-	131	1	2933	2	Y	-0-					40
02	3016	X	2672	-0-	-344	-0-	116	1	2556	2	Y	-0-					40
03	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	117	1	2601	2	Y	56					96
							62	9									
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	113	1	2508	2	Y	17	88	1			25
							19	9									
05	3131	X	1394	-0-	-1737	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					25
*06	2970	X	744	-0-	-2226	-0-	35	1	709	2	Y	-0-					25
*07	2821	X	1119	-0-	-1702	-0-	52	1	1067	2	Y	-0-					25

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
*09	3390	X	2193	-0-	-1197	-0-	103	1	2090	2	Y	-0-					8
10	3503	X	461	-0-	-3042	-0-	20	1	441	2	Y	-0-					8
11	3390	X	479	-0-	-2911	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					8
12	3503	X	302	-0-	-3201	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					8
01	3627	X	923	-0-	-2704	-0-	39	1	882	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	176	1	3893	2	Y	4					6
							4	9									
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	165	1	3653	2	Y	12					18
							13	9									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	147	1	3268	2	Y	8					26
							9	9									
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	173	1	3787	2	Y	6					32
							7	9									
*06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	183	1	3739	2	Y	19					51
							21	9									
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	174	1	3577	2	Y	2	35	1			18
							2	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	85	1	1717	2	N	-0-					84
10	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	76	1	1709	2	N	-0-					84
11	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	60	1	1352	2	N	45					129
							50	9									
12	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	64	1	1385	2	N	-0-					129
01	1798	N	857	-0-	-941	-0-	36	1	817	2	N	4					133
							4	9									
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	69	1	1526	2	N	1					134
							1	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1703	2	N	1					135
							1	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	53	1	1187	2	N	-0-					135
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1803	2	N	7					142
							8	9									
*06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1694	2	N	-0-					142
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	N	-0-					142

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
*09	5310	X	4940	-0-	-370	-0-	232	1	4697	2	Y	10					14
							11	9									
10	5425	X	4917	-0-	-508	-0-	209	1	4687	2	Y	19	11	1			22
							21	9									
11	5160	X	4005	-0-	-1155	-0-	171	1	3815	2	Y	17					39
							19	9									
12	5146	X	4641	-0-	-505	-0-	203	1	4386	2	Y	47	50	1			36
							52	9									
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	212	1	4766	2	Y	20					56
							22	9									
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	204	1	4492	2	Y	32	60	1			28
							35	9									
03	4929	X	3002	-0-	-1927	-0-	129	1	2863	2	Y	9					37
							10	9									
04	4830	X	1329	-0-	-3501	-0-	57	1	1266	2	Y	5					42
							6	9									
05	5053	X	1200	-0-	-3853	-0-	52	1	1139	2	Y	8	42	1			8
							9	9									
*06	4890	X	1233	-0-	-3657	-0-	57	1	1175	2	Y	1					9
							1	9									
*07	2573	X	1269	-0-	-1304	-0-	59	1	1209	2	Y	1					10
							1	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	165	1	3344	2	N	-0-					40
10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	2	N	-0-					40
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	151	1	3387	2	N	-0-					40
12	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	156	1	3362	2	N	-0-					40
01	3596	X	3429	-0-	-167	-0-	146	1	3283	2	N	-0-					40
02	3364	X	3107	-0-	-257	-0-	135	1	2972	2	N	-0-					40
03	3596	X	3110	-0-	-486	-0-	131	1	2913	2	N	60					100
							66	9									
04	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	131	1	2912	2	N	-0-					100
05	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	143	1	3137	2	N	-0-					100
*06	3330	X	2958	-0-	-372	-0-	138	1	2820	2	N	-0-					100
*07	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	137	1	2807	2	N	-0-					100

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
*09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	133	1	2686	2	N	72					95
							79	9									
10	2821	N	2794	-0-	-27	-0-	119	1	2675	2	N	-0-					95
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	2	N	-0-					95
12	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	124	1	2674	2	N	-0-					95
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	2	N	87	164	1			18
							96	9									
02	2639	N	2607	-0-	-32	-0-	113	1	2494	2	N	-0-					18
03	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	114	1	2526	2	N	21					39
							23	9									
04	2730	N	2710	-0-	-20	-0-	114	1	2546	2	N	45					84
							50	9									
05	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	120	1	2631	2	N	-0-					84
*06	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	118	1	2427	2	N	-0-					84
*07	2790	N	2528	-0-	-262	-0-	117	1	2411	2	N	-0-					84

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
*09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	47	1	955	2	N	13					45
							14	9									
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	54	1	1219	2	N	17					62
							19	9									
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	2	N	78					140
							86	9									
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	N	19					159
							21	9									
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	46	1	1029	2	N	16					175
							18	9									
02	1102	N	1079	-0-	-23	-0-	46	1	1014	2	N	17					192
							19	9									
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	46	1	1011	2	N	48	188	1			52
							53	9									
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	42	1	937	2	N	12					64
							13	9									
05	1147	N	771	-0-	-376	-0-	32	1	710	2	N	26					90
							29	9									
*06	1080	N	674	-0-	-406	-0-	31	1	632	2	N	10					100
							11	9									
*07	1023	N	840	-0-	-183	-0-	38	1	774	2	N	25					125
							28	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-					3
10	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	65	1	1456	2	Y	-0-					3
11	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	59	1	1327	2	Y	17					20
							19	9									
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-					20
01	1550	X	1539	-0-	-11	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					20
02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	Y	-0-					20
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	66	1	1459	2	Y	27					47
							30	9									
04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	65	1	1452	2	Y	86	43	1			90
							95	9									
05	1736	X	1417	-0-	-319	-0-	62	1	1355	2	Y	-0-					90
*06	1680	X	1057	-0-	-623	-0-	49	1	1002	2	Y	5					95
							6	9									
*07	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	57	1	1169	2	Y	-0-					95

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
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-					51
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					51
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	9	1	208	2	N	-0-					51
12	248	N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	2	N	-0-					51
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	2	N	-0-					51
02	203	N	202	-0-	-1	-0-	9	1	193	2	N	-0-					51
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-					51
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	7	1	158	2	N	-0-					51
05	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	2	N	-0-					51
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					51
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					51

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3900	X	3879	-0-	-21	-0-	183	1	3696	2	Y	-0-					3
10	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	174	1	3917	2	Y	-0-					3
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	179	1	3997	2	Y	18					21
							20	9									
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	187	1	4031	2	Y	-0-					21
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	192	1	4306	2	Y	-0-					21
02	4060	X	3639	-0-	-421	-0-	158	1	3481	2	Y	-0-					21
03	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	163	1	3618	2	Y	28					49
							31	9									
04	4350	X	3675	-0-	-675	-0-	157	1	3509	2	Y	8	45	1			12
							9	9									
05	4495	X	3646	-0-	-849	-0-	159	1	3487	2	Y	-0-					12
*06	4350	X	3353	-0-	-997	-0-	156	1	3196	2	Y	1					13
							1	9									
*07	3875	X	3458	-0-	-417	-0-	160	1	3298	2	Y	-0-					13

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3570	X	3021	-0-	-549	-0-	142	1	2873	2	Y	5					20
							6	9									
10	3689	X	1855	-0-	-1834	-0-	79	1	1776	2	Y	-0-					20
11	3570	X	1980	-0-	-1590	-0-	84	1	1877	2	Y	17					37
							19	9									
12	3689	X	2003	-0-	-1686	-0-	89	1	1910	2	Y	4					41
							4	9									
01	4743	X	2513	-0-	-2230	-0-	106	1	2386	2	Y	19	38	1			22
							21	9									
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	136	1	3008	2	Y	11					33
							12	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	145	1	3220	2	Y	13					46
							14	9									
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	166	1	3706	2	Y	4					50
							4	9									
05	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	143	1	3129	2	Y	3					53
							3	9									
*06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	195	1	3987	2	Y	33					86
							36	9									
*07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	234	1	4812	2	Y	9	59	1			36
							10	9									

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7440	X	6695	-0-	-745	-0-	315	1	6369	2	Y	10					44
							11	9									
10	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	301	1	6751	2	Y	3					47
							3	9									
11	7170	X	6828	-0-	-342	-0-	289	1	6465	2	Y	67					114
							74	9									
12	7223	X	6977	-0-	-246	-0-	309	1	6655	2	Y	12					126
							13	9									
01	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	307	1	6896	2	Y	45	115	1			56
							50	9									
02	6612	X	6558	-0-	-54	-0-	284	1	6266	2	Y	7					63
							8	9									
03	7068	X	6656	-0-	-412	-0-	286	1	6353	2	Y	15					78
							17	9									
04	7020	X	6509	-0-	-511	-0-	279	1	6219	2	Y	10					88
							11	9									
05	7254	X	6330	-0-	-924	-0-	276	1	6043	2	Y	10					98
							11	9									
*06	7020	X	6200	-0-	-820	-0-	287	1	5874	2	Y	35					133
							39	9									
*07	7006	X	5746	-0-	-1260	-0-	266	1	5474	2	Y	5	91	1			47
							6	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	750	N	10	-0-	-740	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	3			N	-0-					-0-
06	2223	N	2129	-0-	-94	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3946	-0-	846	846	3946	3			N	-0-					-0-

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
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

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
02	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
05	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	3			N	-0-					-0-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	3			N	-0-					-0-
*07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5476	-0-	2476	2476	5476	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6072	-0-	2972	5448	6072	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	995	-0-	-136	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	81	-0-	-238	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

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
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-
04	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	3			N	-0-					-0-
05	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	3			N	-0-					-0-
06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
*07	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	3			N	-0-					-0-
03	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	3			N	-0-					-0-
05	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
06	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					-0-
*07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
04	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3			N	-0-					-0-
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					-0-
*07	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	116	N	66	-0-	-50	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		24	-0-	24	137	24	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	510	N	198	-0-	-312	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5844	-0-	2844	2844	5844	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5861	-0-	2761	5605	5861	3			N	-0-					-0-

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
02	11281	X	11253	-0-	-28	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	11182	-0-	-908	-0-	11182	3			N	-0-					-0-
04	11700	X	9437	-0-	-2263	-0-	9437	3			N	-0-					-0-
05	12090	X	10668	-0-	-1422	-0-	10668	3			N	-0-					-0-
06	11640	X	10722	-0-	-918	-0-	10722	3			N	-0-					-0-
*07	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

02	1537	N	1464	-0-	-73	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1025	-0-	-618	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	7187	-0-	4187	4187	7187	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8191	-0-	5091	9278	8191	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9893	-0-	6893	16171	9893	3			N	-0-					-0-
*07	27994	X	11823	-0-	-16171	-0-	11823	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

02	957	N	938	-0-	-19	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

02	290	N	192	-0-	-98	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

02	406	N	109	-0-	-297	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	403	N	20	-0-	-383	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	360	N	53	-0-	-307	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

02	7192	X	6073	-0-	-1119	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6801	-0-	-219	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	6423	-0-	-831	-0-	6423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

02	2494	X	2118	-0-	-376	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6460	-0-	-484	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6716	-0-	-4	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6468	-0-	-476	-0-	6468	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

02	8410	X	6410	-0-	-2000	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	6934	-0-	-2056	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	5559	-0-	-2871	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	5598	-0-	-2710	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	3			N	-0-					-0-
*07	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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
02	3306	X	2999	-0-	-307	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3035	-0-	-145	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	1520	-0-	-1815	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	405	-0-	-3005	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2032	-0-	-789	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	17	-0-	-2713	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	231	-0-	-2652	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2128	-0-	-992	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2042	-0-	-1182	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	3			N	-0-					-0-
03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	3			N	-0-					-0-
04	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	3			N	-0-					-0-
05	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	3			N	-0-					-0-
06	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	3			N	-0-					-0-
07	12462	X	10295	-0-	-2167	-0-	10295	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1522	-0-	-682	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1623	-0-	-447	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1482	-0-	-648	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7366	X	6818	-0-	-548	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	6396	-0-	-1478	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	2992	-0-	-4568	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6206	-0-	-1389	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6684	-0-	-366	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6313	-0-	-972	-0-	6313	3			N	-0-					-0-

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
02	8381	X	6826	-0-	-1555	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	6427	-0-	-2377	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8360	-0-	-1120	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	8657	-0-	-1139	-0-	8657	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	8366	-0-	-1114	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	8547	-0-	-102	-0-	8547	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 8314

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

02	667	N	628	-0-	-39	-0-	628	3			N	-0-					-0-
03	961	N	124	-0-	-837	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

02	4478	X	276	-0-	-4202	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

02	3480	X	2490	-0-	-990	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2629	-0-	-1091	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	1865	-0-	-1675	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2297	-0-	-1361	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1630	-0-	-950	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2149	-0-	-517	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

02	7859	X	-0-	-0-	-7859	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

02	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	3			N	-0-					-0-
03	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15789	3			N	-0-					-0-
04	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	3			N	-0-					-0-
05	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	15939	3			N	-0-					-0-
06	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14899	3			N	-0-					-0-
*07	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	3			N	-0-					-0-

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
02	7975	X	7194	-0-	-781	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7512	-0-	-1013	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7056	-0-	-1194	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	6656	-0-	-1311	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
06	7710	X	6537	-0-	-1173	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6761	-0-	-927	-0-	6761	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

02	3741	X	3215	-0-	-526	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3210	-0-	-630	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	2878	-0-	-1090	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2645	-0-	-1195	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
*07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

02	232	N	201	-0-	-31	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

02	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4382	-0-	-671	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4060	-0-	-830	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	3961	-0-	-1092	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3822	-0-	-673	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

02	87	N	22	-0-	-65	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	735	-0-	-855	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5013	-0-	1913	1913	5013	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5652	-0-	2652	4565	5652	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	6733	-0-	3633	8198	6733	3			N	-0-					-0-

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
02	4176	X	3956	-0-	-220	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4174	-0-	-228	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3815	-0-	-295	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3819	-0-	-38	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3908	-0-	-82	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3930	-0-	-30	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	3918	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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
02	3161	X	3143	-0-	-18	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

02	1856	N	1781	-0-	-75	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

02	2494	X	1661	-0-	-833	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2442	-0-	-138	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2410	-0-	-101	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2271	-0-	-339	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2326	-0-	-371	-0-	2326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1452	-0-	-160	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
03	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
06	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1343	-0-	-548	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	107	-0-	-154	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1781	-0-	-409	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	1868	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3567	X	3276	-0-	-291	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3057	-0-	-756	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		124	-0-	124	124	124	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3996	-0-	3996	4120	3996	3			N	-0-					-0-
06	7421	X	3301	-0-	-4120	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2796	-0-	2796	2796	2796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	5255	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

02	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
05	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7660	-0-	-493	-0-	7660	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

02	7248	X	4007	-0-	-3241	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
*07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7534	-0-	-123	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6619	-0-	-791	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7239	-0-	-418	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7378	-0-	-32	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6510	-0-	-1147	-0-	6510	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

02	2291	X	1525	-0-	-766	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1936	-0-	-1071	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1932	-0-	-978	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1807	-0-	-1200	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1262	-0-	-598	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2818	-0-	-1553	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	2300	-0-	-1930	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2003	-0-	-2368	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	1605	-0-	-2625	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	1205	-0-	-2298	-0-	1205	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1020	-0-	-111	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6131	-0-	-906	-0-	6131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5842	-0-	-48	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5545	-0-	-155	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5497	-0-	-203	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5583	-0-	-338	-0-	5583	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3380	-0-	-274	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3173	-0-	-457	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

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
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1473	-0-	-1410	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4437	X	3585	-0-	-852	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3768	-0-	-975	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3531	-0-	-309	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3542	-0-	-333	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

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
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5712	-0-	2612	2612	5712	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	9483	-0-	6483	9095	9483	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	7460	-0-	4360	13455	7460	3			N	-0-					-0-
06	21910	X	8455	-0-	-13455	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
*07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	3			N	-0-					-0-

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
02	6699	X	5995	-0-	-704	-0-	5995	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6651	-0-	-355	-0-	6651	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6048	-0-	-732	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6396	-0-	-294	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6303	-0-	-362	-0-	6303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	4477	-0-	-830	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4349	-0-	-1200	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	3576	-0-	-1794	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4280	-0-	-1269	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4671	-0-	-219	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

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
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1489	-0-	-1487	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1986	-0-	-174	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	134	-0-	-3121	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	22	-0-	-3128	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	69	-0-	-3186	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
05	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
06	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
*07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-	38	1			5
03	713	N	619	-0-	-94	-0-	4	1	615	2	Y	-0-					5
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					5
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					5
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					5
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	735	2	Y	-0-					5

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	3			N	-0-					-0-
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8116	-0-	-595	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	6447	-0-	-1983	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7656	-0-	-1055	-0-	7656	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6589	X	3964	-0-	-2625	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
*07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5423	X	4132	-0-	-1291	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	4492	-0-	-1119	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4171	-0-	-1139	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4044	-0-	-1443	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4096	-0-	-1034	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16066	X	8719	-0-	-7347	-0-	8719	3			N	-0-					-0-
03	17174	X	8584	-0-	-8590	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	7380	-0-	-5580	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
05	11439	X	7154	-0-	-4285	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	6734	-0-	-2986	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	6398	-0-	-2933	-0-	6398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	89	-0-	-56	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	2798	-0-	-1342	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3155	-0-	-1123	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10324	X	10103	-0-	-221	-0-	10103	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10321	-0-	-715	-0-	10321	3			N	-0-					-0-
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
05	10788	X	10034	-0-	-754	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	9837	-0-	-603	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
*07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

02	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2481	-0-	-249	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2419	-0-	-221	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	2465	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

02	8323	X	6653	-0-	-1670	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7550	-0-	-40	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6882	-0-	-961	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	5708	-0-	-1672	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	5146	-0-	-2511	-0-	5146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5320	-0-	-50	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5362	-0-	-404	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5272	-0-	-494	-0-	5272	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	137	-0-	-8	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

02	6641	X	5977	-0-	-664	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6239	-0-	-674	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	5992	-0-	-578	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6108	-0-	-433	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5590	-0-	-590	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	5890	-0-	-403	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

02	783	N	701	-0-	-82	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
*07	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	2393	-0-	-971	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	198	-0-	-3243	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	828	-0-	-2412	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	2573	X	1436	-0-	-1137	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	1754	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

02	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4695	-0-	-585	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

02	319	N	219	-0-	-100	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

02	3306	X	3158	-0-	-148	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
*07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	435	N	257	-0-	-178	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	570	N	270	-0-	-300	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

02	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
05	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
06	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	7549	-0-	-2278	-0-	7549	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

02	957	N	453	-0-	-504	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

02	2813	X	2512	-0-	-301	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2731	-0-	-152	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

02	3103	X	2802	-0-	-301	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

02	6931	X	5914	-0-	-1017	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	5931	-0-	-1447	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7781	-0-	-341	-0-	7781	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
03	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	3			N	-0-					-0-
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6503	-0-	-1123	-0-	6503	3			N	-0-					-0-

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
02	4321	X	4015	-0-	-306	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4368	-0-	-251	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4000	-0-	-290	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3850	-0-	-800	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

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
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	3			N	-0-					-0-
04	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3			N	-0-					-0-
05	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
06	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	8893	-0-	-934	-0-	8893	3			N	-0-					-0-

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
02	4495	X	2842	-0-	-1653	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3583	-0-	-1160	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	2889	-0-	-1701	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
*07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9048	X	8867	-0-	-181	-0-	8867	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9294	-0-	-347	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	8888	-0-	-532	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
05	9734	X	8735	-0-	-999	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	9054	-0-	-366	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8801	-0-	-189	-0-	8801	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2488	-0-	-615	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2608	-0-	-709	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2344	-0-	-866	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1905	-0-	-668	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8410	X	8134	-0-	-276	-0-	8134	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	8205	-0-	-630	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8360	-0-	-40	-0-	8360	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	8414	-0-	-142	-0-	8414	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2714	-0-	-302	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2807	-0-	-13	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	1182	-0-	-182	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1277	-0-	-13	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	1113	-0-	-282	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1094	-0-	-256	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161	X	1775	-0-	-1386	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	930	-0-	-2387	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1900	-0-	-1200	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	2897	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4756	X	3428	-0-	-1328	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4113	-0-	-117	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
05	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4049	-0-	-31	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3778	-0-	-469	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1236	-0-	-127	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	X	1563	-0-	-90	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1641	-0-	-64	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1566	-0-	-84	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3222	-0-	-26	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2906	-0-	-454	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

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
02	4669	X	3922	-0-	-747	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4026	-0-	-779	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3438	-0-	-1212	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3333	-0-	-927	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	703	-0-	-51	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	744	X	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	3099	-0-	-381	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3245	-0-	-265	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3430	-0-	-197	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3506	-0-	-276	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1247	-0-	-29	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
05	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	3			N	-0-					-0-
06	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
*07	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11136	X	10550	-0-	-586	-0-	10550	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	9448	-0-	-2115	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	8635	-0-	-2495	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
05	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	3			N	-0-					-0-
06	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	3			N	-0-					-0-
*07	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	3			N	-0-					-0-
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	3			N	-0-					-0-
04	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	3			N	-0-					-0-
06	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	3			N	-0-					-0-
07	11966	X	11049	-0-	-917	-0-	11049	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12760	X	11702	-0-	-1058	-0-	11702	3			N	-0-					-0-
03	13640	X	12328	-0-	-1312	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
04	12990	X	11718	-0-	-1272	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	11823	-0-	-1104	-0-	11823	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	11649	-0-	-621	-0-	11649	3			N	-0-					-0-
*07	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4096	-0-	-428	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
*07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-

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
02	8816	X	8520	-0-	-296	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	9111	-0-	-313	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8679	-0-	-441	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	8232	-0-	-1006	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	7370	-0-	-1570	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8345	-0-	-645	-0-	8345	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4137	-0-	-483	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
05	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
*07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2060	-0-	-490	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2088	-0-	-981	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	1998	-0-	-972	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1985	-0-	-1084	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

02	10875	X	10426	-0-	-449	-0-	10426	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	10919	-0-	-644	-0-	10919	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	10369	-0-	-761	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
05	11160	X	10377	-0-	-783	-0-	10377	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10306	-0-	-494	-0-	10306	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10397	-0-	-763	-0-	10397	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

02	11484	X	11132	-0-	-352	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	11742	-0-	-534	-0-	11742	3			N	-0-					-0-
04	11880	X	11056	-0-	-824	-0-	11056	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	11056	-0-	-941	-0-	11056	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	11165	-0-	-385	-0-	11165	3			N	-0-					-0-
07	11532	X	11237	-0-	-295	-0-	11237	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

02	3393	X	2935	-0-	-458	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3088	-0-	-539	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2845	-0-	-245	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

02	4408	X	3821	-0-	-587	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3636	-0-	-1076	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3091	-0-	-1349	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	2573	-0-	-1643	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2388	-0-	-1572	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2947	-0-	-1145	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

02	2668	X	2566	-0-	-102	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2296	-0-	-680	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2234	-0-	-406	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8149	X	7671	-0-	-478	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7765	-0-	-946	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7228	-0-	-1202	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8031	-0-	-463	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7614	-0-	-606	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7680	-0-	-535	-0-	7680	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	717	-0-	-37	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	868	N	507	-0-	-361	-0-	507	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7279	X	6779	-0-	-500	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	7101	-0-	-494	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6804	-0-	-546	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6946	-0-	-649	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6689	-0-	-661	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6795	-0-	-397	-0-	6795	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6670	X	6165	-0-	-505	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
03	7130	X	6481	-0-	-649	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6178	-0-	-722	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
05	6975	X	6275	-0-	-700	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5913	-0-	-567	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	5952	-0-	-403	-0-	5952	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5714	-0-	-21	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5377	-0-	-143	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5340	-0-	-426	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5205	-0-	-561	-0-	5205	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3401	-0-	-169	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	5604	-0-	-892	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	5256	-0-	-1464	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5896	-0-	-459	-0-	5896	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5591	-0-	-199	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	5656	-0-	-17	-0-	5656	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11890	X	11809	-0-	-81	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
03	12772	X	12457	-0-	-315	-0-	12457	3			N	-0-					-0-
04	12360	X	11690	-0-	-670	-0-	11690	3			N	-0-					-0-
05	12772	X	11387	-0-	-1385	-0-	11387	3			N	-0-					-0-
06	12270	X	10920	-0-	-1350	-0-	10920	3			N	-0-					-0-
07	12617	X	10143	-0-	-2474	-0-	10143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13456	X	12100	-0-	-1356	-0-	12100	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	12913	-0-	-1471	-0-	12913	3			N	-0-					-0-
04	13740	X	12411	-0-	-1329	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	12464	-0-	-1114	-0-	12464	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	12739	-0-	-281	-0-	12739	3			N	-0-					-0-
*07	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3			N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9492	-0-	-288	-0-	9492	3			N	-0-					-0-
05	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	9531	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	8922	-0-	-858	-0-	8922	3			N	-0-					-0-
07	10106	X	8460	-0-	-1646	-0-	8460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
*07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
03	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			N	-0-					-0-
04	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	3			N	-0-					-0-
05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9041	-0-	-1003	-0-	9041	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5278	X	4767	-0-	-511	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4911	-0-	-399	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4788	-0-	-252	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4858	-0-	-350	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
*07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	3			N	-0-					-0-
03	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	3			N	-0-					-0-
04	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	3			N	-0-					-0-
06	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	3			N	-0-					-0-
*07	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4263	X	4050	-0-	-213	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4121	-0-	-229	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4076	-0-	-124	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	452	-0-	-186	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	744	N	155	-0-	-589	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3074	-0-	-203	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2492	-0-	-688	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2494	-0-	-792	-0-	2494	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7047	X	6657	-0-	-390	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	5249	-0-	-2284	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
04	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			N	-0-					-0-
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
06	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9976	-0-	-316	-0-	9976	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8961	X	8315	-0-	-646	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8620	-0-	-959	-0-	8620	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	7993	-0-	-1277	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	7854	-0-	-1694	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	7626	-0-	-1614	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
07	8897	X	8478	-0-	-419	-0-	8478	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	3			N	-0-					-0-
03	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	3			N	-0-					-0-
04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
05	10447	X	10028	-0-	-419	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9665	-0-	-445	-0-	9665	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	9959	-0-	-1108	-0-	9959	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
04	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
05	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
06	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	3			N	-0-					-0-
*07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
03	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	3			N	-0-					-0-
04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			N	-0-					-0-
05	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
06	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	3			N	-0-					-0-
*07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	4462	-0-	-729	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4672	-0-	-877	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4437	-0-	-393	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4482	-0-	-509	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4274	-0-	-376	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4269	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13775	X	12084	-0-	-1691	-0-	12084	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	12771	-0-	-1613	-0-	12771	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	12548	-0-	-802	-0-	12548	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	12528	-0-	-399	-0-	12528	3			N	-0-					-0-
06	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	13525	3			N	-0-					-0-
*07	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11368	X	9985	-0-	-1383	-0-	9985	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	10603	-0-	-1208	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10482	-0-	-738	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
05	10664	X	10228	-0-	-436	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	9698	-0-	-622	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	9840	-0-	-979	-0-	9840	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	3			N	-0-					-0-
04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
05	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	10500	3			N	-0-					-0-
*07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	1542	-0-	-2982	-0-	1542	2			N	-0-					130
03	4433	X	1113	-0-	-3320	-0-	7	1	1106	2	N	-0-					130
04	4290	X	2785	-0-	-1505	-0-	2785	2			N	-0-					130
05	4433	X	3528	-0-	-905	-0-	2	1	3526	2	N	-0-					130
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4021	2	20	9	N	18					148
*07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	4	1	3875	2	N	-0-					148

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	440	-0-	-314	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	806	N	270	-0-	-536	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
04	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
*07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4988	X	4167	-0-	-821	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	3776	-0-	-1556	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4369	-0-	-791	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	3599	-0-	-1733	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	1662	-0-	-3258	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3061	-0-	-845	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	3			N	-0-					-0-
03	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	6921	-0-	-550	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6371	-0-	-859	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6493	-0-	-1350	-0-	6493	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3257	-0-	-397	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3300	-0-	-480	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3164	-0-	-466	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

02	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	5734	-0-	-896	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	5618	-0-	-1233	-0-	5618	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5200	-0-	-1430	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5352	-0-	-879	-0-	5352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

02	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7358	-0-	-82	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
06	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
*07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

02	2958	X	2130	-0-	-828	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1399	-0-	-1732	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	3922	-0-	-914	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

02	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-
03	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	3			N	-0-					-0-
04	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	3			N	-0-					-0-
06	11490	X	11175	-0-	-315	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
07	12028	X	11482	-0-	-546	-0-	11482	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8381	X	7605	-0-	-776	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	7716	-0-	-1243	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8238	-0-	-402	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	8577	-0-	-10	-0-	8577	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	8079	-0-	-201	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
*07	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	4816	-0-	-259	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4877	-0-	-73	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	4953	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	3			N	-0-					-0-
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	3			N	-0-					-0-
06	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
07	10571	X	9206	-0-	-1365	-0-	9206	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2354	-0-	-169	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2399	-0-	-236	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2273	-0-	-217	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2153	-0-	-157	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	2032	-0-	-2202	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2148	-0-	-1479	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2506	3			N	-0-					-0-

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
02	5655	X	5277	-0-	-378	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5930	-0-	-115	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6137	-0-	-63	-0-	6137	3			N	-0-					-0-

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
02	5539	X	5183	-0-	-356	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5542	-0-	-286	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
*07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	3			N	-0-					-0-
04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	8219	-0-	-182	-0-	8219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

02	3364	X	3135	-0-	-229	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3247	-0-	-349	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	1892	-0-	-1408	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	1837	-0-	-1511	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	932	-0-	-1548	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

02	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	3			N	-0-					-0-
03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	12389	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	11026	-0-	-884	-0-	11026	3			N	-0-					-0-
05	12307	X	11272	-0-	-1035	-0-	11272	3			N	-0-					-0-
06	11910	X	10840	-0-	-1070	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10932	-0-	-507	-0-	10932	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

02	7221	X	6480	-0-	-741	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	6562	-0-	-1219	-0-	6562	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6360	-0-	-1170	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
05	7781	X	7088	-0-	-693	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

02	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9126	-0-	-453	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
06	9270	X	8372	-0-	-898	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
07	9579	X	8986	-0-	-593	-0-	8986	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

02	4785	X	4244	-0-	-541	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4407	-0-	-615	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4343	-0-	-517	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4123	-0-	-377	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1621	-0-	-235	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1614	-0-	-96	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1520	-0-	-216	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1473	-0-	-147	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3414	-0-	414	648	3414	3			N	-0-					-0-
*07	4413	X	3765	-0-	-648	-0-	3765	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13456	X	13380	-0-	-76	-0-	13380	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	14074	-0-	-310	-0-	14074	3			N	-0-					-0-
04	13920	X	13369	-0-	-551	-0-	13369	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	13716	-0-	-668	-0-	13716	3			N	-0-					-0-
06	13890	X	13358	-0-	-532	-0-	13358	3			N	-0-					-0-
07	14291	X	13573	-0-	-718	-0-	13573	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	331	-0-	-17	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	14	-0-	-421	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4317	-0-	-303	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

02	4843	X	4533	-0-	-310	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4679	-0-	-250	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4452	-0-	-348	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	4464	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

02	10527	X	8260	-0-	-2267	-0-	8260	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	8827	-0-	-1775	-0-	8827	3			N	-0-					-0-
04	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	3			N	-0-					-0-
05	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
06	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	3			N	-0-					-0-
07	12586	X	11807	-0-	-779	-0-	11807	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

02	8990	X	7356	-0-	-1634	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8241	-0-	-842	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	7647	-0-	-693	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7483	-0-	-856	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7277	-0-	-703	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
*07	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

02	8120	X	7325	-0-	-795	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7439	-0-	-1241	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	6659	-0-	-1231	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	6208	-0-	-1728	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	5833	-0-	-1757	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7055	-0-	-788	-0-	7055	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			N	-0-					-0-
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-					-0-
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	5759	-0-	-1712	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
*07	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7823	-0-	-144	-0-	7823	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7215	-0-	-495	-0-	7215	3			N	-0-					-0-
05	7998	X	7537	-0-	-461	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7284	-0-	-456	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7358	-0-	-423	-0-	7358	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	1609	-0-	-914	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	125	-0-	-2479	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	15	-0-	-2265	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	7	-0-	-1853	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	19	-0-	-1631	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	1705	X	22	-0-	-1683	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

02	5452	X	1419	-0-	-4033	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	1639	-0-	-3724	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	2144	-0-	-2686	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	1492	-0-	-3499	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	1853	-0-	-1747	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1471	-0-	-730	-0-	1471	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

02	10875	X	9551	-0-	-1324	-0-	9551	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	8658	-0-	-2440	-0-	8658	3			N	-0-					-0-
04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	3			N	-0-					-0-
05	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	3			N	-0-					-0-
06	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	3			N	-0-					-0-
*07	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

02	4437	X	4011	-0-	-426	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3528	-0-	-1246	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3562	-0-	-1058	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4117	-0-	-161	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3837	-0-	-723	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4017	-0-	-695	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3388	-0-	-1172	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

02	9483	X	9009	-0-	-474	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
03	10757	X	9326	-0-	-1431	-0-	9326	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	8840	-0-	-1570	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	8732	-0-	-2025	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	8407	-0-	-1223	-0-	8407	3			N	-0-					-0-
07	9641	X	8741	-0-	-900	-0-	8741	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7482	X	4710	-0-	-2772	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5620	-0-	-1014	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5596	-0-	-134	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			N	-0-					-0-
*07	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					147
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	7	1	1152	2	N	-0-					147
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					147
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	848	2	18	9	N	16					163
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1023	2	37	9	N	34					197
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	1	1	991	2	N	-0-					197

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	2606	-0-	-2324	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	4710	X	646	-0-	-4064	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	1930	-0-	-2348	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2389	-0-	-1361	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4530	-0-	-523	-0-	4530	3			N	-0-					-0-

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
02	928	N	725	-0-	-203	-0-	725	1			N	-0-					181
03	992	N	128	-0-	-864	-0-	6	1	122	2	N	-0-	54	7			127
04	930	N	130	-0-	-800	-0-	6	1	123	2	N	1					128
							1	9									
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					128
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	52	2	37	9	N	34					162
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	608	2	206	9	N	187	189	1			160

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
02	1102	N	924	-0-	-178	-0-	924	2			N	-0-					80
03	1178	N	818	-0-	-360	-0-	5	1	813	2	N	-0-					80
04	1050	N	347	-0-	-703	-0-	347	2			N	-0-					80
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1	1	1182	2	N	17					97
							19	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1224	2	64	9	N	58					155
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1	1	1193	2	N	-0-					155

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4582	X	3992	-0-	-590	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3835	-0-	-755	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4052	-0-	-536	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3257	-0-	-883	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

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
02	9164	X	6375	-0-	-2789	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	7685	-0-	-2700	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
04	10050	X	7419	-0-	-2631	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	7294	-0-	-3091	-0-	7294	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6564	-0-	-1506	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7283	-0-	-405	-0-	7283	3			N	-0-					-0-

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
02	4089	X	3366	-0-	-723	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3126	-0-	-842	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2736	-0-	-1014	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2396	-0-	-1144	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2464	-0-	-1039	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5916	X	5753	-0-	-163	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5480	-0-	-190	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5615	-0-	-523	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5438	-0-	-502	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5032	-0-	-1106	-0-	5032	3			N	-0-					-0-

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
02	3857	X	3831	-0-	-26	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3706	-0-	-164	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3702	-0-	-390	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

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
02	3944	X	2013	-0-	-1931	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
*07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			61
04	14B2 EXT	12	-0-	12	B	12	12	2	N	-0-			61
05	14B2 EXT	24	-0-	24	B	36	24	2	N	-0-			61
06	14B2 EXT	8	-0-	8	B	44	8	2	N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	44			N	-0-			61

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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	1998	-0-	-119	-0-	1954	2	44	9	N	40					280
03	2294	X	1799	-0-	-495	-0-	1770	2	29	9	N	26	161	1			145
04	2220	X	2193	-0-	-27	-0-	2146	2	47	9	N	43					188
05	2294	X	2271	-0-	-23	-0-	2228	2	43	9	N	39					227
06	2160	X	1857	-0-	-303	-0-	1815	2	42	9	N	38					265
07	2263	X	2000	-0-	-263	-0-	1967	2	33	9	N	30	175	1			120

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	780	-0-	-61	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1309	-0-	-112	-0-	331	1	978	2	Y	-0-					34
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	359	1	1090	2	Y	49	77	1			6
							54	9									
04	1260	N	574	-0-	-686	-0-	530	2	44	9	Y	40					46
05	1395	N	507	-0-	-888	-0-	475	2	32	9	Y	29					75
*06	1440	N	497	-0-	-943	-0-	472	2	25	9	Y	23					98
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	500	2	13	9	Y	12					110

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					24
03	516	X	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-					24
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					24
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					24

BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					58
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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
02	5452	X	4556	-0-	-896	-0-	294	1	4205	2	N	52	172	1			74
							57	9									
03	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	345	1	4931	2	N	40					114
							44	9									
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	30					144
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					144
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					144
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					144

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	3869	-0-	-1206	-0-	250	1	3586	2	N	30					109
							33	9									
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	33					142
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	19					161
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					161
06	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					161
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					161

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	1					45
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	2					47
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					49
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					49
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					49
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	74	1	1055	2	N	-0-					80
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	88	1	1250	2	N	-0-					80
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	5					85
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					85
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					85
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					85

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
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	N	4					165
							4	9									
03	1767	X	1415	-0-	-352	-0-	92	1	1315	2	N	7					172
							8	9									
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	6					178
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					178
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					178
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					178

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					372
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					382
*04	DLQ G-10	32	-0-	32	32	19	2	13	9	Y	12					394
*05	DLQ G-10	42	-0-	42	74	35	2	7	9	Y	6					400
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					400
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	129					529

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	X	1707	-0-	-497	-0-	1706	2	1	9	Y	1	131	1			18
03	2108	X	1769	-0-	-339	-0-	11	1	1754	2	Y	4					22
							4	9									
04	1950	X	1736	-0-	-214	-0-	1736	2			Y	-0-					22
05	2015	X	1779	-0-	-236	-0-	1	1	1778	2	Y	-0-					22
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1847	2	22	9	Y	20					42
*07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	2	1	1919	2	Y	5					47
							6	9									

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

02	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	7	1	1049	2	Y	-0-					1
04	1170	X	1040	-0-	-130	-0-	1040	2			Y	-0-					1
05	1116	X	490	-0-	-626	-0-	490	2			Y	-0-					1
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					1
*07	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1	1	1286	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

*09	1710	N	360	-0-	-1350	-0-	360	2			N	-0-					27
10	1488	N	156	-0-	-1332	-0-	156	2			N	-0-					27
11	870	N	193	-0-	-677	-0-	193	2			N	-0-					27
12	372	N	118	-0-	-254	-0-	118	2			N	-0-					27
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					27
02	174	N	51	-0-	-123	-0-	51	2			N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 1396

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2016 - P/A 05/19/16

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - P/A 05/26/16

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	6578	-0-	-208	-0-	339 1 135 9		6104	2	N	123	180	1	2	8	143
03	7254	X	7087	-0-	-167	-0-	380 1 165 9		6542	2	N	150	185	1			108
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	368 1 133 9		6562	2	N	121					229
05	7254	X	7181	-0-	-73	-0-	373 1 109 9		6699	2	N	99	181	1	2	8	145
06	6900	X	6836	-0-	-64	-0-	382 1 113 9		6341	2	N	103	176	1			72
07	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	448 1 142 9		6472	2	N	129	2	8			199

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8828 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1908	-0-	-383	-0-	1843	2	65	9	Y	59	39	1			26
03	2449	X	1025	-0-	-1424	-0-	991	2	34	9	Y	31	37	1			20
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1312	2	55	9	Y	50	65	1			5
05	2046	N	1361	-0-	-685	-0-	1307	2	54	9	Y	49	43	1			11
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	967	2	41	9	Y	37	38	1			10
07	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1363	2	45	9	Y	41	34	1			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	589	N	406	-0-	-183	-0-	406	3			N	-0-					-0-

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
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	172	2			N	-0-					27
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					27
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					27
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					27
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					27
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					27

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
02	2320	X	2208	-0-	-112	-0-	2172	2	36	9	N	33	185	1			83
03	3286	X	2643	-0-	-643	-0-	2610	2	33	9	N	30					113
04	3180	X	2479	-0-	-701	-0-	2352	2	127	9	N	115					228
05	3286	X	2257	-0-	-1029	-0-	2225	2	32	9	N	29					257
06	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	2067	2	29	9	N	26					283
07	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2364	2	125	9	N	114	185	1			212

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1786	-0-	-389	-0-	1777	2	9	9	N	8	187	1			147
03	2325	X	1607	-0-	-718	-0-	1599	2	8	9	N	7					154
04	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2351	2	11	9	N	10					164
05	2294	X	1643	-0-	-651	-0-	1631	2	12	9	N	11					175
06	1860	X	976	-0-	-884	-0-	972	2	4	9	N	4					179
*07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2666	2	7	9	N	6					185

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	508	-0-	-1445	-0-	508	2			N	-0-					-0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	1185	2	N	-0-					157
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-	137	1			20
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	30	1	1575	2	N	1					21
							1	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	31	1	2633	2	N	3					24
							3	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	30	1	2691	2	N	4					28
							4	9									
*07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	31	1	2671	2	N	2					30
							2	9									

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

02	2842	X	2677	-0-	-165	-0-	2633	2	44	9	N	40					158
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	2	34	9	N	31	166	1			23
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3018	2	50	9	N	45					68
05	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	2552	2	47	9	N	43	1	8			110
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3458	2	11	9	N	10					120
07	3038	X	2308	-0-	-730	-0-	2302	2	6	9	N	5					125

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

02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	9	N	49					232
03	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	1625	2	80	9	N	73	192	1			113
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1584	2	50	9	N	45					158
05	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1565	2	73	9	N	66	171	1			53
06	1650	N	952	-0-	-698	-0-	900	2	52	9	N	47					100
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					100

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148						N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	47 263	1 9	2375	2	Y	239	245	1			104
03	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	49 197	1 9	2099	2	Y	179	184	1			99
04	2820	X	1489	-0-	-1331	-0-	13 452	1 6	873 151	2 9	Y	137	67	1			169
05	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	1866	6	177	9	Y	161	174	1			156
06	2820	X	2258	-0-	-562	-0-	2020	6	238	9	Y	216	214	1			158
*07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3087	6	227	9	Y	206	222	1			142

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	22	2	8	9	Y	7	7	1			3
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	20	2	9	9	Y	8	9	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	17 85	1 9	858	2	Y	77	79	1			25
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	21 83	1 9	880	2	Y	75	77	1			23
04	870	N	245	-0-	-625	-0-	3 25	1 9	217	2	Y	23	16	1			30
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					30
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2284	6	52	9	Y	47	46	1			31
*07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1985	6	63	9	Y	57	62	1			26

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3654	X	3343	-0-	-311	-0-	59	1	3003	2	Y	255	261	1	2	8	1007
							281	9									
03	3906	X	2939	-0-	-967	-0-	62	1	2629	2	Y	225	231	1	1	8	1000
							248	9									
04	3600	X	706	-0-	-2894	-0-	9	1	625	2	Y	65	48	1			1017
							72	9									
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4119	6	393	9	Y	357	384	1	2	8	988
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3505	6	257	9	Y	234	232	1			990
*07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	3806	6	284	9	Y	258	276	1	1	8	971

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873	X	4932	-0-	-1941	-0-	88	1	4437	2	Y	370	379	1			183
							407	9									
03	7347	X	3920	-0-	-3427	-0-	82	1	3510	2	Y	298	308	1			173
							328	9									
04	5730	X	1351	-0-	-4379	-0-	16	1	1148	2	Y	170	88	1			255
							187	9									
05	5704	X	2527	-0-	-3177	-0-	2308	6	219	9	Y	199	215	1			239
06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6209	6	433	9	Y	394	390	1			243
*07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	4937	6	348	9	Y	316	340	1			219

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3080	-0-	-1154	-0-	54	1	2742	2	Y	258	265	1			112
							284	9									
03	4526	X	2875	-0-	-1651	-0-	60	1	2574	2	Y	219	226	1			105
							241	9									
04	4380	X	655	-0-	-3725	-0-	8	1	551	2	Y	87	42	1			150
							96	9									
05	4154	X	457	-0-	-3697	-0-	417	6	40	9	Y	36	39	1			147
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					147
07	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2860	6	123	9	Y	112	120	1			139

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					96
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					96
04	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	96	1			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	243	1	12350	2	Y	699	713	1	2	8	366
							769	9									
03	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	337	1	14394	2	Y	769	793	1			342
							846	9									
04	13890	X	8347	-0-	-5543	-0-	86	1	5948	2	Y	466	341	1			467
							1800	6	513	9							
05	14353	X	11409	-0-	-2944	-0-	10420	6	989	9	Y	899	972	1			394
06	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	14997	6	1185	9	Y	1077	1067	1			404
07	15562	X	14156	-0-	-1406	-0-	13215	6	941	9	Y	855	920	1			339

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	36	2	Y	2	2	1			30
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8 20	1 9	331	2	Y	18	18	1			30
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	49	2	Y	9	3	1			36
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					36
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					36
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					36

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	#	590	-0-	-222	-0-	547	2	43	9	N	39	153	1			10
03	1209	#	964	-0-	-245	-0-	922	2	42	9	N	38					48
04	1170	#	797	-0-	-373	-0-	762	2	35	9	N	32					80
05	806	#	443	-0-	-363	-0-	414	2	29	9	N	26					106
06	930	#	721	-0-	-209	-0-	686	2	35	9	N	32					138
07	961	#	938	-0-	-23	-0-	910	2	28	9	N	25	142	1			21

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	28907		28945	-0-		38		66714	2627	1	26062	2	N	233	175	1			258
									256	9									
*09	28462		28499	-0-		37		66751	2640	1	25609	2	N	227	180	1			305
									250	9									
*10	25110		22851	-0-		-2259		64492	2544	1	20109	2	N	180	344	1	1	8	140
									198	9									
*11	24300		16600	-0-		-7700		56792	2552	1	13910	2	N	125					265
									138	9									
*12	25110		19045	-0-		-6065		50727	2728	1	16156	2	N	146					411
									161	9									
*01	25110		12434	-0-		-12676		38051	2552	1	9785	2	N	88					499
									97	9									
*02	16762		11827	-0-		-4935		33116	2061	1	9671	2	N	86	355	1			230
									95	9									
*03	17918		16888	-0-		-1030		32086	2728	1	14020	2	N	127	1	8			356
									140	9									
*04	17340		16209	-0-		-1131		30955	2640	1	13436	2	N	121	2	8			475
									133	9									
*05	17918		13323	-0-		-4595		26360	2728	1	10493	2	N	93	325	1			243
									102	9									
*06	17340		11816	-0-		-5524		20836	2640	1	9086	2	N	82	1	8			324
									90	9									
*07	17918		1785	-0-		-16133		4703	1767	2	18	9	N	16	171	1			169

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

02	2465	X	2071	-0-	-394	-0-	2038	2	33	9	N	30							160
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	N	10	151	1					19
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2555	2	80	9	N	73							92
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2744	2	52	9	N	47	4	8					135
06	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	2529	2	44	9	N	40	5	8					170
07	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	2326	2	10	9	N	9	2	8					177

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	116 1 310 3		1366 2 3 9		N	3					98
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	127 1 383 3		1689 2 3 9		N	3	85	1			16
04	2250	N	1753	-0-	-497	-0-	135 1 300 3		1318 2		N	-0-					16
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					16
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					16
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					16

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10 1 30 3		127 2 9 9		N	8					170
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	6 1 16 3		74 2 6 9		N	5					175
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10 1 22 3		97 2 9 9		N	8	166	1			17
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7 1 20 3		89 2		N	-0-					17
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	2 1 14 3		57 2 3 9		N	3					20
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	4 1 21 3		87 2 8 9		N	7					27

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
02	1334	N	357	-0-	-977	-0-	24	1	280	2	N	-0-					105
							53	3									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	N	-0-					105
							123	3									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	N	-0-					105
							134	3									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	N	3	36	1			72
							92	3	3	9							
06	780	N	356	-0-	-424	-0-	14	1	287	2	N	-0-					72
							55	3									
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	N	8					80
							167	3	9	9							

WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1323	-0-	-11	-0-	87	1	1031	2	N	7					125
							197	3	8	9							
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	88	1	1161	2	N	7	52	1			80
							222	3	8	9							
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	113	1	1140	2	N	-0-					80
							218	3									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	3					83
							217	3	3	9							
06	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	53	1	1118	2	N	2					85
							214	3	2	9							
07	1519	N	1048	-0-	-471	-0-	45	1	840	2	N	2					87
							161	3	2	9							

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	266	2	N	2					67
							51	3	2	9							
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1					68
							44	3	1	9							
04	450	N	197	-0-	-253	-0-	15	1	153	2	N	-0-					68
							29	3									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	2					70
							64	3	2	9							
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	8	1	174	2	N	-0-	59	1			11
							34	3									
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					11
							42	3									

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	25					128
							8	3	28	9							
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	122	1			8
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	22					30
							21	3	24	9							
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	32	2	N	-0-					30
							6	3									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					30
							5	3									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	5	1	53	2	N	5					132
							12	3	6	9							
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	76	2	N	2	110	1			24
							17	3	2	9							
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					24
							20	3									
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	59	2	N	3					27
							14	3	3	9							
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	3					30
							19	3	3	9							
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	73	2	N	2					32
							16	3	2	9							

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	3					130
							20	3	3	9							
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	57	2	N	-0-					130
							11	3									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	15					145
							21	3	17	9							
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	94	2	N	15					160
							18	3	17	9							
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	131	1			29
							11	3									
07	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	22	2	N	3					32
							4	3	3	9							

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	X	1615	-0-	-1024	-0-	107	1	1266	2	N	-0-					58
							242	3									
03	1891	X	1586	-0-	-305	-0-	92	1	1235	2	N	20					78
							237	3	22	9							
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	154	1	1561	2	N	7					85
							299	3	8	9							
05	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	69	1	945	2	N	17					102
							180	3	19	9							
06	1530	N	1201	-0-	-329	-0-	45	1	955	2	N	16					118
							183	3	18	9							
07	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	76	1	1430	2	N	9					127
							274	3	10	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	3	1	45	2	N	-0-					65
							9	3									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	46	1			19
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	3	2	1	3	N	-0-					19
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	3	N	-0-					19
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					19

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	23					168
							33	3	25	9							
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					168
							9	3									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	11	1	157	2	N	-0-					168
							30	3									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	123	1			45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	874	2	N	27					115
							168	3	30	9							
03	1240	N	900	-0-	-340	-0-	53	1	700	2	N	12					127
							134	3	13	9							
04	1560	N	897	-0-	-663	-0-	68	1	690	2	N	5					132
							133	3	6	9							
05	1209	N	482	-0-	-727	-0-	27	1	368	2	N	15					147
							70	3	17	9							
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	28	1	574	2	N	1					148
							109	3	1	9							
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	9					157
							159	3	10	9							

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	136	1	1621	2	N	19	43	1			54
							311	3	21	9							
03	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	111	1	1475	2	N	14					68
							282	3	15	9							
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	136	1	1373	2	N	9					77
							263	3	10	9							
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	141	1	1950	2	N	20					97
							373	3	22	9							
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	91	1	1921	2	N	8					105
							368	3	9	9							
*07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	79	1	1468	2	N	13					118
							281	3	14	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	42	-0-	-74	-0-	3	1	33	2	N	-0-					157
							6	3									
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	1	138	1			20
							9	3	1	9							
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					20
							17	3									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					20
							16	3									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	2					22
							15	3	2	9							
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	6					28
							24	3	7	9							

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
02	116	N	112	-0-	-4	-0-	5	1	62	2	N	30					100
							12	3	33	9							
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-	64	1			36
							22	3									
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	N	-0-					36
							21	3									
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	30	2	N	-0-					36
							6	3									
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	50	2	N	-0-					36
							10	3									
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	91	2	N	-0-					36
							17	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	34	1	408	2	N	21					148
							79	3	23	9							
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	N	9					157
							130	3	10	9							
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	49	1	494	2	N	3					160
							94	3	3	9							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	N	8	143	1			25
							118	3	9	9							
06	840	N	640	-0-	-200	-0-	24	1	506	2	N	12					37
							97	3	13	9							
07	651	N	471	-0-	-180	-0-	20	1	369	2	N	11					48
							70	3	12	9							

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
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	N	9					112
							191	3	10	9							
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	898	2	N	8					120
							204	3	9	9							
04	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	84	1	810	2	N	7					127
							183	3	8	9							
05	1209	N	894	-0-	-315	-0-	52	1	677	2	N	10					137
							154	3	11	9							
06	1140	N	781	-0-	-359	-0-	30	1	607	2	N	5					142
							138	3	6	9							
07	1116	N	903	-0-	-213	-0-	39	1	700	2	N	5					147
							158	3	6	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	110	1	1292	2	N	16					123
							293	3	18	9							
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	N	22					145
							327	3	24	9							
04	2040	N	1566	-0-	-474	-0-	120	1	1167	2	N	13					158
							265	3	14	9							
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					158
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	138	1			20
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	102	1	1201	2	N	18					140
							273	3	20	9							
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	97	1	1293	2	N	12					152
							293	3	13	9							
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	135	1	1310	2	N	15					167
							297	3	17	9							
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	89	1	1148	2	N	8					175
							261	3	9	9							
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	N	11	151	1			35
							290	3	12	9							
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	46	1	822	2	N	12					47
							186	3	13	9							

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2764	-0-	-78	-0-	178	1	2093	2	N	17					145
							474	3	19	9							
03	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	162	1	2169	2	N	4	127	1			22
							492	3	4	9							
04	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	223	1	2169	2	N	18					40
							492	3	20	9							
05	2945	X	224	-0-	-2721	-0-	13	1	172	2	N	-0-					40
							39	3									
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					40
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					40

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1910	-0-	-120	-0-	122	1	1437	2	N	23					48
							326	3	25	9							
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	95	1	1276	2	N	19					67
							290	3	21	9							
04	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	147	1	1421	2	N	18					85
							322	3	20	9							
05	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	104	1	1332	2	N	20					105
							301	3	22	9							
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	65	1	1300	2	N	14	89	1			30
							295	3	15	9							
07	1984	N	1568	-0-	-416	-0-	66	1	1204	2	N	22					52
							274	3	24	9							

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
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	87	1	1026	2	N	7					137
							233	3	8	9							
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	71	1	948	2	N	6	53	1			90
							215	3	7	9							
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	88	1	855	2	N	8					98
							194	3	9	9							
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	71	1	910	2	N	7					105
							206	3	8	9							
06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	43	1	859	2	N	5					110
							195	3	6	9							
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	916	2	N	6	59	1			57
							208	3	7	9							

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	3	N	-0-					130
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					130
							6	3									
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	N	-0-					130
							2	3									
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					130
							2	3									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	108	1			22
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					22
							6	3									

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	136	-0-	-154	-0-	8	1	102	2	N	2					112
							24	3	2	9							
03	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	211	2	N	8					120
							48	3	9	9							
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	2					122
							40	3	2	9							
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	N	5					127
							32	3	6	9							
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	10	1	198	2	N	6					133
							45	3	7	9							
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	8	1	147	2	N	2	117	1			18
							34	3	2	9							

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1592	-0-	-235	-0-	105	1	1241	2	N	8					25
							237	3	9	9							
03	1829	N	1671	-0-	-158	-0-	98	1	1313	2	N	7					32
							252	3	8	9							
04	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	122	1	1242	2	N	3					35
							239	3	3	9							
05	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	89	1	1229	2	N	10					45
							235	3	11	9							
06	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	53	1	1114	2	N	2					47
							213	3	2	9							
07	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	68	1	1266	2	N	5					52
							242	3	6	9							

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
02	1334	N	1239	-0-	-95	-0-	80	1	940	2	N	5	160	1			22
							213	3	6	9							
03	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	75	1	997	2	N	5					27
							226	3	6	9							
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	108	1	1046	2	N	8					35
							237	3	9	9							
05	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	78	1	1013	2	N	7					42
							230	3	8	9							
06	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	40	1	790	2	N	1					43
							179	3	1	9							
07	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	57	1	1034	2	N	7					50
							235	3	8	9							

WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	2	N	16					68
							288	3	18	9							
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	97	1	1296	2	N	70					138
							294	3	77	9							
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	141	1	1369	2	N	39					177
							311	3	43	9							
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	111	1	1438	2	N	54	178	1			53
							327	3	59	9							
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	68	1	1366	2	N	20					73
							310	3	22	9							
07	1922	N	1299	-0-	-623	-0-	55	1	1003	2	N	12					85
							228	3	13	9							

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	134	1	1592	2	N	3					113
							305	3	3	9							
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	1690	2	N	7					120
							324	3	8	9							
04	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	114	1	1154	2	N	-0-					120
							221	3									
05	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	114	1	1579	2	N	17					137
							302	3	19	9							
06	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	78	1	1651	2	N	13	118	1			32
							317	3	14	9							
07	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	60	1	1115	2	N	13					45
							213	3	14	9							

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1691	-0-	-223	-0-	110	1	1311	2	N	16					63
							252	3	18	9							
03	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	77	1	1021	2	N	42					105
							195	3	46	9							
04	1680	N	963	-0-	-717	-0-	73	1	739	2	N	8					113
							142	3	9	9							
05	1798	N	991	-0-	-807	-0-	54	1	753	2	N	35					148
							145	3	39	9							
06	1290	N	955	-0-	-335	-0-	36	1	764	2	N	8	59	1			97
							146	3	9	9							
07	992	N	955	-0-	-37	-0-	40	1	747	2	N	23					120
							143	3	25	9							

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
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	194	1	2310	2	N	12					187
							443	3	13	9							
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	2	N	20	172	1			35
							556	3	22	9							
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	280	1	2826	2	N	10					45
							541	3	11	9							
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	211	1	2918	2	N	3					48
							559	3	3	9							
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	132	1	2800	2	N	15					63
							537	3	17	9							
*07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	125	1	2325	2	N	10					73
							444	3	11	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	N	10					77
							225	3	11	9							
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	10					87
							224	3	11	9							
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	85	1	823	2	N	13					100
							186	3	14	9							
05	1395	N	974	-0-	-421	-0-	58	1	745	2	N	2	54	1			48
							169	3	2	9							
06	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	45	1	895	2	N	14					62
							203	3	15	9							
07	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	47	1	843	2	N	1					63
							191	3	1	9							

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
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	2					132
							31	3	2	9							
03	217	N	73	-0-	-144	-0-	4	1	56	2	N	-0-	94	1			38
							13	3									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	834	2	N	-0-					148
							160	3									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	96	1	1283	2	N	-0-	118	1			30
							246	3									
04	1230	N	592	-0-	-638	-0-	46	1	459	2	N	-0-					30
							87	3									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	115	1	1599	2	N	2					32
							307	3	2	9							
06	1560	N	1065	-0-	-495	-0-	40	1	860	2	N	-0-					32
							165	3									
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-					32
							121	3									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	75	1	879	2	N	17					105
							199	3	19	9							
03	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	62	1	827	2	N	12					117
							188	3	13	9							
04	1290	N	980	-0-	-310	-0-	75	1	728	2	N	11					128
							165	3	12	9							
05	1240	N	678	-0-	-562	-0-	41	1	520	2	N	-0-	112	1			16
							117	3									
06	1050	N	681	-0-	-369	-0-	26	1	528	2	N	6					22
							120	3	7	9							
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	39	1	694	2	N	11					33
							157	3	12	9							

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					20
							21	3									
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	7	1	93	2	N	3					23
							18	3	3	9							
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	15	1	148	2	N	4					27
							28	3	4	9							
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	1					28
							38	3	1	9							
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	2					30
							26	3	2	9							
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	143	2	N	3					33
							27	3	3	9							

SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1017	-0-	-578	-0-	1014	2	3	9	Y	3	2	1			27
03	1829	N	393	-0-	-1436	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	1			27
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3	3	1			27
05	1085	N	785	-0-	-300	-0-	783	2	2	9	Y	2	3	1			26
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	Y	2	2	1			26
*07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	Y	3	3	1			26

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

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
02	2088	X	1257	-0-	-831	-0-	1248	2	9	9	Y	8	5	1			15
03	2263	X	508	-0-	-1755	-0-	505	2	3	9	Y	3	4	1			14
04	2190	X	1300	-0-	-890	-0-	1290	2	10	9	Y	9	8	1			15
05	2263	X	1470	-0-	-793	-0-	1396	2	74	9	Y	67	10	1	58	8	14
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	Y	7	7	1			14
*07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1655	2	6	9	Y	5	7	1			12

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
02	0		88394	-0-	88394	114083	88139	2	255	9	Y	232	161	1			141
03	204127	X	90044	-0-	-114083	-0-	89550	2	494	9	Y	449	559	1			31
04	113052	X	113052	-0-	-0-	-0-	112561	2	491	9	Y	446	416	1			61
05	116065	X	116065	-0-	-0-	-0-	115592	2	473	9	Y	430	491	1			-0-
06	104954	X	104954	-0-	-0-	-0-	104478	2	476	9	Y	433	388	1			45
*07	85653	X	79284	-0-	-6369	-0-	78937	2	347	9	Y	315	360	1			-0-

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
02	0		107550	-0-	107550	123976	107239	2	311	9	Y	283	196	1			132
03	240691	X	116715	-0-	-123976	-0-	116158	2	557	9	Y	506	632	1			6
04	153588	X	153588	-0-	-0-	-0-	152864	2	724	9	Y	658	614	1			50
05	141287	X	141287	-0-	-0-	-0-	140627	2	660	9	Y	600	649	1			1
06	123420	X	123420	-0-	-0-	-0-	122904	2	516	9	Y	469	419	1			51
*07	104153	X	104153	-0-	-0-	-0-	103712	2	441	9	Y	401	452	1			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1139	-0-	-253	-0-	351	1	788	2	N	-0-					60
03	1240	N	785	-0-	-455	-0-	373	1	412	2	N	-0-					60
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	562	1	563	2	N	-0-					60
05	1209	N	852	-0-	-357	-0-	412	1	440	2	N	-0-					60
06	750	N	420	-0-	-330	-0-	420	2			N	-0-					60
07	1178	N	276	-0-	-902	-0-	276	2			N	-0-					60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1214	-0-	-4	-0-	374	1	840	2	N	-0-					28
03	1395	N	846	-0-	-549	-0-	402	1	444	2	N	-0-					28
04	1560	N	376	-0-	-1184	-0-	188	1	188	2	N	-0-					28
05	1302	N	749	-0-	-553	-0-	363	1	386	2	N	-0-					28
06	810	N	374	-0-	-436	-0-	374	2			N	-0-					28
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					28

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					15
07	14B2	EXT	1508	-0-	1508	1526	12	1	1496	2	N	-0-					15

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	131	1	2034	2	N	13					69
							14	9									
03	2542	N	2148	-0-	-394	-0-	120	1	2015	2	N	12	70	1			11
							13	9									
04	2460	N	2056	-0-	-404	-0-	125	1	1923	2	N	7					18
							8	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1848	2	N	8					26
							9	9									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	122	1	1971	2	N	4					30
							4	9									
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	127	1	2235	2	N	7					37
							8	9									

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	131	1	2844	2	N	11					55
							12	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	140	1	2925	2	N	6					61
							7	9									
04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	135	1	2524	2	N	9					70
							10	9									
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	134	1	2951	2	N	10	75	1			5
							11	9									
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	135	1	2812	2	N	3					8
							3	9									
07	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	128	1	2721	2	N	11					19
							12	9									

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
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	15	1	1059	2	N	40					58
							44	9									
03	1147	N	554	-0-	-593	-0-	15	1	511	2	N	25					83
							28	9									
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					83
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					83

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	15	1	3689	2	N	2					22
							2	9									
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	16	1	4224	2	N	31					53
							34	9									
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	15	1	4041	2	N	42					95
							46	9									
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	16	1	4111	2	N	2	84	1			13
							2	9									
*06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	15	1	3944	2	N	25					38
							28	9									
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	16	1	4119	2	N	19					57
							21	9									

JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

02	1508	N	1306	-0-	-202	-0-	122	1	1147	2	N	34					70
							37	9									
03	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	140	1	1190	2	N	26					96
							29	9									
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	135	1	1723	2	N	39					135
							43	9									
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	N	-0-					135
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	135	1			-0-
07	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	131	1	1387	2	N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

02	1305	N	556	-0-	-749	-0-	56	1	483	2	N	15					100
							17	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	1427	2	N	14					114
							15	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	112	1	1429	2	N	19	119	1			14
							21	9									
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	122	1	1655	2	N	2					16
							2	9									
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	118	1	1507	2	N	2					18
							2	9									
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	116	1	1521	2	N	4					22
							4	9									

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
RUDD, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 271822 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIAN ENERGY, LLC 090879
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	18					95
							121	3	20	9							
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	N	28					123
							152	3	31	9							
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	60	1	605	2	N	17					140
							134	3	19	9							
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	N	33	56	1			117
							185	3	36	9							
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	83	1	527	2	N	10	62	1			65
							117	3	11	9							
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	38	1	774	2	N	27					92
							171	3	30	9							

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

02	261	N	256	-0-	-5	-0-	17	1	196	2	N	-0-					44
							43	3									
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	214	2	N	-0-					44
							47	3									
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	19	1	198	2	N	-0-					44
							44	3									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	206	2	N	-0-					44
							46	3									
06	270	N	84	-0-	-186	-0-	9	1	61	2	N	-0-					44
							14	3									
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	5	1	101	2	N	-0-					44
							22	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	N	3					38
							113	3	3	9							
03	1023	N	642	-0-	-381	-0-	40	1	491	2	N	2					40
							109	3	2	9							
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	N	3					43
							110	3	3	9							
05	713	N	559	-0-	-154	-0-	33	1	429	2	N	2					45
							95	3	2	9							
06	630	N	465	-0-	-165	-0-	53	1	337	2	N	-0-					45
							75	3									
07	682	N	386	-0-	-296	-0-	15	1	304	2	N	-0-					45
							67	3									

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

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

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	106	1	3427	2	N	33					115
							36	9									
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	139	1	4492	2	N	53					168
							58	9									
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	145	1	4673	2	N	55	95	1			128
							61	9									
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	132	1	4280	2	N	37	58	1			107
							41	9									
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	130	1	4214	2	N	53					160
							58	9									
*07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	124	1	4013	2	N	45	153	1			52
							50	9									

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

02	203	N	186	-0-	-17	-0-	13	1	141	2	N	2					67
							30	3	2	9							
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	1					68
							46	3	1	9							
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	14	1	135	2	N	-0-					68
							29	3									
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					68
							39	3									
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	25	1	154	2	N	2					70
							34	3	2	9							
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	6	1	117	2	N	-0-					70
							26	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

02	783	N	607	-0-	-176	-0-	41	1	464	2	N	-0-					102
							102	3									
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	44	1	542	2	N	-0-	79	1			23
							120	3									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	-0-					23
							130	3									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	4					27
							126	3	4	9							
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	529	2	N	-0-					27
							118	3									
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	29	1	601	2	N	3					30
							133	3	3	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

02	493	N	286	-0-	-207	-0-	19	1	215	2	N	-0-					78
							52	3									
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	266	2	N	-0-					78
							64	3									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-					78
							57	3									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					78
							58	3									
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	13	1	226	2	N	2					80
							55	3	2	9							
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	15	1	242	2	N	-0-	64	1			16
							59	3									

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

02	1508	N	1289	-0-	-219	-0-	87	1	985	2	N	-0-					55
							217	3									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	88	1	1083	2	N	3					58
							239	3	3	9							
04	1560	N	984	-0-	-576	-0-	74	1	745	2	N	-0-					58
							165	3									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	110	1	1431	2	N	4					62
							316	3	4	9							
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	181	1	1140	2	N	1					63
							252	3	1	9							
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	N	2					65
							261	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	N	7					152
							55	3	8	9							
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	N	25					177
							90	3	28	9							
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	56	1	562	2	N	3					180
							124	3	3	9							
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	20					200
							61	3	22	9							
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	454	2	N	8	176	1			32
							100	3	9	9							
07	775	N	529	-0-	-246	-0-	20	1	417	2	N	-0-					32
							92	3									

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	79	1	908	2	N	-0-					65
							201	3									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	N	-0-					65
							185	3									
04	1290	N	1102	-0-	-188	-0-	83	1	834	2	N	-0-					65
							185	3									
05	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	60	1	774	2	N	-0-					65
							170	3									
06	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	120	1	759	2	N	-0-					65
							168	3									
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	21	1	435	2	N	-0-					65
							96	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	859	2	N	60					158
							251	3	66	9							
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	64					222
							284	3	70	9							
04	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	90	1	879	2	N	44	98	1			168
							256	3	48	9							
05	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	63	1	831	2	N	67	159	1			76
							242	3	74	9							
06	1350	N	852	-0-	-498	-0-	29	1	586	2	N	61					137
							170	3	67	9							
07	1302	N	1048	-0-	-254	-0-	40	1	733	2	N	56	170	1			23
							213	3	62	9							

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1363	-0-	-116	-0-	91	1	1037	2	N	5					153
							229	3	6	9							
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	4					157
							259	3	4	9							
04	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	104	1	1050	2	N	8					165
							233	3	9	9							
05	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	80	1	1042	2	N	8					173
							230	3	9	9							
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	185	1	1166	2	N	2	155	1			20
							258	3	2	9							
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	58	1	1204	2	N	-0-					20
							267	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1010	2	N	-0-					72
							93	3									
03	1147	N	828	-0-	-319	-0-	45	1	717	2	N	-0-					72
							66	3									
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	51	1	606	2	N	-0-					72
							56	3									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	1					73
							146	3	1	9							
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	56	1	1602	2	N	2					75
							141	3	2	9							
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	2	N	-0-					75
							93	3									

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1352	2	N	-0-					72
							300	3									
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	121	1	1487	2	N	1					73
							329	3	1	9							
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	123	1	1230	2	N	2					75
							271	3	2	9							
05	1891	N	1380	-0-	-511	-0-	82	1	1062	2	N	2					77
							234	3	2	9							
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	210	1	1325	2	N	6					83
							293	3	7	9							
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	75	1	1559	2	N	2					85
							345	3	2	9							

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	102	1	1234	2	N	2					185
							271	3	2	9							
03	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	92	1	1216	2	N	7					192
							266	3	8	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	98	1	1006	2	N	4	167	1			29
							221	3	4	9							
05	1705	N	838	-0-	-867	-0-	46	1	649	2	N	-0-					29
							143	3									
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	66	1	1549	2	N	21					50
							339	3	23	9							
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	2	N	12					62
							285	3	13	9							

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	149	1	1788	2	N	77	181	1			68
							391	3	85	9							
03	3100	N	3183	-0-	83	83	184	1	2434	2	N	29					97
							533	3	32	9							
04	3000	N	2982	-0-	-18	65	219	1	2249	2	N	20					117
							492	3	22	9							
05	3100	N	3231	-0-	131	196	179	1	2490	2	N	15					132
							545	3	17	9							
06	3087	X	2891	-0-	-196	-0-	96	1	2249	2	N	48	127	1			53
							493	3	53	9							
*07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	112	1	2221	2	N	34					87
							487	3	37	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	313	-0-	-6	-0-	21	1	239	2	N	-0-					165
							53	3									
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	20	1	250	2	N	17					182
							56	3	19	9							
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	N	7	165	1			24
							81	3	8	9							
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	10	1	134	2	N	11					35
							30	3	12	9							
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	20	1	121	2	N	10					45
							26	3	11	9							
07	496	N	140	-0-	-356	-0-	5	1	104	2	N	7					52
							23	3	8	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1271	2	N	3					95
							371	3	3	9							
03	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	84	1	1108	2	N	2					97
							323	3	2	9							
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	110	1	1084	2	N	-0-	77	1			20
							316	3									
05	1891	N	1523	-0-	-368	-0-	85	1	1114	2	N	-0-					20
							324	3									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1391	2	N	2					22
							405	3	2	9							
*07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	66	1	1231	2	N	3					25
							359	3	3	9							

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3076	-0-	-375	-0-	204	1	2334	2	N	19					112
							517	3	21	9							
03	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	179	1	2194	2	N	11	61	1			62
							485	3	12	9							
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	268	1	2689	2	N	16					78
							594	3	18	9							
05	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	186	1	2423	2	N	8	35	1			51
							536	3	9	9							
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	390	1	2459	2	N	11					62
							543	3	12	9							
07	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	112	1	2321	2	N	5					67
							514	3	6	9							

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					77
							11	3									
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	3	N	-0-					77
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	33	2	N	-0-					77
							11	3									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	3	N	-0-					77
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	7	2	2	3	N	-0-					77

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	560	-0-	-658	-0-	38	1	428	2	N	-0-					100
							94	3									
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	50	1	618	2	N	-0-					100
							137	3									
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	65	1	643	2	N	2					102
							141	3	2	9							
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	67	1	872	2	N	-0-					102
							193	3									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	772	2	N	-0-	60	1			42
							171	3									
*07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	N	-0-					42
							207	3									

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	519	-0-	-380	-0-	32	1	446	2	N	-0-					38
							41	3									
03	930	N	579	-0-	-351	-0-	32	1	501	2	N	-0-					38
							46	3									
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1062	2	N	4					42
							97	3	4	9							
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	N	-0-					42
							88	3									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	N	3					45
							90	3	3	9							
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	38	1	992	2	N	-0-					45
							89	3									

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	758	-0-	-692	-0-	51	1	579	2	N	-0-					67
							128	3									
03	1426	N	853	-0-	-573	-0-	53	1	655	2	N	-0-					67
							145	3									
04	1530	N	670	-0-	-860	-0-	50	1	502	2	N	6					73
							111	3	7	9							
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	N	4					77
							165	3	4	9							
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	143	1	905	2	N	8					85
							201	3	9	9							
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	N	2					87
							248	3	2	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-					38
							63	3									
03	1054	N	728	-0-	-326	-0-	40	1	630	2	N	-0-					38
							58	3									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	N	-0-					38
							68	3									
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-					38
							68	3									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	35	1	973	2	N	-0-					38
							85	3									
07	899	N	865	-0-	-34	-0-	30	1	767	2	N	-0-					38
							68	3									

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

02	5597	X	4764	-0-	-833	-0-	317	1	3631	2	N	11					148
							804	3	12	9							
03	5673	X	5210	-0-	-463	-0-	325	1	3994	2	N	7					155
							883	3	8	9							
04	5490	X	5342	-0-	-148	-0-	402	1	4039	2	N	7					162
							893	3	8	9							
05	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	293	1	3825	2	N	11	153	1			20
							846	3	12	9							
06	5250	X	4634	-0-	-616	-0-	532	1	3359	2	N	-0-					20
							743	3									
07	5518	X	5152	-0-	-366	-0-	196	1	4051	2	N	8					28
							896	3	9	9							

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	72	1	827	2	N	-0-					63
							183	3									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	717	2	N	2					65
							159	3	2	9							
04	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	93	1	942	2	N	-0-					65
							209	3									
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	930	2	N	-0-					65
							206	3									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	130	1	819	2	N	5					70
							181	3	6	9							
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	44	1	916	2	N	5					75
							203	3	6	9							

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

02	377	N	222	-0-	-155	-0-	14	1	171	2	N	-0-					33
							37	3									
03	465	N	170	-0-	-295	-0-	10	1	131	2	N	-0-					33
							29	3									
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	21	1	220	2	N	-0-					33
							49	3									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					33
							51	3									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					33
							37	3									
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	11	1	214	2	N	-0-					33
							47	3									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	94	1	1067	2	N	-0-					90
							236	3									
03	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	66	1	811	2	N	-0-					90
							179	3									
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	115	1	1162	2	N	5					95
							258	3	6	9							
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	-0-					95
							259	3									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	157	1	990	2	N	2					97
							219	3	2	9							
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	3					100
							286	3	3	9							

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
02	6612	X	5742	-0-	-870	-0-	383	1	4381	2	N	7					72
							970	3	8	9							
03	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	408	1	5008	2	N	31					103
							1107	3	34	9							
04	6600	X	6287	-0-	-313	-0-	473	1	4750	2	N	12					115
							1051	3	13	9							
05	6820	X	6122	-0-	-698	-0-	360	1	4702	2	N	18					133
							1040	3	20	9							
06	6360	X	6056	-0-	-304	-0-	693	1	4375	2	N	18	118	1			33
							968	3	20	9							
07	6572	X	6377	-0-	-195	-0-	243	1	5014	2	N	10					43
							1109	3	11	9							

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
02	7424	X	6780	-0-	-644	-0-	440	1	5229	2	N	81	184	1			42
							1022	3	89	9							
03	8277	X	6951	-0-	-1326	-0-	385	1	5430	2	N	68					110
							1061	3	75	9							
04	8010	X	6531	-0-	-1479	-0-	486	1	5000	2	N	62					172
							977	3	68	9							
05	8277	X	6716	-0-	-1561	-0-	384	1	5265	2	N	35					207
							1028	3	39	9							
06	6750	X	6517	-0-	-233	-0-	243	1	5210	2	N	43	182	1			68
							1017	3	47	9							
07	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	286	1	5186	2	N	52					120
							1014	3	57	9							

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	2399	-0-	-1429	-0-	148	1	2055	2	N	6					78
							189	3	7	9							
03	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	217	1	3427	2	N	7					85
							315	3	8	9							
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	291	1	3427	2	N	7					92
							316	3	8	9							
05	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	182	1	2923	2	N	8					100
							257	3	9	9							
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	128	1	3619	2	N	7	87	1			20
							317	3	8	9							
07	4185	X	2138	-0-	-2047	-0-	75	1	1891	2	N	5					25
							166	3	6	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	492	1	2809	2	N	20					60
							563	3	22	9							
03	3906	X	3664	-0-	-242	-0-	463	1	2649	2	N	18					78
							532	3	20	9							
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	543	1	2941	2	N	19					97
							590	3	21	9							
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	507	1	3280	2	N	16					113
							658	3	18	9							
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	393	1	2857	2	N	17					130
							574	3	19	9							
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	405	1	2700	2	N	15	122	1			23
							541	3	17	9							

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	350	1	4000	2	N	12					32
							885	3	13	9							
03	5394	X	5104	-0-	-290	-0-	318	1	3910	2	N	10					42
							865	3	11	9							
04	5220	X	4866	-0-	-354	-0-	366	1	3679	2	N	6					48
							814	3	7	9							
05	5611	X	5204	-0-	-407	-0-	306	1	4001	2	N	10					58
							886	3	11	9							
06	5430	X	4851	-0-	-579	-0-	557	1	3512	2	N	5					63
							776	3	6	9							
07	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	200	1	4128	2	N	-0-					63
							913	3									

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	423	1	4695	2	N	13					180
							1128	3	14	9							
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	384	1	4829	2	N	15	170	1			25
							1160	3	17	9							
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	457	1	4394	2	N	10					35
							1056	3	11	9							
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	347	1	4385	2	N	15					50
							1054	3	17	9							
06	6420	X	4749	-0-	-1671	-0-	215	1	3651	2	N	5					55
							877	3	6	9							
07	6634	X	5529	-0-	-1105	-0-	248	1	4225	2	N	10					65
							1045	3	11	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 9368

*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

02	18473	X	16851	-0-	-1622	-0-	1865	1	14920	3	N	60					140
							66	9									
03	19654	X	17718	-0-	-1936	-0-	1954	1	15635	3	N	117					257
							129	9									
04	18420	X	16706	-0-	-1714	-0-	1847	1	14773	3	N	78					335
							86	9									
05	18476	X	17143	-0-	-1333	-0-	1889	1	15109	3	N	132	324	1			143
							145	9									
06	DLQ G-10		15861	-0-	15861	15861	1750	1	13997	3	N	104					247
							114	9									
07	DLQ G-10		16530	-0-	16530	32391	1825	1	14597	3	N	98	177	1			168
							108	9									

ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					13
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					13
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	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

02	89	S	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
03	196	S	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
04	198	S	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
05	213	S	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
06	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	43					129
							47	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	59					188
							65	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	N	-0-					188
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-					188
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

02	1624	N	1390	-0-	-234	-0-	14	1	1376	2	N	-0-					65
03	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	16	1	1492	2	N	5					70
							6	9									
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	15	1	1410	2	N	1	58	1			13
							1	9									
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	15	1	1450	2	N	4					17
							4	9									
06	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	15	1	1398	2	N	1					18
							1	9									
07	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	14	1	1450	2	N	5					23
							6	9									

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

02	696	N	276	-0-	-420	-0-	14	1	262	2	N	-0-					85
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	16	1	366	2	N	7					92
							8	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	328	2	N	44					136
							48	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	339	2	N	4					140
							4	9									
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	15	1	287	2	N	-0-					140
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	14	1	265	2	N	30	131	1			39
							33	9									

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	15	1	2743	2	N	-0-					92
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	16	1	2395	2	N	-0-					92
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	15	1	2160	2	N	-0-					92
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	15	1	2056	2	N	-0-					92
06	2340	N	1935	-0-	-405	-0-	15	1	1920	2	N	-0-					92
07	2263	N	1801	-0-	-462	-0-	14	1	1787	2	N	-0-					92

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	203	-0-	-174	-0-	14	1	155	2	N	31					70
							34	9									
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	N	-0-					70
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	15	1	132	2	N	-0-					70
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					70
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-					70
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	2	N	-0-					70

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	57					254
							63	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	10					264
							11	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					264
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	N	-0-					264
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	15	1	274	2	N	-0-					264
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	16	1	303	2	N	-0-					264

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1066	-0-	-993	-0-	11	1	1053	2	N	2					28
							2	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	16	1	2311	2	N	-0-					28
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	15	1	2198	2	N	8					36
							9	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	15	1	2172	2	N	50					86
							55	9									
06	2130	N	1934	-0-	-196	-0-	15	1	1919	2	N	-0-					86
07	2201	N	1862	-0-	-339	-0-	14	1	1848	2	N	-0-					86

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1319	-0-	-73	-0-	14	1	1305	2	N	-0-					88
03	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	16	1	1393	2	N	5					93
							6	9									
04	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	15	1	1275	2	N	-0-					93
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	15	1	1234	2	N	-0-					93
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	14	1	1309	2	N	5					98
							6	9									
*07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	14	1	1380	2	N	5					103
							6	9									

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1528	-0-	-96	-0-	15	1	1509	2	N	4					93
							4	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	16	1	2473	2	N	-0-					93
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	15	1	2219	2	N	19	105	1			7
							21	9									
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	16	1	2328	2	N	-0-					7
*06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	15	1	2166	2	N	-0-					7
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	15	1	2288	2	N	-0-					7

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	187	-0-	-393	-0-	15	1	172	2	N	-0-					9
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	16	1	805	2	N	-0-					9
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	N	-0-					9
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	15	1	625	2	N	-0-					9
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	15	1	580	2	N	-0-					9
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	15	1	578	2	N	-0-					9

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

02	2581	N	2477	-0-	-104	-0-	15	1	2462	2	N	-0-					117
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2866	2	N	4	108	1			13
							4	9									
04	2700	N	2531	-0-	-169	-0-	15	1	2508	2	N	7					20
							8	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	16	1	2536	2	N	-0-					20
06	2790	N	2393	-0-	-397	-0-	15	1	2375	2	N	3					23
							3	9									
07	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	15	1	2533	2	N	5					28
							6	9									

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	15	1	3831	2	N	-0-					118
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	16	1	3823	2	N	17					135
							19	9									
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	15	1	3638	2	N	-0-					135
05	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	14	1	2597	2	N	-0-					135
*06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	15	1	4092	2	N	58					193
							64	9									
*07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	16	1	3467	2	N	-0-					193

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	14	1	1129	2	N	4	74	1			8
							4	9									
03	1488	N	930	-0-	-558	-0-	15	1	915	2	N	-0-					8
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	14	1	935	2	N	5					13
							6	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	656	2	N	-0-					13
*06	900	N	585	-0-	-315	-0-	15	1	570	2	N	-0-					13
07	992	N	572	-0-	-420	-0-	16	1	556	2	N	-0-					13

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	14	1	1917	2	N	-0-					77
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	15	1	2075	2	N	-0-					77
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	15	1	2014	2	N	-0-					77
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	15	1	2130	2	N	-0-					77
06	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	15	1	1883	2	N	-0-					77
07	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	15	1	1691	2	N	-0-					77

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
02	1856	N	1720	-0-	-136	-0-	13	1	1707	2	N	-0-					89
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	16	1	2271	2	N	-0-					89
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	15	1	2075	2	N	-0-					89
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	15	1	2127	2	N	-0-					89
06	2220	N	1969	-0-	-251	-0-	14	1	1955	2	N	-0-					89
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	2	N	4					93
							4	9									

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
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	10	1	854	2	N	11					55
							12	9									
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	16	1	1049	2	N	-0-					55
04	1080	N	900	-0-	-180	-0-	14	1	886	2	N	-0-					55
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	15	1	850	2	N	-0-					55
06	1020	N	827	-0-	-193	-0-	15	1	812	2	N	-0-					55
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	16	1	813	2	N	-0-					55

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	131	1	1904	2	N	61					175
							67	9									
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	140	1	2046	2	N	39	161	1			53
							43	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	135	1	1993	2	N	21					74
							23	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	138	1	1993	2	N	35					109
							39	9									
*06	2160	N	2073	-0-	-87	-0-	135	1	1938	2	N	-0-					109
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	140	1	1934	2	N	-0-					109

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	975	-0-		-11	-0-	14	1	952	2	N	8					65
								9	9									
03	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	16	1	996	2	N	16					81
								18	9									
04	1020	N	985	-0-		-35	-0-	15	1	958	2	N	11					92
								12	9									
05	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	15	1	977	2	N	10					102
								11	9									
*06	990	N	968	-0-		-22	-0-	15	1	945	2	N	7					109
								8	9									
07	1023	N	968	-0-		-55	-0-	14	1	946	2	N	7					109
								8	9									

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3095	X	3095	-0-		-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3096	-0-		-159	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-		-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3131	-0-		3131	3131	3131	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3197	-0-		3197	6328	3197	2			N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	14	1	3334	2	N	68	182	1			13
								75	9									
03	3556	X	3556	-0-		-0-	-0-	16	1	3455	2	N	77					90
								85	9									
04	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	15	1	3331	2	N	13					103
								14	9									
05	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	16	1	3318	2	N	10					113
								11	9									
*06	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-	15	1	3318	2	N	140	178	1			75
								154	9									
*07	3493	X	3493	-0-		-0-	-0-	16	1	3452	2	N	23					98
								25	9									

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	2936	-0-		-341	-0-	15	1	2890	2	N	28					178
								31	9									
03	3317	X	3080	-0-		-237	-0-	15	1	3057	2	N	7					185
								8	9									
04	3120	X	2945	-0-		-175	-0-	15	1	2926	2	N	4	179	1			10
								4	9									
05	3162	X	3061	-0-		-101	-0-	15	1	3004	2	N	38					48
								42	9									
*06	DLQ G-10		2907	-0-		2907	2907	15	1	2892	2	N	-0-					48
07	DLQ G-10		2977	-0-		2977	5884	15	1	2962	2	N	-0-					48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	15	1	1559	2	N	-0-					197
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	13	1	1402	2	N	-0-					197
04	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	15	1	1433	2	N	6					203
							7	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	14	1	1203	2	N	-0-					203
06	1380	N	896	-0-	-484	-0-	15	1	881	2	N	-0-					203
07	1519	N	807	-0-	-712	-0-	16	1	791	2	N	-0-					203

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2233	-0-	-87	-0-	14	1	2219	2	N	-0-					118
03	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	16	1	2295	2	N	66	176	1			8
							73	9									
04	2400	N	2188	-0-	-212	-0-	15	1	2173	2	N	-0-					8
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	15	1	2180	2	N	-0-					8
06	2310	N	2029	-0-	-281	-0-	15	1	2014	2	N	-0-					8
07	2263	N	1390	-0-	-873	-0-	14	1	1376	2	N	-0-					8

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	1995	-0-	-499	-0-	12	1	1966	2	N	15					112
							17	9									
03	2542	N	2352	-0-	-190	-0-	16	1	2302	2	N	31					143
							34	9									
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	15	1	2333	2	N	24	165	1			2
							26	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	15	1	2323	2	N	11					13
							12	9									
*06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	14	1	2215	2	N	-0-					13
07	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	15	1	2338	2	N	-0-					13

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1516	-0-	-253	-0-	15	1	1501	2	N	-0-					133
03	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	15	1	1726	2	N	-0-					133
04	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	14	1	1578	2	N	12					145
							13	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	13	1	1268	2	N	-0-					145
*06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	14	1	1921	2	N	-0-					145
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	1702	2	N	-0-					145

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2172	-0-	-322	-0-	15	1	2024	2	N	121					153
							133	9									
03	2542	N	2506	-0-	-36	-0-	16	1	2457	2	N	30	175	1			8
							33	9									
04	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	15	1	2262	2	N	62					70
							68	9									
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	15	1	2343	2	N	80					150
							88	9									
06	2430	N	1904	-0-	-526	-0-	14	1	1817	2	N	66	174	1			42
							73	9									
07	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	14	1	2251	2	N	-0-					42

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2692	-0-	-208	10516	15	1	2608	2	N	63	161	1			20
							69	9									
03	3100	N	2791	-0-	-309	10207	16	1	2775	2	N	-0-					20
04	3000	N	2703	-0-	-297	9910	15	1	2688	2	N	-0-					20
05	3100	N	2769	-0-	-331	9579	16	1	2753	2	N	-0-					20
*06	3000	N	2643	-0-	-357	9222	15	1	2628	2	N	-0-					20
*07	3100	N	2693	-0-	-407	8815	15	1	2678	2	N	-0-					20

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	14	1	2373	2	N	-0-					85
03	2635	N	2288	-0-	-347	-0-	16	1	2261	2	N	10					95
							11	9									
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	14	1	2239	2	N	8					103
							9	9									
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	12	1	2471	2	N	5					108
							6	9									
*06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	15	1	2596	2	N	-0-					108
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	15	1	2489	2	N	2					110
							2	9									

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

02	3944	X	3635	-0-	-309	-0-	131	1	3498	2	N	5					70
							6	9									
03	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	140	1	3830	2	N	-0-					70
04	4080	X	3893	-0-	-187	-0-	135	1	3733	2	N	23					93
							25	9									
05	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	140	1	3839	2	N	3	84	1			12
							3	9									
06	DLQ G-10		3741	-0-	3741	3741	135	1	3606	2	N	-0-					12
07	DLQ G-10		4042	-0-	4042	7783	140	1	3902	2	N	-0-					12

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

02	2233	N	2146	-0-	-87	-0-	14	1	2130	2	N	2					85
							2	9									
03	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	16	1	2265	2	N	2					87
							2	9									
04	2280	N	2185	-0-	-95	-0-	15	1	2164	2	N	5					92
							6	9									
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	15	1	2203	2	N	-0-					92
06	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	15	1	2117	2	N	-0-					92
07	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	16	1	2180	2	N	1					93
							1	9									

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	15	1	1802	2	N	7					72
							8	9									
03	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	15	1	1269	2	N	-0-					72
04	1590	N	1276	-0-	-314	-0-	15	1	1261	2	N	-0-					72
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	16	1	1303	2	N	4	66	1			10
							4	9									
*06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	15	1	1259	2	N	-0-					10
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	16	1	1286	2	N	-0-					10

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	2028	-0-	-89	-0-	14	1	2013	2	N	1					38
							1	9									
03	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	16	1	2129	2	N	-0-					38
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	15	1	2129	2	N	-0-					38
05	3100	N	3272	-0-	172	172	15	1	3257	2	N	-0-					38
*06	3000	N	3266	-0-	266	438	15	1	3251	2	N	-0-					38
*07	3100	N	2745	-0-	-355	83	15	1	2730	2	N	-0-					38

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	15	1	1650	2	N	6					98
							7	9									
03	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	15	1	1754	2	N	-0-					98
04	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	15	1	1698	2	N	26	112	1			12
							29	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	16	1	1731	2	N	-0-					12
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	15	1	1765	2	N	-0-					12
07	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	16	1	1722	2	N	-0-					12

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2530	-0-	-515	-0-	15	1	2515	2	N	-0-					32
03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	16	1	3067	2	N	5					37
							6	9									
04	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	15	1	2944	2	N	-0-					37
05	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	16	1	2921	2	N	16					53
							18	9									
06	DLQ G-10		2968	-0-	2968	2968	15	1	2953	2	N	-0-					53
07	DLQ G-10		2985	-0-	2985	5953	16	1	2969	2	N	-0-					53

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3304	-0-	-31	-0-	14	1	3268	2	N	20					122
							22	9									
03	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	16	1	3091	2	N	-0-					122
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	15	1	3531	2	N	-0-					122
05	3565	X	3360	-0-	-205	-0-	16	1	3344	2	N	-0-					122
06	DLQ G-10		3310	-0-	3310	3310	15	1	3295	2	N	-0-					122
07	DLQ G-10		3417	-0-	3417	6727	16	1	3401	2	N	-0-					122

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	14	1	2051	2	N	-0-					150
03	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	16	1	2170	2	N	-0-					150
04	2220	N	1293	-0-	-927	-0-	14	1	1279	2	N	-0-					150
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	15	1	2589	2	N	-0-					150
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	15	1	2119	2	N	-0-					150
*07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	14	1	2152	2	N	-0-					150

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	642	-0-	-576	-0-	14	1	628	2	N	-0-					22
03	837	N	646	-0-	-191	-0-	16	1	630	2	N	-0-					22
04	810	N	591	-0-	-219	-0-	15	1	576	2	N	-0-					22
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	2	N	-0-					22
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	15	1	574	2	N	-0-					22
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	15	1	585	2	N	-0-					22

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	316	-0-	-32	-0-	14	1	302	2	N	-0-					14
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	16	1	307	2	N	-0-					14
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-					14
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					14
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-					14
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	15	1	295	2	N	-0-					14

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	1777	2	N	-0-					22
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	16	1	1829	2	N	-0-					22
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	15	1	1789	2	N	-0-					22
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	16	1	1838	2	N	-0-					22
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	15	1	1752	2	N	-0-					22
07	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	15	1	1785	2	N	-0-					22

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	14	1	3216	2	N	10					35
							11	9									
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	16	1	3413	2	N	-0-					35
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	15	1	3291	2	N	-0-					35
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	16	1	3244	2	N	-0-					35
*06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	2	N	-0-					35
*07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	15	1	2891	2	N	-0-					35

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
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	15	1	2333	2	N	33					162
							36	9									
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	16	1	2587	2	N	17					179
							19	9									
04	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	15	1	2362	2	N	-0-					179
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	16	1	2387	2	N	-0-					179
*06	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	15	1	2306	2	N	26					205
							29	9									
07	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	15	1	2308	2	N	33					212
							36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2835	-0-	-123	-0-	14	1	2821	2	N	-0-					65
03	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	16	1	2982	2	N	-0-					65
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	15	1	2896	2	N	-0-					65
05	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	16	1	2903	2	N	9					74
							10	9									
*06	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	15	1	2819	2	N	-0-					74
07	DLQ G-10		2815	-0-	2815	5649	15	1	2800	2	N	-0-					74

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4614	-0-	-316	-0-	15	1	4599	2	N	-0-					16
03	5239	X	4927	-0-	-312	-0-	16	1	4911	2	N	-0-					16
04	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	15	1	4693	2	N	-0-					16
05	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	16	1	4784	2	N	-0-					16
06	DLQ G-10		4614	-0-	4614	4614	15	1	4599	2	N	-0-					16
07	DLQ G-10		4720	-0-	4720	9334	15	1	4705	2	N	-0-					16

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	526	-0-	-54	-0-	48	1	478	2	N	-0-					414
03	682	N	545	-0-	-137	-0-	46	1	499	2	N	-0-					414
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	50	1	468	2	N	-0-					414
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	N	72	329	1			157
							79	9									
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	39	1	425	2	N	-0-					157
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	37	1	444	2	N	-0-					157

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1500	-0-	-153	-0-	136	1	1364	2	N	-0-					109
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	141	1	1512	2	N	-0-					109
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	163	1	1520	2	N	8					117
							9	9									
05	1612	N	1182	-0-	-430	-0-	105	1	1062	2	N	14					131
							15	9									
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	129	1	1421	2	N	-0-					131
07	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	118	1	1438	2	N	-0-					131

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	73	1	728	2	N	-0-					82
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	67	1	719	2	N	-0-					82
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	61	1	567	2	N	-0-					82
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	73	1	734	2	N	-0-					82
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	58	1	642	2	N	-0-					82
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	63	1	768	2	N	-0-					82

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	101	1	1010	2	N	-0-					117
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	114	1	1227	2	N	-0-					117
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	106	1	991	2	N	8					125
							9	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	118	1	1183	2	N	-0-					125
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	115	1	1266	2	N	-0-					125
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	97	1	1186	2	N	-0-					125

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	920	2	N	-0-					97
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1402	2	N	-0-					97
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	97	1	905	2	N	-0-					97
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	141	1	1425	2	N	-0-					97
06	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	113	1	1237	2	N	-0-					97
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	106	1	1295	2	N	-0-					97

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13195	X	11601	-0-	-1594	-0-	11566	2	35	9	N	32					351
03	13950	X	12376	-0-	-1574	-0-	12352	2	24	9	N	22	168	1			205
04	13500	X	11686	-0-	-1814	-0-	11660	2	26	9	N	24					229
05	13454	X	11453	-0-	-2001	-0-	11435	2	18	9	N	16	175	1			70
06	12870	X	11437	-0-	-1433	-0-	11431	2	6	9	N	5					75
07	12400	X	11514	-0-	-886	-0-	11514	2			N	-0-					75

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1780	-0-	-192	-0-	1776	3	4	9	N	4					114
03	2108	X	1627	-0-	-481	-0-	1627	3			N	-0-					114
04	2040	X	1425	-0-	-615	-0-	1411	3	14	9	N	13					127
05	2108	X	1328	-0-	-780	-0-	1324	3	4	9	N	4	1	8			130
06	2040	X	1296	-0-	-744	-0-	1296	3			N	-0-					130
07	1891	X	1272	-0-	-619	-0-	1270	3	2	9	N	2					132

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3081	3	4	9	N	4	2	8			103
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					103
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3083	3	11	9	N	10					113
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3177	3	8	9	N	7	2	8			118
*06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3068	3	3	9	N	3					121
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					121

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	3	20	9	N	18	2	8			58
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					58
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	N	2					60
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1582	3	23	9	N	21					81
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					81
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					81

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18841	3	50	9	N	45	8	8			247
03	19762	X	19762	-0-	-0-	-0-	19709	3	53	9	N	48	5	8			290
04	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	18597	3	43	9	N	39	181	1			148
05	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	18712	3	43	9	N	39	5	8			182
*06	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17758	3	51	9	N	46					228
*07	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	17979	3	43	9	N	39					267

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26129	X	22843	-0-	-3286	-0-	22793	3	50	9	N	45	5	8			147
03	27342	X	23721	-0-	-3621	-0-	23670	3	51	9	N	46	11	8			182
04	25890	X	22324	-0-	-3566	-0-	22291	3	33	9	N	30					212
05	25854	X	22436	-0-	-3418	-0-	22403	3	33	9	N	30	173	1	2	8	67
06	22830	X	21279	-0-	-1551	-0-	21247	3	32	9	N	29	1	8			95
07	23591	X	21557	-0-	-2034	-0-	21522	3	35	9	N	32					127

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	2	Y	-0-					61
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	120	1	1130	2	Y	-0-					61
04	930	N	828	-0-	-102	-0-	81	1	747	2	Y	-0-					61
05	1085	N	991	-0-	-94	-0-	97	1	894	2	Y	-0-					61
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	147	1	1362	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	101	1	926	2	Y	-0-					61

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	779	-0-	-497	-0-	51	1	728	2	Y	-0-					27
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	1297	2	Y	52					79
							57	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	107	1	982	2	Y	-0-					79
05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	Y	-0-					79
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	131	1	1214	2	Y	-0-					79
07	1488	X	1443	-0-	-45	-0-	141	1	1302	2	Y	-0-					79

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21605	X	17892	-0-	-3713	-0-	1264	1	16537	2	N	83	15	8			157
							91	9									
03	22909	X	21375	-0-	-1534	-0-	2160	1	19132	2	N	75	53	8			179
							83	9									
04	22170	X	20819	-0-	-1351	-0-	2152	1	18628	2	N	35	179	1	6	8	29
							39	9									
05	21545	X	21530	-0-	-15	-0-	2213	1	19260	2	N	52	37	8			44
							57	9									
06	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	1970	1	17176	2	N	62	39	8			67
							68	9									
07	19685	X	18905	-0-	-780	-0-	1960	1	16926	2	N	17	7	8			77
							19	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

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-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

02	1885	N	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-					125
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					125
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	82	1	2873	2	N	3	99	1	2	8	27
							3	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	135	1	1461	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	109	1	1074	2	N	3	3	8			27
							3	9									
07	2015	N	1087	-0-	-928	-0-	103	1	984	2	N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	669	-0-	-897	-0-	55	1	608	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	1519	N	203	-0-	-1316	-0-	13	1	186	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1571	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	118	1	1361	2	Y	7	9	1			1
							8	9									
06	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1262	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1767	X	1442	-0-	-325	-0-	119	1	1314	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2252	-0-	-68	-0-	62	1	2188	2	N	2	1	8			146
							2	9									
03	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	67	1	2386	2	N	2	2	8			146
							2	9									
04	2520	N	2389	-0-	-131	-0-	66	1	2320	2	N	3	3	8			146
							3	9									
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	214	1	2313	2	N	1	1	8			146
							1	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	222	1	2190	2	N	3	3	8			146
							3	9									
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	243	1	2331	2	N	-0-					146

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1274	-0-	-321	-0-	99	1	1168	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	86	1	1324	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1263	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	104	1	1257	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	99	1	1183	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	4	6	1			3
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1037	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	140	1	1840	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	153	1	1756	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1440	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
07	2046	N	1597	-0-	-449	-0-	132	1	1451	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	363	1	4296	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
03	5673	X	5041	-0-	-632	-0-	306	1	4690	2	Y	41	32	1			18
							45	9									
04	5190	X	4375	-0-	-815	-0-	283	1	4027	2	Y	59	56	1			21
							65	9									
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	387	1	4833	2	Y	70	80	1			11
							77	9									
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	413	1	4974	2	Y	38	30	1			19
							42	9									
07	5053	X	4353	-0-	-700	-0-	325	1	3887	2	Y	128	127	1			20
							141	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2994	-0-	-225	-0-	83	1	2899	2	N	11	2	8			159
							12	9									
03	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	87	1	3105	2	N	2	2	8			159
							2	9									
04	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	86	1	3018	2	N	3	3	8			159
							3	9									
05	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	280	1	3026	2	N	2	2	8			159
							2	9									
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	294	1	2901	2	N	5	5	8			159
							6	9									
*07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	309	1	2958	2	N	23	159	1			23
							25	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	795	-0-	-365	-0-	62	1	732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	847	-0-	-207	-0-	52	1	795	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	758	-0-	-142	-0-	50	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1456	2	Y	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	104	1	1247	2	Y	-0-					-0-
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	104	1	1249	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					15
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					15
04	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	2			N	-0-					15
05	1736	N	1386	-0-	-350	-0-	1386	2			N	-0-					15
06	1620	N	1443	-0-	-177	-0-	1443	2			N	-0-					15
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1514	2	99	9	N	90					105

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	173	1	2273	2	Y	18	12	1			6
							20	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	114	1	1313	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	117	1	1300	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	129	1	1424	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	715	-0-	-1054	-0-	57	1	627	2	Y	28	25	1			18
							31	9									
03	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	109	1	1510	2	Y	32	36	1			14
							35	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1465	2	Y	46	44	1			16
							51	9									
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	131	1	1503	2	Y	54	61	1			9
							59	9									
06	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	131	1	1457	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
*07	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	144	1	1588	2	Y	30	33	1			5
							33	9									

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
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	141	1	1668	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	127	1	1802	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	149	1	1861	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	153	1	1847	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	156	1	1870	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
02	2349	X	2277	-0-	-72	-0-	2235	2	42	9	N	38	12	8			90
03	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	2392	2	15	9	N	14	14	8			90
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3765	2	26	9	N	24	17	8			97
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2953	2	31	9	N	28	28	8			97
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2699	2	131	9	N	119	183	1	20	8	13
07	3906	X	2467	-0-	-1439	-0-	2452	2	15	9	N	14	14	8			13

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	988	-0-	-723	-0-	75	1	890	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
03	1488	N	1060	-0-	-428	-0-	65	1	989	2	Y	5	17	1			2
							6	9									
04	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	69	1	986	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	994	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	1200	X	1040	-0-	-160	-0-	79	1	948	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
*07	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	Y	69	64	1			11
							76	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	387	1	4261	2	Y	24	20	1			16
							26	9									
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	301	1	4162	2	Y	25	30	1			11
							28	9									
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	337	1	4421	2	Y	37	35	1			13
							41	9									
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	329	1	3782	2	Y	42	48	1			7
							46	9									
06	5010	X	3830	-0-	-1180	-0-	315	1	3496	2	Y	17	15	1			9
							19	9									
07	4991	X	3504	-0-	-1487	-0-	288	1	3172	2	Y	40	43	1			6
							44	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	234	1	2767	2	Y	33	28	1			21
							36	9									
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	182	1	2789	2	Y	34	40	1			15
							37	9									
04	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	199	1	2823	2	Y	48	46	1			17
							53	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	244	1	3047	2	Y	56	64	1			9
							62	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	247	1	2970	2	Y	22	20	1			11
							24	9									
*07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	258	1	3085	2	Y	52	55	1			8
							57	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1105	-0-	-229	-0-	85	1	1010	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1249	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	90	1	1276	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1129	2	Y	16	18	1			3
							18	9									
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	98	1	1181	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	104	1	1241	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	143	1	1571	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	174	1	2404	2	Y	29	25	1			13
							32	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	158	1	2065	2	Y	45	42	1			16
							50	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	164	1	1885	2	Y	52	59	1			9
							57	9									
06	2970	X	2079	-0-	-891	-0-	170	1	1888	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
07	2604	X	1698	-0-	-906	-0-	139	1	1527	2	Y	29	34	1			5
							32	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	89	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1130	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	29	24	1			10
							32	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	105	1	1212	2	Y	35	39	1			6
							39	9									
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	94	1	1043	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	1333	X	1194	-0-	-139	-0-	99	1	1091	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	102	1	1127	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	84	1	1168	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	86	1	1132	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	109	1	1251	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	106	1	1179	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	116	1	1282	2	Y	17	17	1			3
							19	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	473	2	127	9	N	115	174	1	1	8	70
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	357	2	7	9	N	6	6	8			70
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	400	2	3	9	N	3	3	8			70
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	417	2	128	9	N	116	7	8			179
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	394	2	25	9	N	23	173	1	6	8	23
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	347	2	3	9	N	3	3	8			23

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	333	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	372	N	54	-0-	-318	-0-	3	1	49	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	424	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	434	N	212	-0-	-222	-0-	16	1	186	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	1007	1	11078	2	Y	17	13	1			11
							19	9									
03	7998	X	5269	-0-	-2729	-0-	355	1	4906	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
04	7740	X	5826	-0-	-1914	-0-	412	1	5402	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
05	7998	X	5418	-0-	-2580	-0-	432	1	4973	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	12510	X	4238	-0-	-8272	-0-	350	1	3882	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	12927	X	4497	-0-	-8430	-0-	373	1	4111	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2579	-0-	-89	-0-	71	1	2507	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	76	1	2712	2	N	1	1	8			70
							1	9									
04	2760	N	2670	-0-	-90	-0-	74	1	2595	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	246	1	2664	2	N	-0-					70
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	249	1	2455	2	N	3	3	8			70
							3	9									
07	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	260	1	2487	2	N	-0-					70

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	224	1	2469	2	Y	34	28	1			22
							37	9									
03	3100	N	3190	-0-	90	90	212	1	2938	2	Y	36	42	1			16
							40	9									
04	3000	N	2989	-0-	-11	79	208	1	2725	2	Y	51	49	1			18
							56	9									
05	2865	N	2786	-0-	-79	-0-	218	1	2503	2	Y	59	67	1			10
							65	9									
06	3090	X	2520	-0-	-570	-0-	206	1	2289	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
07	3193	X	2810	-0-	-383	-0-	229	1	2519	2	Y	56	59	1			9
							62	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2584	-0-	-432	-0-	197	1	2335	2	Y	47	40	1			31
							52	9									
03	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	158	1	2418	2	Y	51	60	1			22
							56	9									
04	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	165	1	2343	2	Y	71	68	1			25
							78	9									
05	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	195	1	2431	2	Y	77	89	1			13
							85	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	222	1	2671	2	Y	11	18	1			6
							12	9									
*07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	235	1	2806	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	114	1	1257	2	Y	28	23	1			18
							31	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1429	2	Y	29	34	1			13
							32	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	106	1	1391	2	Y	42	40	1			15
							46	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	2	Y	49	56	1			8
							54	9									
06	1500	X	1366	-0-	-134	-0-	111	1	1237	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
07	1581	X	1507	-0-	-74	-0-	122	1	1348	2	Y	34	37	1			5
							37	9									

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	N	2561	-0-	-107	-0-	71	1	2487	2	N	3	3	8			170
							3	9									
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	76	1	2735	2	N	2	2	8			170
							2	9									
04	2790	N	2644	-0-	-146	-0-	73	1	2568	2	N	3	3	8			170
							3	9									
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	240	1	2601	2	N	2	2	8			170
							2	9									
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	260	1	2566	2	N	6	6	8			170
							7	9									
*07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	270	1	2581	2	N	-0-					170

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1365	2	Y	7	6	1		4
							8	9								
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	Y	14	12	1		6
							15	9								
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	132	1	1735	2	Y	22	20	1		8
							24	9								
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	143	1	1642	2	Y	28	31	1		5
							31	9								
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	140	1	1560	2	Y	9	9	1		5
							10	9								
07	1953	X	1541	-0-	-412	-0-	126	1	1391	2	Y	22	24	1		3
							24	9								

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

02	3712	X	3539	-0-	-173	-0-	295	1	3244	2	Y	-0-				-0-
03	3720	X	2819	-0-	-901	-0-	190	1	2629	2	Y	-0-				-0-
04	3660	X	3270	-0-	-390	-0-	232	1	3038	2	Y	-0-				-0-
05	3782	X	2667	-0-	-1115	-0-	213	1	2454	2	Y	-0-				-0-
06	3660	X	3109	-0-	-551	-0-	257	1	2852	2	Y	-0-				-0-
07	3782	X	2442	-0-	-1340	-0-	203	1	2239	2	Y	-0-				-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

02	2900	N	4040	-0-	1140	1140	334	1	3672	2	Y	31	26	1		21
							34	9								
03	3100	N	3774	-0-	674	1814	252	1	3487	2	Y	32	39	1		14
							35	9								
04	5548	X	3734	-0-	-1814	-0-	261	1	3420	2	Y	48	45	1		17
							53	9								
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	302	1	3479	2	Y	55	63	1		9
							61	9								
06	4170	X	3658	-0-	-512	-0-	300	1	3335	2	Y	21	19	1		11
							23	9								
07	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	305	1	3365	2	Y	53	56	1		8
							58	9								

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

02	10411	X	9534	-0-	-877	-0-	742	1	8773	2	Y	17	14	1		11
							19	9								
03	11129	X	10102	-0-	-1027	-0-	618	1	9464	2	Y	18	21	1		8
							20	9								
04	10770	X	9836	-0-	-934	-0-	645	1	9163	2	Y	25	24	1		9
							28	9								
05	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	760	1	9482	2	Y	30	34	1		5
							33	9								
06	9870	X	9814	-0-	-56	-0-	752	1	9052	2	Y	9	9	1		5
							10	9								
07	10199	X	10132	-0-	-67	-0-	781	1	9342	2	Y	8	12	1		1
							9	9								

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	140	1	1652	2	Y	56	47	1			37
							62	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	113	1	1725	2	Y	39	59	1			17
							43	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	2	Y	60	56	1			21
							66	9									
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1833	2	Y	70	80	1			11
							77	9									
06	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	131	1	1575	2	Y	29	25	1			15
							32	9									
07	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	139	1	1667	2	Y	78	81	1			12
							86	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1640	-0-	-216	-0-	135	1	1486	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
03	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	125	1	1730	2	Y	13	18	1			6
							14	9									
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	155	1	2036	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	153	1	1764	2	Y	23	27	1			4
							25	9									
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	168	1	1861	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
*07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	200	1	2201	2	Y	25	26	1			4
							28	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	1432	2	Y	30	31	1			5
							33	9									
06	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
*07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	146	1	1610	2	Y	69	67	1			11
							76	9									

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	56	1	1983	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	60	1	2158	2	N	1	1	8			40
							1	9									
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	64	1	2237	2	N	1	1	8			40
							1	9									
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	191	1	2064	2	N	26	1	8			65
							29	9									
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	203	1	2005	2	N	3	3	8			65
							3	9									
*07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	222	1	2123	2	N	-0-					65

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1631	-0-	-428	-0-	45	1	1585	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	46	1	1660	2	N	1	1	8			12
							1	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	46	1	1606	2	N	1	1	8			12
							1	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	155	1	1678	2	N	-0-					12
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	168	1	1656	2	N	3	3	8			12
							3	9									
07	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	153	1	1465	2	N	-0-					12

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	280	1	9815	2	Y	8	8	8			49
							9	9									
03	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	278	1	9985	2	Y	9	9	8			49
							10	9									
04	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	271	1	9467	2	Y	9	9	8			49
							10	9									
05	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	881	1	9531	2	Y	7	7	8			49
							8	9									
06	10440	X	10185	-0-	-255	-0-	924	1	9116	2	Y	132	147	1	18	8	16
							145	9									
07	10788	X	10305	-0-	-483	-0-	974	1	9331	2	Y	-0-					16

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2173	-0-	-234	-0-	167	1	1975	2	Y	28	24	1			19
							31	9									
03	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	139	1	2134	2	Y	29	35	1			13
							32	9									
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	153	1	2173	2	Y	41	39	1			15
							45	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	171	1	2137	2	Y	48	55	1			8
							53	9									
06	2250	X	2117	-0-	-133	-0-	161	1	1938	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
07	2449	X	2424	-0-	-25	-0-	185	1	2213	2	Y	24	28	1			4
							26	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12325	X	11960	-0-	-365	-0-	931	1	11010	2	Y	17	11	1			11
							19	9									
03	13175	X	12715	-0-	-460	-0-	779	1	11928	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
04	12750	X	11856	-0-	-894	-0-	779	1	11065	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
05	13175	X	12574	-0-	-601	-0-	932	1	11629	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	12420	X	11997	-0-	-423	-0-	920	1	11071	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	967	1	11562	2	Y	12	13	1			2
							13	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16965	X	16210	-0-	-755	-0-	1486	1	14650	2	N	67	67	8			124
							74	9									
03	18135	X	17061	-0-	-1074	-0-	1534	1	15430	2	N	88	85	8			127
							97	9									
04	17070	X	16670	-0-	-400	-0-	1486	1	15101	2	N	75	75	8			127
							83	9									
05	17639	X	16725	-0-	-914	-0-	1558	1	15017	2	N	136	134	8			129
							150	9									
06	16770	X	16569	-0-	-201	-0-	1436	1	15013	2	N	109	109	8			129
							120	9									
07	17329	X	16505	-0-	-824	-0-	1355	1	15050	2	N	91	76	8			144
							100	9									

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9860	X	9009	-0-	-851	-0-	701	1	8294	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
03	10540	X	9606	-0-	-934	-0-	588	1	9003	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
04	10080	X	9334	-0-	-746	-0-	612	1	8699	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
05	10044	X	9706	-0-	-338	-0-	718	1	8962	2	Y	24	27	1			4
							26	9									
06	9390	X	8851	-0-	-539	-0-	679	1	8170	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	9641	X	9416	-0-	-225	-0-	726	1	8681	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1151	-0-	-96	-0-	89	1	1056	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	76	1	1168	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	85	1	1208	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	97	1	1169	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	106	1	1262	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13493	X	13493	-0-		-0-	-0-	888	1	12499	2	Y	96	96	1			68
								106	9									
03	14089	X	14089	-0-		-0-	-0-	901	1	13184	2	Y	4					72
								4	9									
04	14016	X	14016	-0-		-0-	-0-	938	1	13078	2	Y	-0-	72	1			-0-
05	14012	X	13732	-0-		-280	-0-	935	1	12797	2	Y	-0-					-0-
06	14760	X	13672	-0-		-1088	-0-	944	1	12708	2	Y	18	10	1			8
								20	9									
07	14477	X	13791	-0-		-686	-0-	934	1	12802	2	Y	50	45	1			13
								55	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27086	X	26035	-0-		-1051	-0-	1722	1	24222	2	Y	83	87	1			59
								91	9									
03	28954	X	27774	-0-		-1180	-0-	1775	1	25971	2	Y	25					84
								28	9									
04	28020	X	27251	-0-		-769	-0-	1811	1	25244	2	Y	178	105	1			157
								196	9									
05	28954	X	27570	-0-		-1384	-0-	1869	1	25591	2	Y	100	178	1			79
								110	9									
06	28350	X	25654	-0-		-2696	-0-	1767	1	23802	2	Y	77	122	1			34
								85	9									
07	28148	X	25787	-0-		-2361	-0-	1742	1	23883	2	Y	147	142	1			39
								162	9									

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25114	X	22465	-0-		-2649	-0-	620	1	21751	2	Y	85	53	1	13	8	34
								94	9									
03	26846	X	23758	-0-		-3088	-0-	641	1	22989	2	Y	116	108	1	19	8	23
								128	9									
04	25980	X	21850	-0-		-4130	-0-	607	1	21206	2	Y	34	35	1	19	8	3
								37	9									
05	26164	X	24898	-0-		-1266	-0-	2102	1	22746	2	Y	45	22	1	13	8	13
								50	9									
06	23408	X	23408	-0-		-0-	-0-	2148	1	21198	2	Y	56	26	1	38	8	5
								62	9									
07	23870	X	23479	-0-		-391	-0-	2213	1	21190	2	Y	69	41	1			33
								76	9									

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18879	X	16096	-0-		-2783	-0-	1248	1	14769	2	Y	72	64	1			47
								79	9									
03	20181	X	17095	-0-		-3086	-0-	1046	1	16009	2	Y	36	67	1			16
								40	9									
04	19110	X	16590	-0-		-2520	-0-	1087	1	15447	2	Y	51	49	1			18
								56	9									
05	18445	X	17246	-0-		-1199	-0-	1274	1	15907	2	Y	59	67	1			10
								65	9									
06	16950	X	16081	-0-		-869	-0-	1232	1	14828	2	Y	19	19	1			10
								21	9									
07	17205	X	16715	-0-		-490	-0-	1287	1	15392	2	Y	33	38	1			5
								36	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15486	X	13458	-0-	-2028	-0-	372	1	13069	2	N	15	7	8			95
							17	9									
03	16275	X	14236	-0-	-2039	-0-	383	1	13753	2	N	91	154	1	9	8	23
							100	9									
04	15030	X	13485	-0-	-1545	-0-	375	1	13101	2	N	8	8	8			23
							9	9									
05	15500	X	14201	-0-	-1299	-0-	1201	1	12993	2	N	6	6	8			23
							7	9									
06	14640	X	13705	-0-	-935	-0-	1259	1	12428	2	N	16	16	8			23
							18	9									
07	14384	X	13889	-0-	-495	-0-	1313	1	12576	2	N	-0-					23

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1477	-0-	-89	-0-	123	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	107	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	108	1	1416	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	124	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	121	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	126	1	1392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	630	-0-	-385	-0-	48	1	572	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	37	1	568	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
04	750	N	533	-0-	-217	-0-	34	1	487	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	672	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
06	750	X	563	-0-	-187	-0-	43	1	516	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	682	X	542	-0-	-140	-0-	41	1	492	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2223	-0-	-1199	-0-	181	1	1991	2	Y	46	39	1			30
							51	9									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	248	1	3430	2	Y	76	73	1			33
							84	9									
04	3240	X	2955	-0-	-285	-0-	201	1	2633	2	Y	110	104	1			39
							121	9									
05	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	220	1	2530	2	Y	127	145	1			21
							140	9									
06	3630	X	2689	-0-	-941	-0-	218	1	2426	2	Y	41	41	1			21
							45	9									
07	3751	X	2744	-0-	-1007	-0-	222	1	2446	2	Y	69	79	1			11
							76	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	295	1	3250	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	288	1	3989	2	Y	26	27	1			11
							29	9									
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	280	1	3664	2	Y	37	35	1			13
							41	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	241	1	2778	2	Y	42	48	1			7
							46	9									
06	4170	X	2632	-0-	-1538	-0-	216	1	2399	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
07	4309	X	2761	-0-	-1548	-0-	227	1	2498	2	Y	33	36	1			5
							36	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2028	-0-	-2	-0-	165	1	1820	2	Y	39	33	1			26
							43	9									
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	Y	57	58	1			25
							63	9									
04	2160	N	2107	-0-	-53	-0-	141	1	1845	2	Y	110	96	1			39
							121	9									
05	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	161	1	1857	2	Y	127	145	1			21
							140	9									
06	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	159	1	1767	2	Y	54	47	1			28
							59	9									
*07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	171	1	1881	2	Y	160	163	1			25
							176	9									

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
02	59450	X	43237	-0-	-16213	-0-	3366	1	39821	2	N	45	162	1			75
							50	9									
03	59954	X	44867	-0-	-15087	-0-	2749	1	42096	2	N	20					95
							22	9									
04	54930	X	42221	-0-	-12709	-0-	2775	1	39440	2	N	5					100
							6	9									
05	52297	X	41779	-0-	-10518	-0-	3080	1	38447	2	N	229	179	1			150
							252	9									
06	46830	X	32630	-0-	-14200	-0-	2496	1	30049	2	N	77	172	1			55
							85	9									
07	46221	X	34881	-0-	-11340	-0-	2682	1	32064	2	N	123					178
							135	9									

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
02	39933	X	27965	-0-	-11968	-0-	773	1	27119	2	N	66					188
							73	9									
03	39990	X	29622	-0-	-10368	-0-	801	1	28724	2	N	88	176	1			100
							97	9									
04	36210	X	27617	-0-	-8593	-0-	765	1	26753	2	N	90					190
							99	9									
05	35216	X	29454	-0-	-5762	-0-	2483	1	26875	2	N	87	179	1			98
							96	9									
*06	32790	X	27635	-0-	-5155	-0-	2533	1	24994	2	N	98	21	8			175
							108	9									
07	29884	X	27842	-0-	-2042	-0-	2615	1	25043	2	N	167	179	1			163
							184	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	65	1	2266	2	N	54	176	1			45
							59	9									
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	67	1	2394	2	N	70					115
							77	9									
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	61	1	2119	2	N	8					123
							9	9									
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	170	1	1840	2	N	30					153
							33	9									
*06	3030	X	1726	-0-	-1304	-0-	158	1	1560	2	N	7	7	8			153
							8	9									
07	2542	X	1766	-0-	-776	-0-	166	1	1587	2	N	12					165
							13	9									

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	84042	X	62335	-0-	-21707	-0-	3111	1	59060	2	N	149	182	1			172
							164	9									
03	80104	X	77204	-0-	-2900	-0-	3403	1	73795	2	N	5					177
							6	9									
04	69870	X	69447	-0-	-423	-0-	3231	1	66152	2	N	58	170	1			65
							64	9									
05	66619	X	66583	-0-	-36	-0-	3382	1	63132	2	N	63					128
							69	9									
06	74700	X	60574	-0-	-14126	-0-	3276	1	57197	2	N	92					220
							101	9									
07	77190	X	58868	-0-	-18322	-0-	3348	1	55509	2	N	10	177	1			53
							11	9									

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
02	42311	X	34483	-0-	-7828	-0-	949	1	33323	2	Y	192	127	1	24	8	79
							211	9									
03	45229	X	35524	-0-	-9705	-0-	956	1	34296	2	Y	247	246	1	29	8	51
							272	9									
04	42480	X	31504	-0-	-10976	-0-	872	1	30480	2	Y	138	141	1	28	8	20
							152	9									
05	41943	X	35039	-0-	-6904	-0-	2941	1	31828	2	Y	245	155	1	20	8	90
							270	9									
06	36600	X	32173	-0-	-4427	-0-	2946	1	29072	2	Y	141	151	1	58	8	22
							155	9									
07	36952	X	32413	-0-	-4539	-0-	3045	1	29157	2	Y	192	122	1			92
							211	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					109
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					109
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					23
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					23
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					23
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					23
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	1716	-0-	-488	-0-	1704	2	12	9	N	11					79
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	N	15					94
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2259	2	9	9	N	8					102
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2259	2	9	9	N	8					110
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2328	2	4	9	N	4					114
07	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2044	2			N	-0-					114

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 9557

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4	9	N	4					68
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2940	2	14	9	N	13					81
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3331	2	8	9	N	7					88
05	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	3331	2	8	9	N	7					95
06	DLQ G-10		3106	-0-	3106	3106	3098	2	8	9	N	7					102
07	DLQ G-10		2944	-0-	2944	6050	2937	2	7	9	N	6					108

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

02	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9959	2	150	9	N	136					275
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8808	2	117	9	N	106					381
04	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9675	2	121	9	N	110	190	1			301
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9675	2	98	9	N	89	167	1			223
06	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7881	2	62	9	N	56					279
*07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9305	2	70	9	N	64	175	1			168

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2366	2	12	9	N	11					94
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					94
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2660	2	14	9	N	13					107
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2660	2	14	9	N	13					120
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2704	2	11	9	N	10					130
*07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2631	2	9	9	N	8					138

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

02	841	N	774	-0-	-67	-0-	771	2	3	9	N	3					78
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					78
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					78
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	831	2	23	9	N	21					99
06	780	N	10	-0-	-770	-0-	10	2			N	-0-					99
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	27					126

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

02	551	N	258	-0-	-293	-0-	258	2			N	-0-					179
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					179
04	390	N	150	-0-	-240	-0-	150	2			N	-0-					179
05	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					179
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					179
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	263	2	158	9	N	144	144	1			179

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

02	7818	X	6237	-0-	-1581	-0-	6225	2	12	9	N	11					68
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3537	2	12	9	N	11					79
04	2700	X	2650	-0-	-50	-0-	2639	2	11	9	N	10					89
05	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2639	2	9	9	N	8					97
06	2700	X	2698	-0-	-2	-0-	2687	2	11	9	N	10					107
07	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	2396	2	9	9	N	8					115

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2609	2	37	9	N	34	160	1			66
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2608	2	31	9	N	28					94
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	N	22					116
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2717	2	29	9	N	26					142
06	2370	N	2295	-0-	-75	-0-	2270	2	25	9	N	23					165
07	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2318	2	25	9	N	23					188

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002	X	3155	-0-	-847	-0-	3155	2			N	-0-					142
03	4278	X	3314	-0-	-964	-0-	3314	2			N	-0-					142
04	4050	X	3038	-0-	-1012	-0-	3038	2			N	-0-					142
05	3441	X	3038	-0-	-403	-0-	3038	2			N	-0-					142
06	DLQ G-10		3136	-0-	3136	3136	3136	2			N	-0-					142
07	DLQ G-10		2876	-0-	2876	6012	2865	2	11	9	N	10					152

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5365	X	5056	-0-	-309	-0-	5049	2	7	9	N	6					104
03	5518	X	5060	-0-	-458	-0-	5051	2	9	9	N	8					112
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5465	2	9	9	N	8					120
05	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	5465	2	6	9	N	5					125
06	DLQ G-10		5371	-0-	5371	5371	5364	2	7	9	N	6					131
07	DLQ G-10		5176	-0-	5176	10547	5170	2	6	9	N	5					136

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

02	493	N	459	-0-	-34	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	641	2	96	9	N	87					87
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					87
07	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	2			N	-0-					87

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 9290

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	6			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

02	2059	N	1994	-0-	-65	-0-	1994	2			N	-0-					17
03	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					17
04	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	2007	2			N	-0-					17
05	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1989	2			N	-0-					17
06	2100	N	1800	-0-	-300	-0-	1800	2			N	-0-					17
07	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	1786	2			N	-0-					17

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					168
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					168
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	Y	-0-					168
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	43	175	1			36
							47	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					36
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					36

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	11	1	386	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					40
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					153
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	881	2	51	9	N	46					199
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	886	2	12	9	N	11	182	1			28
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					28
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					28
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					28

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	280	1	525	2	N	24					124
							26	9									
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	300	1	536	2	N	21					145
							23	9									
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	300	1	422	2	N	16	147	1			14
							18	9									
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	302	1	425	2	N	17					31
							19	9									
06	840	N	693	-0-	-147	-0-	290	1	383	2	N	18					49
							20	9									
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	255	1	360	2	N	10					59
							11	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

02	1160	N	1097	-0-	-63	-0-	1097	2			N	-0-					57
03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	2			N	-0-	9	1	48	5	-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	248	1	3092	2	N	-0-					49
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	270	1	3550	2	N	53					102
							58	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	266	1	3462	2	N	53					155
							58	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	279	1	3575	2	N	10	138	1			27
							11	9									
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	270	1	3340	2	N	-0-					27
*07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	279	1	3426	2	N	16					43
							18	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					16
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					8
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					100
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					100
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					100
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					100
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2465	2	20	9	N	18					118
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2375	2	86	9	N	78	155	1			41

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
02	1363	N	1327	-0-	-36	-0-	32	1	1295	2	Y	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	43	1	1710	2	Y	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	38	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	43	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	42	1	1603	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	36	1	1373	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	897	-0-	-89	-0-	22	1	875	2	N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	23	1	891	2	N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	26	1	953	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	19	1	711	2	N	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	22	1	825	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	X	106	-0-	-155	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
03	279	X	131	-0-	-148	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
04	240	X	120	-0-	-120	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
05	248	X	122	-0-	-126	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
06	240	X	126	-0-	-114	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	23	1	941	2	N	-0-					-0-
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	19	1	757	2	N	-0-					-0-
04	840	N	449	-0-	-391	-0-	11	1	438	2	N	-0-					-0-
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
06	750	N	615	-0-	-135	-0-	16	1	599	2	N	-0-					-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	8	1	299	2	N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1857	-0-	-318	-0-	45	1	1812	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2025	-0-	-300	-0-	50	1	1975	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	46	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	56	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	48	1	1826	2	N	-0-					-0-
*07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	51	1	1945	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	16	1	647	2	N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	17	1	665	2	N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	18	1	653	2	N	-0-					-0-
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	14	1	523	2	N	-0-					-0-
07	713	N	360	-0-	-353	-0-	9	1	351	2	N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	N	-0-					65
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	4	1	158	2	N	-0-					65
04	540	N	228	-0-	-312	-0-	6	1	222	2	N	-0-					65
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	2	N	-0-					65
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	N	-0-					65
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-					65

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

02	522	N	79	-0-	-443	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	39	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	62	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	48	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1460	-0-	-152	-0-	37	1	1423	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

02	145	N	97	-0-	-48	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	13	1	489	2	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-					-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	1	1	47	2	N	-0-			-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	N	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	2	N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	N	-0-			-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	20	1	758	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174	N	98	-0-	-76	-0-	2	1	96	2	N	-0-			-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	N	-0-			-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-			-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					26
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	2	17	9	N	15					41
04	1500	N	1186	-0-	-314	-0-	1178	2	8	9	N	7					48
05	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	2			N	-0-					48
06	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	1217	2			N	-0-					48
07	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	2			N	-0-					48

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	545	-0-	-6	-0-	545	2			N	-0-					158
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					158
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					158
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	N	2	146	1			14
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					14
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	N	3					13
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2711	2	109	9	N	99					112
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2603	2	69	9	N	63	163	1			12
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					12
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					12
*07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					12

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	717	-0-	-37	-0-	717	2			N	-0-					27
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					27
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					27
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					27
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					27
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					27

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					10
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					10
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					10
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5585	2	28	9	N	25	1	6			34
06	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					34
*07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					34

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					9
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					9
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					9
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1480	2	59	9	N	54					63
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					63
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					63

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	426	-0-	-9	-0-	426	2			N	-0-					24
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	419	2	75	9	N	68	76	1			16
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555	2	8	9	N	7					23
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					29
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4					33
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-					33

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	498	-0-	-111	-0-	498	2			N	-0-					32
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					32
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	547	2	44	9	N	40					72
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	491	2	6	9	N	5	40	1			37
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					37
07	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					37

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	1541	-0-	-54	-0-	1541	2			N	-0-					55
03	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					55
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					55
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	N	4					59
06	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					59
07	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1367	2			N	-0-					59

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	825	2	36	9	N	33					65
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	895	2	21	9	N	19					84
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	938	2	43	9	N	39	98	1			25
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1005	2	9	9	N	8					33
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	926	2	30	9	N	27					60
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	956	2	24	9	N	22					82

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					20
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	2	9	9	N	8					28
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					28
05	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1143	2	15	9	N	14					42
06	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					42
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					42

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	528	-0-	-23	-0-	13	1	515	2	N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	13	1	534	2	N	-0-					-0-
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	13	1	494	2	N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					12
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					12
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					12
05	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			Y	-0-					12
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					12
07	1488	N	478	-0-	-1010	-0-	478	2			Y	-0-					12

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					79
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					79
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					79
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	2149	2	57	9	N	52					131
06	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1976	2	15	9	N	14	134	1			11
07	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			N	-0-					11

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2118	-0-	-202	-0-	2092	2	26	9	N	24					153
03	2387	N	2109	-0-	-278	-0-	2101	2	8	9	N	7	150	1			10
04	2220	N	1491	-0-	-729	-0-	1491	2			N	-0-					10
05	2263	N	1615	-0-	-648	-0-	1615	2			N	-0-					10
06	2040	N	1792	-0-	-248	-0-	1678	2	114	9	N	104					114
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					114

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1909	-0-	-237	-0-	1909	2			N	-0-					64
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					64
04	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	1961	2	59	9	N	54					118
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2113	2	52	9	N	47	155	1			10
06	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	2047	2			N	-0-					10
*07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					10

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	144	1	2020	2	Y	22	19	1			14
							24	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	139	1	1929	2	Y	26	26	1			14
							29	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	125	1	1694	2	Y	23	23	1			14
							25	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	130	1	1734	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	174	1	2223	2	Y	10					20
							11	9									
*07	3100	N	3382	-0-	282	282	239	1	3132	2	Y	10	18	1			12
							11	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	50	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	54	1	2130	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	52	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2033	-0-	-199	-0-	54	1	1979	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	51	1	1925	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	53	1	1999	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1429	-0-	-79	-0-	1428	2	1	9	N	1					65
03	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			N	-0-					65
04	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	1425	2			N	-0-					65
05	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					65
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					65
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					65

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1839	2	35	9	N	32					58
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					58
04	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1670	2			N	-0-					58
05	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	2			N	-0-					58
06	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			N	-0-					58
07	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					58

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1324	2	116	9	N	105	148	1			13
03	1333	N	917	-0-	-416	-0-	917	2			N	-0-					13
04	1440	N	852	-0-	-588	-0-	852	2			N	-0-					13
05	1550	N	1026	-0-	-524	-0-	892	2	134	9	N	122	122	1			13
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					13
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					13

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	198	-0-	-5	-0-	5	1	193	2	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	11	1	433	2	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	11	1	445	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	467	2	N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	12	1	437	2	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	12	1	452	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	18	1	723	2	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	21	1	832	2	N	-0-					-0-
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	20	1	796	2	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	21	1	802	2	N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	21	1	796	2	N	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

02	145	N	27	-0-	-118	-0-	1	1	26	2	N	-0-					16
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					16
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					16
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					16
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					16
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					16

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	72	1	1011	2	Y	35	34	1			22
							39	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	Y	39	40	1			21
							43	9									
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	Y	35	35	1			21
							39	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	87	1	1171	2	Y	41	42	1			20
							45	9									
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	38	1	493	2	Y	62					82
							68	9									
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	93	1	1214	2	Y	77	74	1			85
							85	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					42
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					42
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					42
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5814	2	30	9	N	27					69
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5656	2	34	9	N	31					100
*07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					100

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	933	3	N	-0-					80
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	757	3	N	52					132
							57	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	3	N	47					179
							52	9									
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	70	1	1171	3	N	101	181	1			99
							111	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	74	1	1187	3	N	-0-					99
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	99	1	1511	3	N	-0-					99

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	94	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	100	1	3976	2	N	-0-					-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	101	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	112	1	4098	2	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	98	1	3732	2	N	-0-					-0-
*07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	101	1	3841	2	N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	4971	-0-	-858	-0-	4930	2	41	9	N	37					77
03	6231	X	5253	-0-	-978	-0-	5253	2			N	-0-					77
04	6030	X	4977	-0-	-1053	-0-	4977	2			N	-0-					77
05	6231	X	5127	-0-	-1104	-0-	5094	2	33	9	N	30					107
06	9270	X	5153	-0-	-4117	-0-	5153	2			N	-0-					107
07	9579	X	5139	-0-	-4440	-0-	5139	2			N	-0-					107

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1458	-0-	-108	-0-	1458	2			N	-0-					49
03	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			N	-0-					49
04	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2			N	-0-					49
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	2			N	-0-					49
06	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			N	-0-					49
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					49

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					27
03	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					27
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					27
05	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					27
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					27
*07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	1468	-0-	-765	-0-	36	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	38	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1509	-0-	-231	-0-	38	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	38	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	38	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	37	1	1413	2	N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1376	-0-	-45	-0-	1376	2			N	-0-					47
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			N	-0-					47
04	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	1071	2			N	-0-					47
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	34	1			13
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					13
*07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					13

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	74	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	76	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	75	1	2945	2	N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	79	1	2864	2	N	-0-					-0-
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	68	1	2594	2	N	-0-					-0-
*07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	70	1	2670	2	N	-0-					-0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	217	1	3305	3	N	-0-					40
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	403	1	5908	3	N	-0-					40
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	253	1	3753	3	N	-0-					40
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	223	1	3706	3	N	-0-					40
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	169	1	2705	3	N	-0-					40
*07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	165	1	2529	3	N	-0-					40

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842	X	2528	-0-	-314	-0-	150	1	2280	3	N	89					112
							98	9									
03	3038	X	1719	-0-	-1319	-0-	106	1	1556	3	N	52					164
							57	9									
04	2940	X	2212	-0-	-728	-0-	134	1	1987	3	N	83	177	1			70
							91	9									
05	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	145	1	2404	3	N	15					85
							17	9									
06	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	144	1	2312	3	N	60					145
							66	9									
*07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	149	1	2289	3	N	119	175	1			89
							131	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	93	1	1413	3	N	12					224
							13	9									
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	98	1	1444	3	N	-0-					224
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	105	1	1557	3	N	38	178	1			84
							42	9									
05	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	71	1	1183	3	N	46					130
							51	9									
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	80	1	1275	3	N	42					172
							46	9									
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	130	1	1998	3	N	82	177	1			77
							90	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3204	-0-	-131	-0-	3204	2			N	-0-					148
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3400	2			N	-0-					148
04	3360	X	3269	-0-	-91	-0-	3269	2			N	-0-					148
05	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3356	2	42	9	N	38	168	1			18
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					18
07	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	2			N	-0-					18

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	492	1	6920	2	Y	36	55	1			22
							40	9									
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	523	1	7243	2	Y	30	36	1			16
							33	9									
04	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	511	1	6921	2	Y	27	27	1			16
							30	9									
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	539	1	7212	2	Y	25	29	1			12
							28	9									
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	503	1	6437	2	Y	12					24
							13	9									
*07	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	487	1	6379	2	Y	12	21	1			15
							13	9									

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8352	X	7966	-0-	-386	-0-	193	1	7773	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8190	-0-	-738	-0-	201	1	7989	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7963	-0-	-677	-0-	199	1	7764	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8200	-0-	-728	-0-	219	1	7981	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7909	-0-	-11	-0-	203	1	7706	2	N	-0-					-0-
*07	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	211	1	8017	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14819	X	13833	-0-	-986	-0-	335	1	13498	2	N	-0-					-0-
03	15562	X	14459	-0-	-1103	-0-	355	1	14104	2	N	-0-					-0-
04	15000	X	13884	-0-	-1116	-0-	346	1	13538	2	N	-0-					-0-
05	15500	X	14232	-0-	-1268	-0-	380	1	13852	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	13593	-0-	-807	-0-	349	1	13244	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	13789	-0-	-998	-0-	354	1	13435	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10237	X	9402	-0-	-835	-0-	228	1	9174	2	N	-0-			-0-
03	10695	X	9917	-0-	-778	-0-	243	1	9674	2	N	-0-			-0-
04	10170	X	9541	-0-	-629	-0-	238	1	9303	2	N	-0-			-0-
05	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	263	1	9587	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	9454	-0-	-476	-0-	243	1	9211	2	N	-0-			-0-
07	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	249	1	9432	2	N	-0-			-0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15370	X	14378	-0-	-992	-0-	348	1	14030	2	N	-0-			-0-
03	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	394	1	15644	2	N	-0-			-0-
04	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	384	1	15015	2	N	-0-			-0-
05	15818	X	15818	-0-	-0-	-0-	422	1	15396	2	N	-0-			-0-
06	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	393	1	14940	2	N	-0-			-0-
*07	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	402	1	15275	2	N	-0-			-0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	59	1	2387	2	N	-0-			-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	63	1	2490	2	N	-0-			-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	61	1	2401	2	N	-0-			-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	68	1	2487	2	N	-0-			-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	62	1	2352	2	N	-0-			-0-
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	63	1	2396	2	N	-0-			-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			142
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			142
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			142
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			142
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			142
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			142

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10324	X	9396	-0-	-928	-0-	228	1	9168	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	9429	-0-	-1390	-0-	232	1	9197	2	N	-0-			-0-
04	10410	X	9065	-0-	-1345	-0-	226	1	8839	2	N	-0-			-0-
05	10664	X	9368	-0-	-1296	-0-	250	1	9118	2	N	-0-			-0-
06	9360	X	8980	-0-	-380	-0-	230	1	8750	2	N	-0-			-0-
07	9672	X	9214	-0-	-458	-0-	237	1	8977	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12528	X	11220	-0-	-1308	-0-	272	1	10948	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	11793	-0-	-1134	-0-	289	1	11504	2	N	-0-			-0-
04	12480	X	11243	-0-	-1237	-0-	281	1	10962	2	N	-0-			-0-
05	12741	X	11672	-0-	-1069	-0-	522	1	11150	2	N	-0-			-0-
06	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	282	1	10727	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	11311	-0-	-4	-0-	290	1	11021	2	N	-0-			-0-

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	374	1	15060	2	N	-0-			-0-
03	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	404	1	16044	2	N	-0-			-0-
04	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	393	1	15334	2	N	-0-			-0-
05	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	439	1	16007	2	N	-0-			-0-
06	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	408	1	15512	2	N	-0-			-0-
*07	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	410	1	15570	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19111	X	17560	-0-	-1551	-0-	425	1	17135	2	N	-0-					-0-
03	20026	X	18281	-0-	-1745	-0-	449	1	17832	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	17506	-0-	-1694	-0-	437	1	17069	2	N	-0-					-0-
05	19716	X	17976	-0-	-1740	-0-	480	1	17496	2	N	-0-					-0-
06	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	483	1	18371	2	N	-0-					-0-
*07	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	500	1	18987	2	N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18096	X	16702	-0-	-1394	-0-	16702	2			N	-0-					10
03	19034	X	17732	-0-	-1302	-0-	17695	2	37	9	N	34					44
04	18030	X	16964	-0-	-1066	-0-	16925	2	39	9	N	35	66	1			13
05	18383	X	17317	-0-	-1066	-0-	17317	2			N	-0-					13
06	17100	X	16769	-0-	-331	-0-	16737	2	32	9	N	29					42
07	17670	X	17126	-0-	-544	-0-	17126	2			N	-0-					42

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18328	X	16337	-0-	-1991	-0-	396	1	15941	2	N	-0-					-0-
03	19065	X	16896	-0-	-2169	-0-	415	1	16481	2	N	-0-					-0-
04	18120	X	16090	-0-	-2030	-0-	402	1	15688	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	16438	-0-	-2162	-0-	439	1	15999	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	15815	-0-	-175	-0-	406	1	15409	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	16221	-0-	-302	-0-	417	1	15804	2	N	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21083	X	19374	-0-	-1709	-0-	469	1	18905	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	21681	-0-	-360	-0-	532	1	21149	2	N	-0-					-0-
04	21090	X	20776	-0-	-314	-0-	519	1	20257	2	N	-0-					-0-
05	21607	X	21253	-0-	-354	-0-	567	1	20686	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	20401	-0-	-569	-0-	523	1	19878	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	20872	-0-	-797	-0-	536	1	20336	2	N	-0-					-0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12064	X	11370	-0-	-694	-0-	701	1	10667	3	N	2					134
							2	9									
03	12896	X	11248	-0-	-1648	-0-	718	1	10530	3	N	-0-					134
04	12300	X	11179	-0-	-1121	-0-	706	1	10473	3	N	-0-					134
05	12586	X	11192	-0-	-1394	-0-	633	1	10536	3	N	21					155
							23	9									
06	11940	X	9529	-0-	-2411	-0-	559	1	8966	3	N	4					159
							4	9									
07	12152	X	10736	-0-	-1416	-0-	658	1	10078	3	N	-0-					159

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18589	X	16974	-0-	-1615	-0-	16974	2			N	-0-					50
03	19499	X	17977	-0-	-1522	-0-	17934	2	43	9	N	39					89
04	18420	X	17245	-0-	-1175	-0-	17245	2			N	-0-					89
05	18817	X	17583	-0-	-1234	-0-	17583	2			N	-0-					89
06	17400	X	16950	-0-	-450	-0-	16869	2	81	9	N	74	151	1			12
07	17980	X	17296	-0-	-684	-0-	17296	2			N	-0-					12

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14674	X	13382	-0-	-1292	-0-	324	1	13058	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	14546	-0-	-768	-0-	357	1	14189	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13921	-0-	-719	-0-	347	1	13574	2	N	-0-					-0-
05	15004	X	14303	-0-	-701	-0-	382	1	13921	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13695	-0-	-45	-0-	351	1	13344	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13997	-0-	-201	-0-	359	1	13638	2	N	-0-					-0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

02	20213	X	18641	-0-	-1572	-0-	1149	1	17492	3	N	-0-					185
03	21607	X	19840	-0-	-1767	-0-	1266	1	18574	3	N	-0-					185
04	20640	X	19243	-0-	-1397	-0-	1215	1	18028	3	N	-0-					185
05	20708	X	19552	-0-	-1156	-0-	1108	1	18444	3	N	-0-					185
06	19290	X	18610	-0-	-680	-0-	1093	1	17517	3	N	-0-					185
07	19933	X	19197	-0-	-736	-0-	1177	1	18020	3	N	-0-					185

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

02	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	498	1	20033	2	N	-0-					-0-
03	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	548	1	21764	2	N	-0-					-0-
04	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	530	1	20711	2	N	-0-					-0-
05	21948	X	21389	-0-	-559	-0-	570	1	20819	2	N	-0-					-0-
06	21600	X	20479	-0-	-1121	-0-	525	1	19954	2	N	-0-					-0-
07	22320	X	21422	-0-	-898	-0-	550	1	20872	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

02	18357	X	17063	-0-	-1294	-0-	17031	2	32	9	N	29					39
03	19158	X	18011	-0-	-1147	-0-	18011	2			N	-0-					39
04	18240	X	17313	-0-	-927	-0-	17277	2	36	9	N	33					72
05	18538	X	17605	-0-	-933	-0-	17604	2	1	9	N	1	58	1			15
06	17400	X	16900	-0-	-500	-0-	16861	2	39	9	N	35					50
07	17980	X	17218	-0-	-762	-0-	17218	2			N	-0-					50

CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

02	15979	X	14563	-0-	-1416	-0-	896	1	13632	3	N	32					141
							35	9									
03	17081	X	14493	-0-	-2588	-0-	922	1	13531	3	N	36					177
							40	9									
04	15870	X	14350	-0-	-1520	-0-	903	1	13410	3	N	34					211
							37	9									
05	16151	X	14596	-0-	-1555	-0-	826	1	13739	3	N	28	184	1			55
							31	9									
06	14880	X	13122	-0-	-1758	-0-	769	1	12325	3	N	25					80
							28	9									
07	15376	X	13410	-0-	-1966	-0-	820	1	12558	3	N	29					109
							32	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25607	X	24091	-0-	-1516	-0-	1595	1	22442	2	Y	49	42	1			30
							54	9									
03	26846	X	25484	-0-	-1362	-0-	1710	1	23695	2	Y	72	64	1			38
							79	9									
04	25110	X	24301	-0-	-809	-0-	1665	1	22566	2	Y	64	64	1			38
							70	9									
05	25389	X	24671	-0-	-718	-0-	1711	1	22897	2	Y	57	68	1			27
							63	9									
06	24270	X	23299	-0-	-971	-0-	1685	1	21567	2	Y	43					70
							47	9									
07	24118	X	23252	-0-	-866	-0-	1648	1	21560	2	Y	40	62	1			48
							44	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12064	X	11778	-0-	-286	-0-	724	1	11019	3	N	32					195
							35	9									
03	12896	X	11602	-0-	-1294	-0-	738	1	10829	3	N	32					227
							35	9									
04	12060	X	11816	-0-	-244	-0-	745	1	11053	3	N	16					243
							18	9									
05	12586	X	11977	-0-	-609	-0-	678	1	11281	3	N	16	179	1			80
							18	9									
06	12180	X	11402	-0-	-778	-0-	669	1	10713	3	N	18					98
							20	9									
07	12586	X	11749	-0-	-837	-0-	719	1	11004	3	N	24					122
							26	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14007	X	12627	-0-	-1380	-0-	12610	2	17	9	N	15					85
03	14601	X	13303	-0-	-1298	-0-	13264	2	39	9	N	35					120
04	13740	X	12743	-0-	-997	-0-	12743	2			N	-0-					120
05	13981	X	12927	-0-	-1054	-0-	12927	2			N	-0-					120
06	12870	X	12336	-0-	-534	-0-	12335	2	1	9	N	1	104	1			17
07	13299	X	12470	-0-	-829	-0-	12470	2			N	-0-					17

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18966	X	17231	-0-	-1735	-0-	1060	1	16140	3	N	28					203
							31	9									
03	20212	X	17096	-0-	-3116	-0-	1089	1	15974	3	N	30					233
							33	9									
04	19050	X	17183	-0-	-1867	-0-	1083	1	16083	3	N	15	181	1			67
							17	9									
05	19096	X	17458	-0-	-1638	-0-	988	1	16441	3	N	26					93
							29	9									
06	18090	X	17087	-0-	-1003	-0-	1002	1	16057	3	N	25					118
							28	9									
07	18414	X	17212	-0-	-1202	-0-	1054	1	16136	3	N	20					138
							22	9									

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	170	1	10	2	N	-0-					175
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	1	33	2	N	-0-					175
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	185	1	245	2	N	-0-					175
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	61	1	161	2	N	-0-					175
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	373	1	297	2	N	-0-					175
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	126	1	306	2	N	-0-					175

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
02	725	N	357	-0-	-368	-0-	340	1	17	2	N	-0-					14
03	2511	N	435	-0-	-2076	-0-	106	1	329	2	N	-0-					14
04	2610	N	558	-0-	-2052	-0-	336	1	222	2	N	-0-					14
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	98	1	204	2	N	-0-					14
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	290	1	149	2	N	-0-					14
07	589	N	266	-0-	-323	-0-	113	1	153	2	N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	183	1	12	2	N	-0-					171
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					171
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					171
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					171
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					171
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	15	-0-	-507	-0-	15	2			N	-0-					128
03	1147	N	99	-0-	-1048	-0-	99	2			N	-0-					128
04	960	N	78	-0-	-882	-0-	78	2			N	-0-					128
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					128
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					128
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	5	1	17	2	N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	472	-0-	-137	-0-	94	1	378	2	N	-0-					159
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	83	1	332	2	N	-0-					159
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	92	1	368	2	N	-0-					159
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	119	1	476	2	N	-0-					159
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	165	1	658	2	N	-0-					159
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	169	1	678	2	N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1331	-0-	-467	-0-	1261	1	70	2	N	-0-					88
03	3007	N	447	-0-	-2560	-0-	129	1	318	2	N	-0-					88
04	2580	N	492	-0-	-2088	-0-	281	1	211	2	N	-0-					88
05	1426	N	469	-0-	-957	-0-	169	1	300	2	N	-0-					88
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	550	1	268	2	N	-0-					88
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	216	1	527	2	N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-					127
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					127
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					127
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					127
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					127
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	307	-0-	-41	-0-	307	3			N	-0-					49
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					49
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					49
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					49
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					49
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					49

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					155
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	45	2	4	9	N	4					159
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					163
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					163

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
02	899	N	588	-0-	-311	-0-	8	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	542	-0-	-326	-0-	7	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	520	-0-	-140	-0-	8	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	9	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	407	-0-	-120	-0-	7	1	400	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	321	-0-	-27	-0-	4	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	4	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	4	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	5	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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
02	435	N	344	-0-	-91	-0-	5	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	317	-0-	-148	-0-	4	1	313	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	4	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	5	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	229	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	19	-0-	-184	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	330	-0-	-192	-0-	5	1	325	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	4	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	4	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	5	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	19 3	1 9	1339	2	Y	3	6	1			4
03	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	18 2	1 9	1300	2	Y	2					6
04	1320	N	635	-0-	-685	-0-	10 1	1 9	624	2	Y	1	5	1			2
05	1457	N	191	-0-	-1266	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					2
06	1290	N	561	-0-	-729	-0-	9 1	1 9	551	2	Y	1	2	1			1
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	11 1	1 9	621	2	Y	1					2

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	30	-0-	-173	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	62	-0-	-155	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	68	-0-	-142	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	60	-0-	-157	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14 1 33 9		449	2	N	30					60
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	12 1 42 9		380	2	N	38					98
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13 1 24 9		430	2	N	22					120
05	527	N	315	-0-	-212	-0-	9 1 17 9		289	2	N	15	114	1			21
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	10 1 19 9		324	2	N	17					38
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	17 1 10 9		551	2	N	9					47

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	X	722	-0-	-177	-0-	15	1	649	2	N	53					90
							58	9									
03	961	X	822	-0-	-139	-0-	16	1	726	2	N	73	163	1			-0-
							80	9									
04	900	X	726	-0-	-174	-0-	15	1	648	2	N	57					57
							63	9									
05	930	X	433	-0-	-497	-0-	16	1	378	2	N	35	92	1			-0-
							39	9									
06	810	X	57	-0-	-753	-0-	15	1	42	9	N	38					38
07	837	X	232	-0-	-605	-0-	16	1	97	2	N	108	138	1			8
							119	9									

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

02	2001	X	1376	-0-	-625	-0-	15	1	1265	2	N	87					135
							96	9									
03	2139	X	1373	-0-	-766	-0-	16	1	1357	2	N	-0-					135
04	2070	X	1169	-0-	-901	-0-	15	1	1064	2	N	82	149	1			68
							90	9									
05	1891	X	866	-0-	-1025	-0-	15	1	785	2	N	60					128
							66	9									
06	1770	X	979	-0-	-791	-0-	15	1	891	2	N	66	139	1			55
							73	9									
07	1457	X	709	-0-	-748	-0-	15	1	653	2	N	37	79	1			13
							41	9									

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (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

02	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	217	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	219	1	1538	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	229	1	1538	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	229	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	209	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	213	1	1401	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	318	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	332	1	2343	2	N	-0-					-0-
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	340	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	361	1	2338	2	N	-0-					-0-
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	335	1	2197	2	N	-0-					-0-
*07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	348	1	2282	2	N	-0-					-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	63	1	2026	2	N	15					72
							17	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	2070	2	N	11					83
							12	9									
04	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	62	1	1995	2	N	6	69	1			20
							7	9									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	64	1	2061	2	N	7					27
							8	9									
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	63	1	2043	2	N	11					38
							12	9									
07	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	64	1	2058	2	N	5					43
							6	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
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
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	455	2	N	8					140
							9	9									
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					140
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	427	2	N	12					152
							13	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	13	155	1			10
							14	9									
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	5					15
							6	9									
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16	1	501	2	N	5					20
							6	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					44
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-	38	1			6
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			Y	-0-					6
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4904	2	22	9	Y	20	1	6			25
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					25
07	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	4159	2	1	9	Y	1	26	1			-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

02	1595	N	1229	-0-	-366	-0-	1192	2	37	9	N	34	173	1			90
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1567	2	52	9	N	47					137
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1593	2	46	9	N	42					179
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1561	2	55	9	N	50					229
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1572	2	46	9	N	42	167	1			104
07	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1258	2	24	9	N	22					126

INDIGO RESOURCES LLC 423831
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	14	1	903	2	N	85					92
							94	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	16	1	881	2	N	207	171	1			128
							228	9									
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	15	1	912	2	N	22					150
							24	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	644	2	N	162	165	1			147
							178	9									
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	15	1	905	2	N	204	184	1			167
							224	9									
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	15	1	910	2	N	40	159	1			48
							44	9									

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	X	170	-0-	-1425	-0-	5	1	159	2	N	5					77
							6	9									
03	1705	X	742	-0-	-963	-0-	16	1	700	2	N	24					101
							26	9									
04	1650	X	479	-0-	-1171	-0-	15	1	462	2	N	2					103
							2	9									
05	806	X	498	-0-	-308	-0-	15	1	483	2	N	-0-					103
06	720	X	445	-0-	-275	-0-	15	1	430	2	N	-0-					103
*07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	15	1	1945	2	N	52					155
							57	9									

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	398	1	302	2	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	400	1	300	2	N	-0-					-0-
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	340	1	216	2	N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	488	1	305	2	N	-0-					-0-
*06	690	N	541	-0-	-149	-0-	323	1	218	2	N	-0-					-0-
07	713	N	575	-0-	-138	-0-	325	1	250	2	N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					47
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					47
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					47
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					47
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					47

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

02	3480	X	2482	-0-	-998	-0-	11	1	2438	2	N	30					42
							33	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	16	1	3925	2	N	61					103
							67	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	15	1	3695	2	N	52					155
							57	9									
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	16	1	3647	2	N	48	176	1			27
							53	9									
*06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	15	1	3523	2	N	47					74
							52	9									
07	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	16	1	3521	2	N	91					118
							100	9									

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	53	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	55	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	2160 N	1804	-0-	-356	-0-	45	1	1759	2	N	-0-					-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	61	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	53	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	43	1	1613	2	N	-0-					-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	270 45	1 9	1726	2	N	41	153	1			27
03	2201	N	1708	-0-	-493	-0-	280 32	1 9	1396	2	N	29					56
04	2400	N	2268	-0-	-132	-0-	290 31	1 9	1947	2	N	28					84
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	310 30	1 9	2152	2	N	27					111
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	300 24	1 9	2073	2	N	22					133
07	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	300 23	1 9	1675	2	N	21					154

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	128 39	1 9	3244	2	N	35					102
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	140 83	1 9	3443	2	N	75					177
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	135 28	1 9	3317	2	N	25	156	1			46
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	138 75	1 9	3422	2	N	68					114
06	DLQ G-10		3518	-0-	3518	3518	135 57	1 9	3326	2	N	52					166
07	DLQ G-10		2503	-0-	2503	6021	136 11	1 9	2356	2	N	10					176

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	15	1	824	2	N	7					147
							8	9									
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	15	1	925	2	N	38	168	1			17
							42	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	14	1	1017	2	N	-0-					17
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	15	1	1049	2	N	-0-					17
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	15	1	948	2	N	-0-					17
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	16	1	992	2	N	-0-					17

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1625	2	6	9	N	5					121
03	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1802	2	14	9	N	13					134
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	N	5					139
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1933	2	6	9	N	5					144
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1					145
07	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	1776	2	6	9	N	5					150

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	6			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	923	1	1337	2	Y	32					189
							35	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	984	1	1354	2	Y	34	178	1			45
							37	9									
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	933	1	1295	2	Y	29					74
							32	9									
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	977	1	1330	2	Y	31					105
							34	9									
06	1440	N	1039	-0-	-401	-0-	29	1	988	2	Y	20					125
							22	9									
*07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	346	1	1071	2	Y	9					134
							10	9									

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	6			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - P/A 07/30/15

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	45	-0-	-100	-0-	4	1	41	2	N	-0-					140
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					140
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					140
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					140
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					140
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					140

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					37
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					37
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					37
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					37
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					37
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

02	2523	X	2257	-0-	-266	-0-	2226	2	31	9	N	28					348
03	2697	X	2410	-0-	-287	-0-	2377	2	33	9	N	30					378
04	2490	X	2124	-0-	-366	-0-	2099	2	25	9	N	23					401
05	2573	X	2121	-0-	-452	-0-	2099	2	22	9	N	20	176	1			245
06	DLQ	G-10	2010	-0-	2010	2010	1987	2	23	9	N	21					266
*07	DLQ	G-10	2037	-0-	2037	4047	2015	2	22	9	N	20					286

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

02	928	N	889	-0-	-39	-0-	29	1	860	2	N	-0-					19
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	31	1	917	2	N	-0-					19
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	2	N	-0-					19
05	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					19
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					19
07	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					19

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	2	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	33	1	99	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	34	1	103	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					17
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4700	2	145	9	N	132	141	1			8
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					8
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					8
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					8
*07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					8

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	8932	2	99	9	N	90					104
03	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	2			N	-0-					104
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	8967	2	55	9	N	50					154
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9180	2	23	9	N	21	159	1	2	6	14
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					14
*07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9269	2	90	9	N	82					96

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

02	957	N	821	-0-	-136	-0-	821	2			N	-0-					15
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	858	2	8	9	N	7					22
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					22
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	N	15					37
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	948	2	2	9	N	2	25	1			14
07	1054	N	606	-0-	-448	-0-	606	2			N	-0-					14

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					61
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					61
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					61
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					61
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					61
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

02	638	N	579	-0-	-59	-0-	499	2	80	9	N	73					170
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	514	2	110	9	N	100	161	1			109
04	660	N	548	-0-	-112	-0-	502	2	46	9	N	42	132	1			19
05	620	N	439	-0-	-181	-0-	382	2	57	9	N	52					71
06	600	N	521	-0-	-79	-0-	404	2	117	9	N	106	154	1			23
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	555	2	110	9	N	100					123

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	281	1	2517	2	N	-0-					204
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	280	1	2214	2	N	-0-					204
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	288	1	3319	2	N	4					208
							4	9									
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	284	1	2712	2	N	16					224
							18	9									
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					224
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					224

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
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					37
03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					37
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					37
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					37
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					37
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					37

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2552	X	1987	-0-	-565	-0-	1985	2	2	9	N	2					158
03	2790	X	1587	-0-	-1203	-0-	1587	2			N	-0-	99	1			59
04	2700	X	1314	-0-	-1386	-0-	1314	2			N	-0-					59
05	2790	X	1230	-0-	-1560	-0-	1230	2			N	-0-					59
06	2580	X	1079	-0-	-1501	-0-	1079	2			N	-0-					59
*07	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	1042	2			N	-0-					59

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					76
03	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					76
04	270	X	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					76
05	279	X	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					76
06	270	X	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					76
07	279	X	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					76

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
02	348	X	132	-0-	-216	-0-	132	2			N	-0-					50
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					50
04	150	X	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					50
05	193	X	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	N	5					55
06	240	X	200	-0-	-40	-0-	175	2	25	9	N	23	40	1			38
07	248	X	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					38

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					28
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					28
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					28
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	N	20					48
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					48
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2	N	-0-					48

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

02	1450	X	1090	-0-	-360	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1331	-0-	-219	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	884	-0-	-406	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					8

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					36
03	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					Y	-0-					36
04	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					Y	-0-					36
05	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					36
06	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					36
07	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					36

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

02	T. A.		14	-0-		14	14	14	2			Y	-0-					3
03	T. A.		24	-0-		24	38	24	2			Y	-0-					3
04	60	X	22	-0-		-38	-0-	22	2			Y	-0-					3
05	42	X	42	-0-		-0-	-0-	42	2			Y	-0-					3
06	50	N	50	-0-		-0-	-0-	50	2			Y	-0-					3
*07	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

02	232	X	149	-0-		-83	-0-	149	2			N	-0-					10
03	248	X	155	-0-		-93	-0-	155	2			N	-0-					10
04	240	X	160	-0-		-80	-0-	160	2			N	-0-					10
05	186	X	158	-0-		-28	-0-	154	2	4	9	N	4					14
06	180	X	142	-0-		-38	-0-	142	2			N	-0-					14
07	155	X	142	-0-		-13	-0-	142	2			N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

02	87	X	6	-0-		-81	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	93	X	19	-0-		-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	90	X	12	-0-		-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	93	X	12	-0-		-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	90	X	24	-0-		-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	93	X	36	-0-		-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					71
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					71
04	1980	N	1541	-0-	-439	-0-	1541	2			N	-0-					71
05	1736	N	1216	-0-	-520	-0-	1216	2			N	-0-					71
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	2			N	-0-					71
07	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	2			N	-0-					71

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	216	1	6733	2	N	2					128
							2	9									
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	239	1	7241	2	N	1					129
							1	9									
04	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	216	1	6554	2	N	4					133
							4	9									
05	5580	X	2660	-0-	-2920	-0-	208	1	2441	2	N	10					143
							11	9									
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					143
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					143

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					194
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2433	2	2	9	N	2					196
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	2	4	9	N	4					200
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					200
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

02	3828	X	3582	-0-	-246	-0-	15 1 1 9	3566	2	N	1						48
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	16 1 1 9	3776	2	N	1						49
04	3750	X	3587	-0-	-163	-0-	15 1 6 9	3566	2	N	5						54
05	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	16 1	3709	2	N	-0-						54
06	DLQ	G-10	3620	-0-	3620	3620	15 1 3 9	3602	2	N	3						57
07	DLQ	G-10	3737	-0-	3737	7357	16 1 1 9	3720	2	N	1						58

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					68
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	2	31	9	N	28					96
04	1020 N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					96
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					96
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	3					99
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2					101

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2			Y	-0-					43
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					43
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			Y	-0-					43
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10	173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					43
*07	DLQ G-10	194	-0-	194	367	194	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320 N	2137	-0-	-183	-0-	2107	2	30	9	N	27					178
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2529	2	37	9	N	34					212
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2586	2	17	9	N	15					227
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2586	2	28	9	N	25	168	1			84
06	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2631	2	29	9	N	26					110
*07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	2	23	9	N	21					131

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	2			N	-0-					34
03	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	2			N	-0-					34
04	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-					34
05	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					34
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					34
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					34

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					58
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1229	2	9	9	N	8					66
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1153	2	8	9	N	7					73
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					73
06	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1105	2	8	9	N	7					80
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1092	2	6	9	N	5					85

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1835	-0-	-195	-0-	1804	2	31	9	N	28					187
03	2170	N	216	-0-	-1954	-0-	188	2	28	9	N	25					212
04	1950	N	1756	-0-	-194	-0-	1737	2	19	9	N	17					229
05	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1737	2	23	9	N	21	173	1			77
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	N	18					95
07	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1648	2	22	9	N	20					115

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1809	2	21	9	N	19	160	1			48
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					68
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1854	2	14	9	N	13					81
05	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1854	2	18	9	N	16					97
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1879	2	14	9	N	13					110
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1822	2	13	9	N	12					122

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2877	N	2784	-0-	-93	-0-	2714	2	70	9	N	64					185
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2859	2	84	9	N	76	170	1			91
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2732	2	75	9	N	68					159
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2732	2	75	9	N	68	167	1			60
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2601	2	73	9	N	66					126
*07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2782	2	72	9	N	65					191

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	1276	2	70	9	N	64	160	1			49
03	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1379	2	45	9	N	41					90
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1371	2	56	9	N	51					141
05	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1371	2	46	9	N	42					183
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1372	2	50	9	N	45	180	1			48
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1406	2	41	9	N	37					85

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					187
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					187
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					187
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					187
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					187
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					187

HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

02	1740	X	505	-0-	-1235	-0-	505	2			N	-0-					16
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					16
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					16
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	6			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					13
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					13
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					13
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	12	1	1359	2	N	47					60
							52	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					60
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					60

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					115
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					115
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			N	-0-					115
05	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					115
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					115
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					115

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2281	2	9	9	N	8					68
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2513	2	15	9	N	14					82
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2421	2	17	9	N	15					97
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2453	2	11	9	N	10					107
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	N	10					117
*07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2524	2	4	9	N	4	109	1			12

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	29	1	3412	2	N	97					188
							107	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	31	1	3325	2	N	83					271
							91	9									
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	30	1	2824	2	N	37	162	1			146
							41	9									
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3483	2	N	92	153	1	1	6	84
							101	9									
06	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	30	1	2222	2	N	46					130
							51	9									
*07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					130

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	507	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	546	1	1968	2	N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	534	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	550	1	1954	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	488	1	1605	2	N	-0-					-0-
*07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	555	1	2243	2	N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	450	1	2073	2	Y	-0-					24
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	465	1	2060	2	Y	-0-					24
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	417	1	1968	2	Y	-0-					24
05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	429	1	2099	2	Y	-0-					24
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	452	1	2186	2	Y	-0-					24
*07	2480	N	1522	-0-	-958	-0-	320	1	1202	2	Y	-0-					24

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1709	-0-	-292	-0-	1709	2			N	-0-					55
03	2077	N	1827	-0-	-250	-0-	1827	2			N	-0-					55
04	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			N	-0-					55
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1651	2	22	9	N	20					75
06	1770	N	137	-0-	-1633	-0-	58	2	79	9	N	72	137	1			10
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					10

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2639	N	2477	-0-	-162	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2469	-0-	-259	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2409	-0-	-226	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2214	-0-	-235	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					10
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	6			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					27
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					27
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1300	-0-	-34	-0-	1300	2			N	-0-					47
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					47
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					47
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1489	2	36	9	N	33					80
06	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	1210	2			N	-0-					80
07	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-					80

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	3	-0-	3	3	1	1	2	9	Y	2					2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					2

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	14 55	1 9	77	2	N	50					90
03	124	X	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	2	N	-0-					90
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					90
05	93	X	92	-0-	-1	-0-	15	1	77	2	N	-0-					90
06	150	X	96	-0-	-54	-0-	15	1	81	2	N	-0-					90
07	155	X	80	-0-	-75	-0-	14	1	66	2	N	-0-					90

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	4175	2	N	13					34
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	16 15	1 9	4505	2	N	14					48
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	15 15	1 9	4279	2	N	14					62
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	4268	2	N	12					74
*06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	4115	2	N	17	82	1			9
*07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4287	2	N	3					12

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

02	725	X	698	-0-	-27	-0-	15 7	1 9	676	2	N	6					49
03	775	X	733	-0-	-42	-0-	16 6	1 9	711	2	N	5					54
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	709	2	N	4					58
05	744	X	726	-0-	-18	-0-	16 4	1 9	706	2	N	4					62
06	720	X	688	-0-	-32	-0-	15 2	1 9	671	2	N	2					64
*07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	737	2	N	4					68

ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

02	2871	X	2411	-0-	-460	-0-	14 4	1 9	2393	2	N	4					17
03	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	16 23	1 9	2772	2	N	21					38
04	2820	X	2646	-0-	-174	-0-	15 19	1 9	2612	2	N	17					55
05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	15 13	1 9	2526	2	N	12					67
06	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	15 12	1 9	2574	2	N	11					78
07	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	15 19	1 9	2538	2	N	17					95

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2190	-0-	-507	-0-	109	1	2077	2	N	4					13
							4	9									
03	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	139	1	2444	2	N	58					71
							64	9									
04	2700	X	1775	-0-	-925	-0-	108	1	1623	2	N	40					111
							44	9									
05	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	131	1	2567	2	N	34					145
							37	9									
*06	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	127	1	2315	2	N	54	148	1			51
							59	9									
07	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	130	1	2428	2	N	62					113
							68	9									

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-0-					N	7					164
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3596	2	13	9	N	12					176
04	3090	X	2553	-0-	-537	-0-	2550	2	3	9	N	3					179
05	3193	X	2550	-0-	-643	-0-	2550	2			N	-0-					179
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3374	2	11	9	N	10					189
07	3193	X	1879	-0-	-1314	-0-	1879	3			N	-0-					189

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

02	4205 X	4157	-0-	-48	-0-	4114	2	43	9	N	39					80
03	4495 X	4358	-0-	-137	-0-	4333	2	25	9	N	23					103
04	4350 X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					103
05	4495 X	4102	-0-	-393	-0-	4102	2			N	-0-					103
06	4290 X	3917	-0-	-373	-0-	3900	2	17	9	N	15					118
07	4433 X	3894	-0-	-539	-0-	3883	2	11	9	N	10	68	1			60

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 9296

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	5346	-0-	-1875	-0-	165	1	5170	2	N	10					187
							11	9									
03	7006	X	4376	-0-	-2630	-0-	136	1	4237	2	N	3					190
							3	9									
04	6750	X	4156	-0-	-2594	-0-	130	1	4026	2	N	-0-					190
05	6851	X	3639	-0-	-3212	-0-	114	1	3525	2	N	-0-					190
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					190
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					190

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIGO RESOURCES LLC 423831
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	15	1	4621	2	N	40					135
							44	9									
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	16	1	5093	2	N	3					138
							3	9									
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	15	1	4835	2	N	17	132	1			23
							19	9									
05	4929	X	4855	-0-	-74	-0-	16	1	4829	2	N	9					32
							10	9									
06	4950	X	4408	-0-	-542	-0-	15	1	4385	2	N	7					39
							8	9									
07	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	15	1	4428	2	N	4					43
							4	9									

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1708	-0-	-293	-0-	131	1	1574	2	N	3					35
							3	9									
03	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	140	1	1778	2	N	5					40
							6	9									
04	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	135	1	1745	2	N	3					43
							3	9									
05	2015	X	1731	-0-	-284	-0-	133	1	1594	2	N	4					47
							4	9									
06	1860	X	1713	-0-	-147	-0-	135	1	1575	2	N	3					50
							3	9									
07	1953	X	1703	-0-	-250	-0-	140	1	1560	2	N	3					53
							3	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	49	-0-	49	49	1	1	48	2	N	-0-					28
05	14B2	EXT	112	-0-	112	161	1	1	111	2	N	-0-					28
06	14B2	EXT	72	-0-	72	233	4	1	57	2	N	10					38
							11	9									
*07	336	X	103	-0-	-233	-0-	1	1	102	2	N	-0-					38

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	39	-0-	39	39	1	1	38	2	N	-0-					15
05	14B2	EXT	64	-0-	64	103	3	1	61	2	N	-0-					15
06	14B2	EXT	28	-0-	28	131	5	1	23	2	N	-0-					15
*07	156	X	25	-0-	-131	-0-	14	2	11	9	N	10					25

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	15	1	1632	2	N	13					38
							14	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	16	1	1843	2	N	12					50
							13	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	15	1	1743	2	N	-0-					50
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	16	1	1791	2	N	18					68
							20	9									
06	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	15	1	1758	2	N	15					83
							17	9									
*07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	16	1	1893	2	N	7					90
							8	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					29
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	1					30
							1	9									
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	N	-0-					30
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	136	166	1			-0-
							150	9									
*06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	167	167	1			-0-
							184	9									
07	217	X	205	-0-	-12	-0-	15	1	190	2	N	-0-					-0-

SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	X	1299	-0-	-209	-0-	15	1	1105	2	N	163	167	1			138
							179	9									
03	1426	X	1263	-0-	-163	-0-	16	1	1130	2	N	106	172	1			72
							117	9									
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	N	154	169	1			57
							169	9									
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	N	109	111	1			55
							120	9									
*06	1350	X	312	-0-	-1038	-0-	13	1	299	2	N	-0-					55
07	1395	X	357	-0-	-1038	-0-	16	1	341	2	N	-0-					55

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5173	2	7	9	N	6					70
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					70
04	5550	X	4944	-0-	-606	-0-	4936	2	8	9	N	7					77
05	5735	X	4944	-0-	-791	-0-	4936	2	8	9	N	7					84
06	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	5252	2	3	9	N	3					87
07	5704	X	5463	-0-	-241	-0-	5460	2	3	9	N	3					90

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

02	4147	X	3367	-0-	-780	-0-	3358	2	9	9	N	8					90
03	4805	X	3566	-0-	-1239	-0-	3557	2	9	9	N	8					98
04	4650	X	3462	-0-	-1188	-0-	3453	2	9	9	N	8					106
05	4805	X	3461	-0-	-1344	-0-	3453	2	8	9	N	7					113
06	3750	X	2667	-0-	-1083	-0-	2661	2	6	9	N	5					118
07	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	3347	2	8	9	N	7					125

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					38
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					38
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					38
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					38
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3367	2	29	9	N	26					64
*07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3530	2	1	9	N	1					65

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	224	1	1242	2	N	164	156	1			141
							180	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	240	1	1940	2	N	144	162	1			123
							158	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	240	1	1952	2	N	130	147	1			106
							143	9									
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	240	1	2023	2	N	127	146	1			87
							140	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	232	1	1723	2	N	124	148	1			63
							136	9									
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	234	1	1945	2	N	115	146	1			32
							127	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484

02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

02	1740	X	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			N	-0-					9
03	1984	X	1670	-0-	-314	-0-	1670	2			N	-0-					9
04	1920	X	1539	-0-	-381	-0-	1539	2			N	-0-					9
05	1984	X	1494	-0-	-490	-0-	1493	2	1	9	N	1					10
06	1740	X	1403	-0-	-337	-0-	1403	2			N	-0-					10
07	1767	X	1389	-0-	-378	-0-	1389	2			N	-0-					10

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

02	116	N	90	-0-	-26	-0-	90	2			N	-0-					56
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	180	2	75	9	N	68	43	1			81
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					81
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					81
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					81
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					81

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

02	1566	X	1458	-0-	-108	-0-	29	1	1428	2	N	1					40
							1	9									
03	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	31	1	1519	2	N	-0-					40
04	1590	X	1408	-0-	-182	-0-	30	1	1375	2	N	3					43
							3	9									
05	1643	X	1558	-0-	-85	-0-	31	1	1527	2	N	-0-					43
06	1530	X	1507	-0-	-23	-0-	30	1	1474	2	N	3					46
							3	9									
07	1550	X	1533	-0-	-17	-0-	31	1	1502	2	N	-0-					46

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

02	1102	X	203	-0-	-899	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	1178	X	164	-0-	-1014	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	1140	X	46	-0-	-1094	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	207	-0-	207	350	207	2			Y	-0-					-0-
07	0	W	257	-0-	257	607	257	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					25
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					25
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	311 39	1 9	10601	2	N	35					118
03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	372 51	1 9	12260	2	N	46					164
04	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	324 39	1 9	11372	2	N	35					199
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	372 40	1 9	12441	2	N	36	176	1	2	6	57
06	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	359 24	1 9	11346	2	N	22					79
*07	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	358 52	1 9	11130	2	N	47					126

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	282	-0-	-298	-0-	282	2			N	-0-					12
03	620	X	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					12
04	600	X	475	-0-	-125	-0-	475	2			N	-0-					12
05	620	X	305	-0-	-315	-0-	305	2			N	-0-					12
06	510	X	280	-0-	-230	-0-	280	2			N	-0-					12
07	496	X	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-					12

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	98	1			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	X	452	-0-	-99	-0-	15	1	437	2	N	-0-					-0-
03	558	X	523	-0-	-35	-0-	14	1	487	2	N	20					20
							22	9									
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	47					67
							52	9									
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	75					142
							83	9									
*06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	N	75	180	1			37
							83	9									
*07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	14	1	582	2	N	10					47
							11	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					56
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					56
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					56
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					56
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					56
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					56

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					50
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1308	2	39	9	N	35					85
04	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	1237	2	6	9	N	5					90
05	1364	X	1250	-0-	-114	-0-	1237	2	13	9	N	12					102
06	1320	X	1228	-0-	-92	-0-	1219	2	9	9	N	8					110
07	1364	X	1297	-0-	-67	-0-	1288	2	9	9	N	8					118

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	1994	-0-	-152	-0-	290	1	1704	2	N	-0-					49
03	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	310	1	1486	2	N	-0-					49
04	2280	X	1811	-0-	-469	-0-	300	1	1511	2	N	-0-					49
05	2356	X	1901	-0-	-455	-0-	310	1	1591	2	N	-0-					49
06	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	300	1	1748	2	N	-0-					49
07	2139	X	1635	-0-	-504	-0-	310	1	1325	2	N	-0-					49

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	340	1	2223	2	N	422	324	1			175
							464	9									
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	349	1	2156	2	N	324	349	1			150
							356	9									
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	354	1	1815	2	N	257	340	1			67
							283	9									
05	3224	X	2359	-0-	-865	-0-	362	1	1723	2	N	249	166	1			150
							274	9									
06	3120	X	2249	-0-	-871	-0-	335	1	1660	2	N	231	152	1			229
							254	9									
07	3224	X	2344	-0-	-880	-0-	360	1	1733	2	N	228	340	1			117
							251	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	22	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	87	1	3108	2	N	99	172	1			9
							109	9									
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	93	1	3553	2	N	138	137	1			10
							152	9									
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	90	1	3119	2	N	-0-					10
05	3534	X	3064	-0-	-470	-0-	93	1	2838	2	N	121	121	1	1	6	9
							133	9									
06	3690	X	3412	-0-	-278	-0-	90	1	3322	2	N	-0-					9
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	93	1	3616	2	N	121	114	1			16
							133	9									

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	6			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7157	R	4028	-0-	-3129	-0-	247	1	3772	3	Y	8	1	8			49
							9	9									
03	6045	#	2597	-0-	-3448	-0-	173	1	2424	3	Y	-0-					49
04	5850	#	5203	-0-	-647	-0-	346	1	4854	3	Y	3					52
							3	9									
05	6045	#	3865	-0-	-2180	-0-	250	1	3611	3	Y	4					56
							4	9									
06	4920	#	1498	-0-	-3422	-0-	102	1	1396	3	Y	-0-					56
07	5363	#	3032	-0-	-2331	-0-	207	1	2825	3	Y	-0-					56

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
INDIGO RESOURCES LLC 423831
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	352	-0-	-83	-0-	352	2			N	-0-					112
03	558	N	117	-0-	-441	-0-	117	2			N	-0-					112
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					112
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					112
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					112
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					112

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3C RRCID -> 166140 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM, 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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	214	-0-	-47	-0-	18	1	188	2	N	7					345
							8	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	298	2	N	62					407
							68	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	255	2	N	16	158	1			265
							18	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	479	2	N	72					337
							79	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	N	28	165	1			200
							31	9									
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	442	2	N	20					220
							22	9									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	390	1	296	2	N	5					65
							6	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	390	1	300	2	N	6					71
							7	9									
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	259	1	165	2	N	-0-					71
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	320	1	200	2	N	-0-					71
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	355	1	239	2	N	-0-					71
*07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	350	1	240	2	N	-0-					71

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	161	1	121	2	N	-0-					23
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	160	1	150	2	N	-0-					23
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	77	1	49	2	N	-0-					23
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	61	1	39	2	N	-0-					23
*06	300	N	200	-0-	-100	-0-	119	1	81	2	N	-0-					23
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	120	1	80	2	N	-0-					23

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	148	1	112	2	N	-0-					50
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	150	1	115	2	N	-0-					50
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	203	1	129	2	N	-0-					50
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	173	1	108	2	N	-0-					50
*06	270	N	239	-0-	-31	-0-	143	1	96	2	N	-0-					50
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	145	1	100	2	N	-0-					50

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	340	2	17	9	N	15					178
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	N	3					181
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	395	2	22	9	N	20	171	1			30
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5780	2	23	9	N	21					222
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6502	2	28	9	N	25					247
04	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7400	2	17	9	N	15					262
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					262
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					262
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					262

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	26	1	346	2	Y	-0-					132
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	550	2	Y	-0-					132
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					132
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	2	Y	-0-					132
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					132
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	-0-					132

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1414	2	14	9	Y	13	6	8			127
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	Y	5					132
							6	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	113	1	1409	2	Y	12					144
							13	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	93	1	1415	2	Y	14					158
							15	9									
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1359	2	Y	-0-					158
*07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	56	1	1345	2	Y	-0-					158

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	2953	-0-	-672	-0-	207	1	2728	2	Y	16	184	1			24
							18	9									
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	339	1	3816	2	Y	4					28
							4	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	300	1	3740	2	Y	14					42
							15	9									
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	246	1	3746	2	Y	6					48
							7	9									
06	3750	X	3527	-0-	-223	-0-	217	1	3288	2	Y	20					68
							22	9									
07	3875	X	2632	-0-	-1243	-0-	104	1	2520	2	Y	7					75
							8	9									

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
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	588	1	7766	2	Y	3					112
							3	9									
03	8866	X	8826	-0-	-40	-0-	720	1	8103	2	Y	3					115
							3	9									
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	748	1	9317	2	Y	7					122
							8	9									
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	558	1	8498	2	Y	-0-					122
*06	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	548	1	8323	2	Y	8					130
							9	9									
07	10106	X	8170	-0-	-1936	-0-	325	1	7837	2	Y	7					137
							8	9									

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	368	1	4852	2	Y	20					117
							22	9									
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	473	1	5320	2	Y	5					122
							6	9									
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	452	1	5624	2	Y	12					134
							13	9									
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	356	1	5425	2	Y	15					149
							17	9									
*06	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	333	1	5062	2	Y	15					164
							17	9									
*07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	221	1	5335	2	Y	20					184
							22	9									

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9599	X	9302	-0-	-297	-0-	648	1	8559	2	Y	86					234
							95	9									
03	10261	X	9631	-0-	-630	-0-	783	1	8814	2	Y	31					265
							34	9									
04	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	755	1	9401	2	Y	17	180	1			102
							19	9									
05	9858	X	9543	-0-	-315	-0-	585	1	8914	2	Y	40					142
							44	9									
06	9630	X	9104	-0-	-526	-0-	560	1	8500	2	Y	40					182
							44	9									
*07	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	391	1	9443	2	Y	41	147	1			76
							45	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	391	1	5162	2	N	21					145
							23	9									
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	488	1	5491	2	N	17					162
							19	9									
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	475	1	5917	2	N	-0-					162
05	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	378	1	5767	2	N	10					172
							11	9									
*06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	382	1	5807	2	N	18					190
							20	9									
*07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	235	1	5678	2	N	27					217
							30	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	1920	2	135	9	N	123	122	1			100
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	1999	2	155	9	N	141	144	1			97
04	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1920	2	68	9	N	62					159
05	2201	X	1692	-0-	-509	-0-	1521	2	171	9	N	155	169	1			145
06	2130	X	1641	-0-	-489	-0-	1521	2	120	9	N	109	167	1			87
07	2201	X	1773	-0-	-428	-0-	1521	2	252	9	N	229	166	1			150

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					13
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					13
04	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	2			N	-0-					13
05	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			N	-0-					13
06	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	1215	2			N	-0-					13
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			N	-0-					13

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3488	-0-	488	488	3488	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3237	-0-	137	625	3237	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3877	-0-	877	1502	3877	3			N	-0-					-0-
*07	5619	X	4117	-0-	-1502	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2111	-0-	-557	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1606	-0-	-1246	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	1272	-0-	1272	191259	650	1	616	2	N	5	5	1			2
						6	9									
03	SWR 10	1257	-0-	1257	192516	560	1	694	2	N	3	4	1			1
						3	9									
04	SWR 10	1244	-0-	1244	193760	672	1	571	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	SWR 10	1127	-0-	1127	194887	694	1	433	2	N	-0-	1	1			-0-
06	SWR 10	464	-0-	464	195351	314	1	148	2	N	2					2
						2	9									
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

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
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2295	-0-	-375	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2086	-0-	-673	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

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
02	3016	X	584	-0-	-2432	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	533	-0-	-2691	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	486	-0-	-630	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	999	-0-	-171	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

02	1595	N	1185	-0-	-410	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	149	-0-	-1201	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	103	-0-	-1292	-0-	103	3			N	-0-					-0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

02	551	N	26	-0-	-525	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	12	-0-	-528	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	45	-0-	-1305	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

02	841	N	667	-0-	-174	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3647	-0-	-558	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1356	-0-	-65	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1948	-0-	-692	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*07	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1789	-0-	-381	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

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
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

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
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

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
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4060	X	2703	-0-	-1357	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2837	-0-	-1503	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

02	957	N	831	-0-	-126	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	777	-0-	-246	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	990	N	349	-0-	-641	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	899	N	79	-0-	-820	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
07	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
*07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	418	-0-	-977	-0-	418	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

02	1334	N	879	-0-	-455	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	931	-0-	-239	-0-	931	3			N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	712	-0-	-458	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	990	N	712	-0-	-278	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

02	522	N	244	-0-	-278	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
*07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	750	N	128	-0-	-622	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	775	N	286	-0-	-489	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2381	-0-	-619	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

02	1073	N	739	-0-	-334	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	725	-0-	-385	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

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
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

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
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2054	-0-	-46	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

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
02	1827	N	1452	-0-	-375	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	549	-0-	-1001	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	617	-0-	-437	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	75	-0-	-1035	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

02	1073	N	666	-0-	-407	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	303	-0-	-999	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	938	-0-	-322	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1406	-0-	-4	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1533	-0-	-79	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3462	-0-	-618	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	X	2038	-0-	-282	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1984	-0-	-116	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
04	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
*07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
*07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1933	-0-	-474	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2123	-0-	-450	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	1727	-0-	-763	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1937	-0-	-543	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1635	-0-	-255	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	591	-0-	-1362	-0-	591	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1457	-0-	-370	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	990	N	334	-0-	-656	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	677	-0-	-408	-0-	677	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	965	-0-	-678	-0-	965	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	312	-0-	-959	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

02	11537	X	3027	-0-	-8510	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	752	-0-	-1408	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	731	-0-	-2121	-0-	731	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	818	-0-	-322	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1415	-0-	-595	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1353	-0-	-631	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	241	-0-	-3152	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	840	X	100	-0-	-740	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	744	N	484	-0-	-260	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	992	N	691	-0-	-301	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3468	-0-	368	368	3468	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2037	-0-	2037	2405	2037	3			N	-0-					-0-
*07	4521	X	2116	-0-	-2405	-0-	2116	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2892	-0-	-828	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2743	-0-	2743	2743	2743	3			N	-0-					-0-
*07	5331	X	2588	-0-	-2743	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					97
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					97
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					97
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					97
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					97
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					97

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					88
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					88
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					88
05	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					88
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					88
*07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					88

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					142
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					142
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					142
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					142
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					142
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					142

FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

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-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	321	-0-	-462	-0-	5 4	1 9	312	2	Y	4	5	1			2
03	806	N	160	-0-	-646	-0-	3 4	1 9	153	2	Y	4	4	1			2
04	540	N	78	-0-	-462	-0-	2 3	1 9	73	2	Y	3	3	1			2
05	341	N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	1	1			1
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	2 1	1 9	74	2	Y	1	1	1			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

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
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	10	1	606	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	23	1	1048	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
05	620	N	303	-0-	-317	-0-	27	1	263	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	28	1	1022	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	41	1	1510	2	Y	15	12	1			9
							17	9									

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
02	2552	X	2494	-0-	-58	-0-	40	1	2426	2	Y	25	24	1			15
							28	9									
03	2728	X	2234	-0-	-494	-0-	40	1	2165	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	52	1	2314	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
05	2666	X	699	-0-	-1967	-0-	62	1	612	2	Y	23	21	1			16
							25	9									
06	2580	X	2008	-0-	-572	-0-	53	1	1936	2	Y	17	21	1			12
							19	9									
*07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	56	1	2055	2	Y	20	20	1			12
							22	9									

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
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	45	1	2696	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	50	1	2749	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	60	1	2674	2	Y	29	28	1			16
							32	9									
05	2263	X	801	-0-	-1462	-0-	71	1	701	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	71	1	2593	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
*07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	Y	24	25	1			15
							26	9									

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
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
03	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	35	1	1882	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	43	1	1934	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1674	X	545	-0-	-1129	-0-	48	1	477	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1724	2	Y	21	17	1	5	8	11
							23	9									
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	50	1	1830	2	Y	18	18	1			11
							20	9									

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
02	1421	N	1271	-0-	-150	-0-	20	1	1238	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
03	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	22	1	1189	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	27	1	1223	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1364	N	385	-0-	-979	-0-	34	1	337	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	35	1	1288	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
*07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	33	1	1228	2	Y	12	13	1			7
							13	9									

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
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	24	1	1446	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1302	X	1159	-0-	-143	-0-	21	1	1120	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1260	X	1011	-0-	-249	-0-	22	1	971	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
05	1302	X	359	-0-	-943	-0-	32	1	317	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	36	1	1300	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	34	1	1255	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	30	1	1794	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	33	1	1815	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	33	1	1484	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	1550	X	449	-0-	-1101	-0-	40	1	395	2	Y	13	14	1			10
							14	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	49	1	1773	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	47	1	1724	2	Y	17	18	1			10
							19	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	25	1	1536	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	22	1	1217	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1178	N	474	-0-	-704	-0-	42	1	412	2	Y	18	16	1			11
							20	9									
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	46	1	1660	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
*07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	45	1	1641	2	Y	17	17	1			10
							19	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	71	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	535	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	1007	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	22	1	1197	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	26	1	1173	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	32	1	1158	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	34	1	1269	2	Y	13	12	1			8
							14	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	36	1	2209	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	40	1	2193	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	50	1	2228	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1736	X	643	-0-	-1093	-0-	57	1	563	2	Y	21	20	1			14
							23	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	52	1	1897	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	58	1	2123	2	Y	21	20	1			13
							23	9									

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 #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	25	1	1513	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	32	1	1738	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	43	1	1907	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1085	N	375	-0-	-710	-0-	33	1	327	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	34	1	1239	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
*07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	48	1	1771	2	Y	17	14	1			11
							19	9									

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	50	1	3032	2	Y	32	29	1			18
							35	9									
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	56	1	3031	2	Y	34	35	1			17
							37	9									
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	68	1	3037	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
05	1178	X	855	-0-	-323	-0-	76	1	748	2	Y	28	27	1			19
							31	9									
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	78	1	2853	2	Y	26	27	1			18
							29	9									
*07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	81	1	2976	2	Y	29	29	1			18
							32	9									

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
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	334	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	372	N	92	-0-	-280	-0-	8	1	82	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	11	1	412	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	39	1	2345	2	Y	25	26	1			14
							28	9									
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	38	1	2069	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	51	1	2266	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
05	1891	X	654	-0-	-1237	-0-	58	1	573	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	60	1	2170	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	64	1	2366	2	Y	23	23	1			14
							25	9									

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
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	37	1	2234	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	41	1	2236	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	53	1	2384	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1860	X	627	-0-	-1233	-0-	55	1	548	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	61	1	2215	2	Y	20	20	1			14
							22	9									
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	55	1	2030	2	Y	20	22	1			12
							22	9									

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
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	27	1	1618	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	29	1	1605	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	36	1	1610	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	1612	X	406	-0-	-1206	-0-	36	1	356	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
06	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	40	1	1446	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	40	1	1485	2	Y	15	15	1			9
							17	9									

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
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	49	1	2954	2	Y	31	31	1			18
							34	9									
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	52	1	2832	2	Y	32	34	1			16
							35	9									
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	2	Y	32	31	1			17
							35	9									
05	2635	X	833	-0-	-1802	-0-	74	1	728	2	Y	28	26	1			19
							31	9									
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	78	1	2842	2	Y	25	26	1			18
							28	9									
*07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	73	1	2687	2	Y	26	28	1			16
							29	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	109	-0-	-36	-0-	2	1	105	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	96	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1127	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	22	1	1227	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	27	1	1218	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1116	N	375	-0-	-741	-0-	33	1	329	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	37	1	1349	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	41	1	1511	2	Y	14	14	1			9
							15	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	20	2	Y	1					1
							1	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	43	1	2603	2	Y	27	29	1			16
							30	9									
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	48	1	2594	2	Y	28	30	1			14
							31	9									
04	2670	X	2652	-0-	-18	-0-	57	1	2564	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
05	2759	X	789	-0-	-1970	-0-	70	1	689	2	Y	27	24	1			18
							30	9									
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	72	1	2619	2	Y	23	24	1			17
							25	9									
*07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	74	1	2721	2	Y	27	27	1			17
							30	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	453	-0-	-69	-0-	7	1	440	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	558	N	204	-0-	-354	-0-	4	1	196	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	540	N	179	-0-	-361	-0-	4	1	168	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05	496	N	59	-0-	-437	-0-	5	1	54	2	Y	-0-	2	1			1
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	5	1	187	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	3	1	123	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	32	1	1954	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	36	1	1989	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	1980	X	1856	-0-	-124	-0-	40	1	1792	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	2046	X	639	-0-	-1407	-0-	57	1	560	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	51	1	1845	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	56	1	2055	2	Y	19	19	1			12
							21	9									

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2188	-0-	-596	-0-	35	1	2129	2	Y	22	18	1			13
							24	9									
03	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	45	1	2450	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	48	1	2141	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
05	2325	X	688	-0-	-1637	-0-	61	1	603	2	Y	22	20	1			15
							24	9									
06	2430	N	2150	-0-	-280	-0-	57	1	2072	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
07	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	43	1	1593	2	Y	16	19	1			10
							18	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	33	1	1975	2	Y	20	19	1			12
							22	9									
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	37	1	2020	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	46	1	2038	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	1612	X	600	-0-	-1012	-0-	53	1	526	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	56	1	2034	2	Y	19	19	1			13
							21	9									
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	60	1	2197	2	Y	21	21	1			13
							23	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	500	-0-	-51	-0-	8	1	486	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	8	1	443	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	527	N	142	-0-	-385	-0-	13	1	125	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	485	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	26	1	1596	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	30	1	1617	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	36	1	1619	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	1767	N	498	-0-	-1269	-0-	44	1	435	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	47	1	1711	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1739	2	Y	17	17	1			11
							19	9									

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
02	2784	X	1290	-0-	-1494	-0-	21	1	1254	2	Y	14	16	1			8
							15	9									
03	2976	X	1674	-0-	-1302	-0-	30	1	1630	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	1950	X	1556	-0-	-394	-0-	34	1	1508	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1705	X	506	-0-	-1199	-0-	45	1	441	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
06	1650	X	1206	-0-	-444	-0-	32	1	1163	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
07	1612	N	1066	-0-	-546	-0-	28	1	1027	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	843	-0-	-27	-0-	72	1	748	2	Y	21					44
							23	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	97	1	1341	2	Y	31					75
							34	9									
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	116	1	1533	2	Y	33	76	1			32
							36	9									
05	899	N	159	-0-	-740	-0-	113	1	46	9	Y	42					74
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	78	1	799	2	Y	23					97
							25	9									
07	1736	N	1005	-0-	-731	-0-	84	1	900	2	Y	19	81	1			35
							21	9									

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	Y	-0-					-0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	Y	7					14
							8	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	Y	10					24
							11	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	Y	10	24	1			10
							11	9									
05	620	N	49	-0-	-571	-0-	35	1	14	9	Y	13					23
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	570	2	Y	7					30
							8	9									
07	527	N	226	-0-	-301	-0-	19	1	199	2	Y	7	26	1			11
							8	9									

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
02	1943	X	1924	-0-	-19	-0-	31	1	1872	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
03	2077	X	1688	-0-	-389	-0-	30	1	1635	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	31	1	1386	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	2046	X	456	-0-	-1590	-0-	41	1	402	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
06	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	39	1	1419	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	48	1	1766	2	Y	18	16	1			11
							20	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	125	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	16	1	599	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	19	1	713	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	31	1	1859	2	Y	19	20	1			11
							21	9									
03	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	39	1	2147	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	44	1	1989	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1550	X	622	-0-	-928	-0-	55	1	544	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	47	1	1703	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	57	1	2104	2	Y	21	19	1			13
							23	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	19	1	1134	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	24	1	1324	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1085	N	396	-0-	-689	-0-	35	1	346	2	Y	14	12	1			9
							15	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	36	1	1303	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	34	1	1240	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	22	1	1322	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	24	1	1286	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1085	N	305	-0-	-780	-0-	27	1	268	2	Y	9	10	1			7
							10	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	30	1	1113	2	Y	12	11	1			7
							13	9									

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	790	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	19	1	843	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	24	1	889	2	Y	9	8	1			5
							10	9									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	9	1	522	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	536	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	16	1	156	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	15	1	538	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	12	1	459	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	464	X	213	-0-	-251	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	45	-0-	-265	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	47	-0-	-253	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	248	X	15	-0-	-233	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	210	X	48	-0-	-162	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	94	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	102	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	68	-0-	-583	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	104	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	46	1	2765	2	Y	29	30	1			17
							32	9									
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	57	1	3106	2	Y	30	32	1			15
							33	9									
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	75	1	3370	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
05	2077	X	918	-0-	-1159	-0-	81	1	800	2	Y	34	30	1			20
							37	9									
06	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	58	1	2112	2	Y	19	26	1			13
							21	9									
07	2883	X	1809	-0-	-1074	-0-	47	1	1742	2	Y	18	20	1			11
							20	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	6	1	354	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	6	1	338	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	381	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	403	N	125	-0-	-278	-0-	11	1	108	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	10	1	384	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	257	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	5	1	250	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	4	1	193	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	279	N	78	-0-	-201	-0-	7	1	69	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	4	1	146	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1883	-0-	-292	-0-	30	1	1832	2	Y	19	19	1			11
							21	9									
03	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	39	1	2133	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	45	1	2011	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	2294	X	608	-0-	-1686	-0-	54	1	531	2	Y	21	18	1			14
							23	9									
06	2130	N	1786	-0-	-344	-0-	47	1	1722	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
07	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	41	1	1525	2	Y	15	17	1			9
							17	9									

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	44	-0-	-43	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	1	34	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	46	1	2767	2	Y	29	26	1			17
							32	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	57	1	3116	2	Y	30	32	1			15
							33	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	69	1	3090	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
05	2542	X	789	-0-	-1753	-0-	70	1	687	2	Y	29	27	1			18
							32	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	82	1	2975	2	Y	26	25	1			19
							29	9									
07	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	77	1	2819	2	Y	27	29	1			17
							30	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	54	1	3283	2	Y	34	37	1			20
							37	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	61	1	3349	2	Y	36	38	1			18
							40	9									
04	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	67	1	3017	2	Y	36	35	1			19
							40	9									
05	3410	X	874	-0-	-2536	-0-	77	1	766	2	Y	28	27	1			20
							31	9									
06	3300	X	2932	-0-	-368	-0-	78	1	2826	2	Y	25	27	1			18
							28	9									
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	99	1	3650	2	Y	36	32	1			22
							40	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	37	1	2221	2	Y	23	24	1			13
							25	9									
03	2356	X	2221	-0-	-135	-0-	39	1	2154	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2280	X	2251	-0-	-29	-0-	49	1	2176	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	2356	X	598	-0-	-1758	-0-	53	1	524	2	Y	19	19	1			13
							21	9									
06	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	55	1	2009	2	Y	19	19	1			13
							21	9									
07	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	49	1	1797	2	Y	17	19	1			11
							19	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	37	1	2213	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	38	1	2080	2	Y	25	26	1			12
							28	9									
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	45	1	2034	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
05	1953	X	578	-0-	-1375	-0-	51	1	507	2	Y	18	18	1			13
							20	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	59	1	2146	2	Y	20	19	1			14
							22	9									
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	54	1	2003	2	Y	19	21	1			12
							21	9									

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	23	1	1410	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	27	1	1480	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	36	1	1603	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1147	N	495	-0-	-652	-0-	44	1	431	2	Y	18	15	1			11
							20	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	47	1	1715	2	Y	16	16	1			11
							18	9									
*07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	49	1	1800	2	Y	18	18	1			11
							20	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	23	1	1417	2	Y	15	15	1			9
							17	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	26	1	1430	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	33	1	1472	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
05	1209	N	402	-0-	-807	-0-	36	1	351	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	37	1	1336	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	38	1	1398	2	Y	14	14	1			8
							15	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	105	-0-	-40	-0-	2	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	3	1	139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	61	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	29	1	1778	2	Y	19	13	1			11
							21	9									
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	33	1	1819	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	33	1	1488	2	Y	19	19	1			10
							21	9									
05	1147	N	254	-0-	-893	-0-	23	1	223	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
06	1110	N	414	-0-	-696	-0-	11	1	399	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
07	837	N	348	-0-	-489	-0-	9	1	336	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	30	1	1651	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1147	X	389	-0-	-758	-0-	35	1	343	2	Y	10	12	1			9
							11	9									
06	1110	N	791	-0-	-319	-0-	21	1	762	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	1284	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	30	1	1323	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	651	N	288	-0-	-363	-0-	25	1	251	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	644	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
07	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	32	1	1170	2	Y	11	8	1			7
							12	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	34	1	2082	2	Y	23	23	1			13
							25	9									
03	2232	X	1798	-0-	-434	-0-	32	1	1742	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	53	1	2357	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	2232	X	688	-0-	-1544	-0-	61	1	601	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	44	1	1613	2	Y	15	20	1			10
							17	9									
07	2263	N	1869	-0-	-394	-0-	49	1	1800	2	Y	18	17	1			11
							20	9									

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	38	1	2327	2	Y	24	27	1			14
							26	9									
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	46	1	2514	2	Y	26	27	1			13
							29	9									
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	68	1	3064	2	Y	25	24	1			14
							28	9									
05	1953	X	1086	-0-	-867	-0-	96	1	946	2	Y	40	30	1			24
							44	9									
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	66	1	2395	2	Y	22	31	1			15
							24	9									
*07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	73	1	2691	2	Y	26	25	1			16
							29	9									

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 #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	X	1419	-0-		-118	-0-	23	1	1381	2	Y	14	15	1			8
								15	9									
03	1643	X	1567	-0-		-76	-0-	28	1	1521	2	Y	16	16	1			8
								18	9									
04	1530	X	1521	-0-		-9	-0-	33	1	1471	2	Y	15	15	1			8
								17	9									
05	1581	X	385	-0-		-1196	-0-	34	1	336	2	Y	14	13	1			9
								15	9									
06	1530	N	1041	-0-		-489	-0-	28	1	1004	2	Y	8	11	1			6
								9	9									
07	1426	N	1218	-0-		-208	-0-	32	1	1173	2	Y	12	11	1			7
								13	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	257	-0-		-4	-0-	4	1	250	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
03	279	N	180	-0-		-99	-0-	3	1	175	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	270	N	220	-0-		-50	-0-	5	1	212	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	279	N	72	-0-		-207	-0-	6	1	63	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
06	334	N	334	-0-		-0-	-0-	9	1	323	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
*07	357	N	357	-0-		-0-	-0-	9	1	345	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-		-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-		-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-		-0-	-0-	6	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-		-0-	-0-	6	1	59	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-		-0-	-0-	2	1	97	2	Y	1					1
								1	9									
03	80	N	80	-0-		-0-	-0-	1	1	78	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	40	N	40	-0-		-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	62	N	13	-0-		-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	60	N	4	-0-		-56	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	21	-0-		-8	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-		-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-		-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-		-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-		-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-

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
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	20	1	1194	2	Y	12	14	1			7
							13	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	22	1	1192	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	23	1	1016	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1147	N	368	-0-	-779	-0-	33	1	323	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	37	1	1336	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	854	-0-	-422	-0-	14	1	831	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
03	1364	X	846	-0-	-518	-0-	15	1	820	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1320	X	812	-0-	-508	-0-	18	1	784	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	1147	X	210	-0-	-937	-0-	19	1	183	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	19	1	685	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	709	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2089	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	33	1	1814	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	55	1	2442	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	1364	N	613	-0-	-751	-0-	54	1	534	2	Y	23	21	1			14
							25	9									
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1976	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	59	1	2174	2	Y	22	21	1			13
							24	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	X	1205	-0-	-709	-0-	19	1	1173	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	2046	X	1088	-0-	-958	-0-	19	1	1055	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1980	X	1902	-0-	-78	-0-	41	1	1847	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1674	X	472	-0-	-1202	-0-	41	1	410	2	Y	19	16	1			10
							21	9									
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	35	1	1282	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
*07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	40	1	1457	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-	1	1			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	41	1	2500	2	Y	27	26	1			15
							30	9									
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	44	1	2389	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	54	1	2410	2	Y	27	26	1			15
							30	9									
05	1891	X	701	-0-	-1190	-0-	62	1	614	2	Y	23	22	1			16
							25	9									
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	62	1	2269	2	Y	20	22	1			14
							22	9									
*07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	61	1	2253	2	Y	23	23	1			14
							25	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	35	1	2127	2	Y	22	21	1			13
							24	9									
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	37	1	2001	2	Y	24	25	1			12
							26	9									
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	45	1	2024	2	Y	23	22	1			13
							25	9									
05	1395	X	534	-0-	-861	-0-	47	1	468	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	38	1	1399	2	Y	13	16	1			9
							14	9									
07	1829	N	1578	-0-	-251	-0-	41	1	1522	2	Y	14	14	1			9
							15	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	21	1	1250	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
03	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	21	1	1122	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	23	1	1040	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1364	N	353	-0-	-1011	-0-	31	1	310	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	29	1	1086	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	3103	X	2479	-0-	-624	-0-	40	1	2410	2	Y	26	26	1			15
							29	9									
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2357	2	Y	26	28	1			13
							29	9									
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	54	1	2427	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
05	2635	X	629	-0-	-2006	-0-	56	1	550	2	Y	21	21	1			14
							23	9									
06	2550	X	2278	-0-	-272	-0-	60	1	2196	2	Y	20	20	1			14
							22	9									
*07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	67	1	2481	2	Y	24	23	1			15
							26	9									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	22	1	1334	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	25	1	1365	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	32	1	1419	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1395	N	411	-0-	-984	-0-	36	1	360	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	37	1	1353	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	37	1	1374	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

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
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	30	1	1840	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
03	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	32	1	1764	2	Y	20	21	1			10
							22	9									
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	40	1	1806	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
05	1612	X	462	-0-	-1150	-0-	41	1	404	2	Y	15	16	1			10
							17	9									
06	1560	X	1398	-0-	-162	-0-	37	1	1347	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1555	2	Y	14	14	1			9
							15	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	889	-0-	-39	-0-	14	1	865	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	17	1	758	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	961	N	258	-0-	-703	-0-	23	1	226	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	842	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	Y	9	9	1			5
							10	9									

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
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1174	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	21	1	1141	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	28	1	1255	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	961	N	368	-0-	-593	-0-	33	1	322	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	37	1	1339	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	36	1	1313	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
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
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	34	1	2032	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	36	1	1979	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	47	1	2087	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	1860	X	609	-0-	-1251	-0-	54	1	532	2	Y	21	19	1			14
							23	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	53	1	1942	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
07	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	49	1	1813	2	Y	18	19	1			11
							20	9									

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
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	24	1	1468	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1488	X	1451	-0-	-37	-0-	26	1	1407	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	32	1	1416	2	Y	16	15	1			9
							18	9									
05	1488	X	381	-0-	-1107	-0-	34	1	334	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1381	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1388	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

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
02	232	N	195	-0-	-37	-0-	3	1	190	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	365	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	36	-0-	-204	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

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
02	1392	N	1377	-0-	-15	-0-	22	1	1340	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	25	1	1343	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1457	N	410	-0-	-1047	-0-	36	1	359	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	38	1	1371	2	Y	13	13	1			9
							14	9									
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	38	1	1402	2	Y	14	14	1			9
							15	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	32	1	1915	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	26	1	1426	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	35	1	1548	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1085	N	403	-0-	-682	-0-	36	1	355	2	Y	11	13	1			9
							12	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	37	1	1333	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	46	1	1705	2	Y	17	15	1			10
							19	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	20	1	1181	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	19	1	1059	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	29	1	1290	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1209	N	331	-0-	-878	-0-	29	1	290	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1143	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	2	Y	13	12	1			8
							14	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	22	1	1362	2	Y	14	15	1			8
							15	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	26	1	1406	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1302	N	425	-0-	-877	-0-	38	1	372	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
07	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	38	1	1387	2	Y	13	13	1			8
							14	9									

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	28	1	1691	2	Y	17	18	1			10
							19	9									
03	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	28	1	1522	2	Y	19	20	1			9
							21	9									
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	33	1	1491	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
05	1488	X	363	-0-	-1125	-0-	32	1	319	2	Y	11	13	1			8
							12	9									
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	31	1	1120	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	39	1	1425	2	Y	14	12	1			9
							15	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	198	-0-	-92	-0-	3	1	194	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	140	-0-	-232	-0-	2	1	136	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	4	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	5	1	46	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	2	1	81	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	3	1	121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	27	1	1617	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	35	1	1571	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	930	N	461	-0-	-469	-0-	41	1	405	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	37	1	1360	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	44	1	1615	2	Y	16	15	1			10
							18	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	44	1	2664	2	Y	28	24	1			16
							31	9									
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	47	1	2557	2	Y	30	31	1			15
							33	9									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	57	1	2553	2	Y	29	28	1			16
							32	9									
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	71	1	705	2	Y	26	24	1			18
							29	9									
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	71	1	2586	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
*07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	71	1	2618	2	Y	26	26	1			16
							29	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	45	1	2735	2	Y	28	27	1			16
							31	9									
03	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	44	1	2404	2	Y	31	32	1			15
							34	9									
04	2520	X	2482	-0-	-38	-0-	54	1	2395	2	Y	30	29	1			16
							33	9									
05	2604	X	683	-0-	-1921	-0-	61	1	599	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
06	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	63	1	2283	2	Y	20	21	1			14
							22	9									
*07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	66	1	2441	2	Y	24	23	1			15
							26	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	130	-0-	-392	-0-	2	1	126	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	479	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26	1	1150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	21	12	1			10
							23	9									
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	39	1	1403	2	Y	13	14	1			9
							14	9									
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	36	1	1312	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	20	1	1193	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	22	1	1196	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	28	1	1241	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	1147	N	360	-0-	-787	-0-	32	1	315	2	Y	12	11	1			8
							13	9									
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1154	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	33	1	1223	2	Y	12	12	1			7
							13	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1872	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	34	1	1833	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	44	1	1955	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1860	X	534	-0-	-1326	-0-	47	1	467	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
06	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	44	1	1617	2	Y	14	16	1			10
							15	9									
07	2015	N	1719	-0-	-296	-0-	45	1	1656	2	Y	16	16	1			10
							18	9									

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1611	-0-	-216	-0-	140	1	1461	2	Y	9					19
							10	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1811	2	Y	14	1	8			32
							15	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	156	1	2059	2	Y	13	32	1			13
							14	9									
05	1736	N	162	-0-	-1574	-0-	142	1	20	9	Y	18					31
06	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	151	1	1546	2	Y	9					40
							10	9									
07	2201	N	1881	-0-	-320	-0-	160	1	1712	2	Y	8	34	1			14
							9	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1789	X	1789	-0-		-0-	-0-	29	1	1740	2	Y	18	19	1			10
								20	9									
03	1823	X	1823	-0-		-0-	-0-	32	1	1770	2	Y	19	20	1			9
								21	9									
04	1892	X	1892	-0-		-0-	-0-	41	1	1830	2	Y	19	18	1			10
								21	9									
05	1519	X	521	-0-		-998	-0-	46	1	455	2	Y	18	16	1			12
								20	9									
06	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	48	1	1739	2	Y	15	16	1			11
								17	9									
*07	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	50	1	1834	2	Y	18	18	1			11
								20	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	170	1	1772	2	Y	8					16
								9	9									
03	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	147	1	2032	2	Y	10					26
								11	9									
04	2420	N	2420	-0-		-0-	-0-	169	1	2238	2	Y	12	27	1			11
								13	9									
05	837	N	184	-0-		-653	-0-	167	1	17	9	Y	15					26
06	1934	N	1934	-0-		-0-	-0-	171	1	1755	2	Y	7					33
								8	9									
07	2325	N	1855	-0-		-470	-0-	158	1	1689	2	Y	7	28	1			12
								8	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1278	X	1278	-0-		-0-	-0-	21	1	1244	2	Y	12	13	1			7
								13	9									
03	1391	X	1391	-0-		-0-	-0-	25	1	1351	2	Y	14	14	1			7
								15	9									
04	1511	X	1511	-0-		-0-	-0-	33	1	1464	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
05	651	X	456	-0-		-195	-0-	40	1	397	2	Y	17	14	1			10
								19	9									
06	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	40	1	1459	2	Y	13	14	1			9
								14	9									
*07	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	44	1	1623	2	Y	16	15	1			10
								18	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1380	N	1380	-0-		-0-	-0-	22	1	1343	2	Y	14	15	1			8
								15	9									
03	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	28	1	1518	2	Y	15	16	1			7
								17	9									
04	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	32	1	1444	2	Y	15	14	1			8
								17	9									
05	1395	N	525	-0-		-870	-0-	46	1	459	2	Y	18	14	1			12
								20	9									
06	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	46	1	1685	2	Y	15	16	1			11
								17	9									
*07	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	42	1	1536	2	Y	14	16	1			9
								15	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2330	-0-	-193	-0-	37	1	2267	2	Y	24	24	1			14
							26	9									
03	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	40	1	2191	2	Y	24	26	1			12
							26	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	51	1	2274	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
05	2480	X	671	-0-	-1809	-0-	59	1	587	2	Y	23	21	1			15
							25	9									
06	2190	N	2161	-0-	-29	-0-	57	1	2083	2	Y	19	21	1			13
							21	9									
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	58	1	2129	2	Y	21	21	1			13
							23	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	1608	-0-	-886	-0-	26	1	1564	2	Y	16	20	1			9
							18	9									
03	2666	X	807	-0-	-1859	-0-	14	1	773	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
04	2580	X	689	-0-	-1891	-0-	15	1	656	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
05	2232	X	470	-0-	-1762	-0-	42	1	416	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
06	2100	X	2086	-0-	-14	-0-	55	1	2011	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1974	2	Y	19	20	1			12
							21	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	2	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	1	1	52	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	2	1	61	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	27	1	1625	2	Y	17	17	1			10
							19	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	38	1	1701	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	1550	N	477	-0-	-1073	-0-	42	1	417	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	46	1	1691	2	Y	16	16	1			10
							18	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	35	1	2109	2	Y	22	23	1			13
							24	9									
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	42	1	2305	2	Y	22	24	1			11
							24	9									
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	41	1	1855	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
05	1798	X	725	-0-	-1073	-0-	64	1	636	2	Y	23	19	1			16
							25	9									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	63	1	2307	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
*07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	64	1	2338	2	Y	22	23	1			14
							24	9									

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	25	1	1543	2	Y	15	16	1			9
							17	9									
03	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1456	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
04	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	35	1	1556	2	Y	17	16	1			9
							19	9									
05	1488	X	435	-0-	-1053	-0-	38	1	380	2	Y	15	14	1			10
							17	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	39	1	1425	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
07	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	41	1	1500	2	Y	15	15	1			9
							17	9									

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	X	2068	-0-	-78	-0-	33	1	2012	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
03	2294	X	1958	-0-	-336	-0-	35	1	1899	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2130	X	2029	-0-	-101	-0-	44	1	1961	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	2201	X	606	-0-	-1595	-0-	54	1	530	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	51	1	1863	2	Y	16	18	1			12
							18	9									
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1974	2	Y	19	19	1			12
							21	9									

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	40	1	2393	2	Y	25	24	1			14
							28	9									
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	43	1	2370	2	Y	27	28	1			13
							30	9									
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	52	1	2332	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
05	930	X	667	-0-	-263	-0-	59	1	584	2	Y	22	21	1			15
							24	9									
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	62	1	2250	2	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	65	1	2382	2	Y	23	23	1			14
							25	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	754	-0-	-203	-0-	12	1	733	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	775	N	732	-0-	-43	-0-	13	1	710	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	668	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
05	806	N	96	-0-	-710	-0-	9	1	84	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	720	N	99	-0-	-621	-0-	3	1	95	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	751	2	Y	7	3	1			5
							8	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	X	1046	-0-	-433	-0-	17	1	1018	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
03	1581	X	1191	-0-	-390	-0-	21	1	1157	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	33	1	1460	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	1116	X	466	-0-	-650	-0-	41	1	405	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
06	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	27	1	965	2	Y	9	13	1			6
							10	9									
07	1426	N	942	-0-	-484	-0-	25	1	907	2	Y	9	9	1			6
							10	9									

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	21	1	1244	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1150	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
05	961	N	269	-0-	-692	-0-	24	1	235	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	20	1	739	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	24	1	901	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	18	1	1073	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	19	1	1041	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	24	1	1061	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
05	930	N	308	-0-	-622	-0-	27	1	269	2	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	28	1	1006	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	28	1	1036	2	Y	10	10	1			6
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	1103	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	24	1	1321	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	1170	N	831	-0-	-339	-0-	18	1	799	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1209	N	180	-0-	-1029	-0-	16	1	160	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
06	1170	N	653	-0-	-517	-0-	17	1	629	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	738	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	26	1	1597	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	33	1	1782	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	42	1	1868	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
05	868	N	557	-0-	-311	-0-	49	1	486	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	49	1	1770	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	43	1	1584	2	Y	16	17	1			10
							18	9									

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	22	1	1324	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	22	1	1215	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	32	1	1418	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
05	1147	N	353	-0-	-794	-0-	31	1	309	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	31	1	1134	2	Y	11	11	1			7
							12	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	15	1	890	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	21	1	1163	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	28	1	1257	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	806	N	312	-0-	-494	-0-	27	1	271	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	30	1	1105	2	Y	11	10	1			7
							12	9									

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
02	2900	N	3142	-0-	242	370	50	1	3058	2	Y	31	32	1			18
							34	9									
03	2533	N	2163	-0-	-370	-0-	38	1	2088	2	Y	34	35	1			17
							37	9									
04	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	50	1	2215	2	Y	33	32	1			18
							36	9									
05	2387	X	515	-0-	-1872	-0-	46	1	455	2	Y	13	19	1			12
							14	9									
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	75	1	2740	2	Y	24	19	1			17
							26	9									
*07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	86	1	3184	2	Y	31	29	1			19
							34	9									

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	32	1	1949	2	Y	20	21	1			12
							22	9									
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	35	1	1925	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	41	1	1828	2	Y	20	20	1			11
							22	9									
05	1829	X	611	-0-	-1218	-0-	54	1	535	2	Y	20	17	1			14
							22	9									
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	Y	17	19	1			12
							19	9									
*07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	54	1	2006	2	Y	20	20	1			12
							22	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	X	2025	-0-	-643	-0-	33	1	1970	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
03	2511	X	2201	-0-	-310	-0-	39	1	2138	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	51	1	2299	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
05	2356	X	672	-0-	-1684	-0-	59	1	587	2	Y	24	21	1			15
							26	9									
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	61	1	2209	2	Y	20	21	1			14
							22	9									
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2274	2	Y	22	22	1			14
							24	9									

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	846	-0-	-198	-0-	14	1	823	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
03	1116	N	789	-0-	-327	-0-	14	1	765	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	930	N	759	-0-	-171	-0-	16	1	732	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	899	N	188	-0-	-711	-0-	17	1	165	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	750	N	527	-0-	-223	-0-	14	1	507	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	8	6	1			5
							9	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1608	-0-	-74	-0-	26	1	1564	2	Y	16	17	1			9
							18	9									
03	1798	X	1564	-0-	-234	-0-	28	1	1516	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
04	1740	X	1733	-0-	-7	-0-	37	1	1678	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
05	1798	X	487	-0-	-1311	-0-	43	1	425	2	Y	17	15	1			11
							19	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	43	1	1572	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	38	1	1393	2	Y	13	15	1			8
							14	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	1269	-0-	-906	-0-	199	1	1056	2	N	13	14	1			7
							14	9									
03	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	27	1	1466	2	N	14	14	1			7
							15	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	2	N	17	15	1			9
							19	9									
05	1550	X	392	-0-	-1158	-0-	35	1	343	2	N	13	13	1			9
							14	9									
*06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1359	2	12	9	N	11	12	1			8
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					8

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	621	3	41	9	N	37	1	8			313
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	509	3	42	9	N	38	1	8			350
04	690	N	542	-0-	-148	-0-	477	3	65	9	N	59	186	1	1	8	222
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	536	3	37	9	N	34	1	8			255
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	565	3	36	9	N	33	3	8			285
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	673	3	40	9	N	36	1	8			320

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	312	-0-	-7	-0-	23	1	289	3	N	-0-					8
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	3	N	-0-					8
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	22	1	283	3	N	-0-					8
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	22	1	286	3	N	-0-					8
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	23	1	266	3	N	-0-					8
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	22	1	279	3	N	-0-					8

SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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
02	232	N	168	-0-	-64	-0-	13	1	155	3	N	-0-					5
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	17	17	8			5
							19	9									
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	14	1	175	3	N	8	8	8			5
							9	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	146	3	N	4	4	8			5
							4	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					5
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	3	N	-0-					5

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	40	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1047	-0-	-780	-0-	227	1	807	2	N	12	78	1			58
							13	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	306	1	1382	2	N	15					73
							17	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	328	1	1085	2	N	5					78
							6	9									
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	278	1	1308	2	N	4					82
							4	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	242	1	843	2	N	12					94
							13	9									
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	355	1	1483	2	N	18					112
							20	9									

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	257	1	954	2	N	6	108	1			23
							7	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	250	1	1627	2	N	4					27
							4	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	219	1	1310	2	N	6					33
							7	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	219	1	1382	2	N	10					43
							11	9									
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	201	1	1042	2	N	4					47
							4	9									
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	224	1	1446	2	N	9	3	8			53
							10	9									

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9462 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					20
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
04	360	N	185	-0-	-175	-0-	18	1	167	2	N	-0-					20
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	51	1	171	2	N	-0-					20
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-					20
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	1027	-0-	-17	-0-	1027	2			N	-0-					74
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					74
04	1080	N	635	-0-	-445	-0-	635	2			N	-0-					74
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					74
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					74
*07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					74

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1025	-0-	-164	-0-	1018	3	7	9	N	6					8
03	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1069	3	7	9	N	6					14
04	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1024	3	6	9	N	5					19
05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	N	3	20	1			2
06	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	3			N	-0-					2
07	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					2

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //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
02	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	2651	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2787	-0-	2787	5438	2787	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2669	-0-	2669	8107	2669	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2791	-0-	2791	10898	2791	3			N	-0-					-0-
06	13576	X	2678	-0-	-10898	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					60
03	1395	N	966	-0-	-429	-0-	966	3			N	-0-					60
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					60
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					60
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					60
07	1550	N	783	-0-	-767	-0-	783	3			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

02	DLQ G-10		5703	-0-	5703	5703	5700	3	3	9	Y	3					4
03	DLQ G-10		5994	-0-	5994	11697	5991	3	3	9	Y	3					7
04	DLQ G-10		5741	-0-	5741	17438	5738	3	3	9	Y	3					10
05	DLQ G-10		6001	-0-	6001	23439	6000	3	1	9	Y	1	10	1			1
06	29196	X	5757	-0-	-23439	-0-	5757	3			Y	-0-					1
*07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			Y	-0-					1

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
02	957	N	712	-0-	-245	-0-	712	2			N	-0-					110
03	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					110
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					110
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					110
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					110
07	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	1115	2			N	-0-					110

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	631	-0-	-1109	-0-	629	2	2	9	N	2					148
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					150
04	1260	N	757	-0-	-503	-0-	756	2	1	9	N	1					151
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2					153
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	813	2	1	9	N	1					154
07	775	N	370	-0-	-405	-0-	368	2	2	9	N	2					156

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1553	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	528	-0-	-1084	-0-	528	2			N	-0-					-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3920	-0-	920	920	3874	2	46	9	N	42	42	8			-0-
05	3100	N	2369	-0-	-731	189	2369	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1362	-0-	-1645	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	661	-0-	-362	-0-	661	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	7108	-0-	4108	4108	7089	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	3100	N	6073	-0-	2973	7081	6073	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5048	-0-	2048	9129	5048	2			N	-0-					-0-
*07	12766	X	3637	-0-	-9129	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

02	20417	X	3876	-0-	-16541	-0-	3766	3	110	9	N	100					224
03	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1221	3	111	9	N	101	121	1			204
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4380	3	33	9	N	30					234
05	4154	X	799	-0-	-3355	-0-	769	3	30	9	N	27					261
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					261
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					261

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

02	928	N	887	-0-	-41	-0-	887	2			N	-0-					68
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					68
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	2			N	-0-					68
*05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					68
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					68
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					68

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

02	580	N	539	-0-	-41	-0-	539	3			N	-0-	86	1			-0-
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	427	3	2	9	N	2					2
07	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	3			N	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	3	7	9	Y	6					8
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	3	7	9	Y	6					14
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	3	6	9	Y	5					19
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					2
07	930	N	339	-0-	-591	-0-	339	3			Y	-0-					2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	431	-0-	-62	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	460	-0-	-236	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	589	N	426	-0-	-163	-0-	425	3	1	9	N	1					1

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	340	3	58	9	Y	53	43	1			30
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-	21	1			9
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					9
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					9
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	342	3	36	9	Y	33	21	1			21
07	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					21

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	N	1827	-0-	-522	-0-	1821	3	6	9	N	5	4	1			2
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	3	1	9	N	1	2	1			1
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					1
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					1
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2203	3	2	9	N	2	2	1			1
07	2201	N	1600	-0-	-601	-0-	1597	3	3	9	N	3					4

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	247	-0-	-159	-0-	235	3	12	9	N	11	9	1			5
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	204	3	1	9	N	1	5	1			1
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					1
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					1
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	227	3	7	9	N	6	4	1			3
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					3

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3713	3	7	9	Y	6					8
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3902	3	6	9	Y	5					13
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3738	3	7	9	Y	6					19
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3908	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					2
07	3720	X	2566	-0-	-1154	-0-	2566	3			Y	-0-					2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	3	22	9	N	20	16	1			8
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1797	3	1	9	N	1	8	1			1
04	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	2197	3			N	-0-					1
05	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					1
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2101	3	13	9	N	12	8	1			5
07	2263	N	1387	-0-	-876	-0-	1385	3	2	9	N	2					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	63	-0-	-546	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	620	N	275	-0-	-345	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2293	-0-	-172	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2421	-0-	-39	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1516	-0-	-995	-0-	1513	3	3	9	N	3					3

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1725	3	58	9	Y	53	43	1			39
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-	21	1			18
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					18
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					18
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2024	3	36	9	Y	33	21	1			30
07	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1394	3	2	9	Y	2					32

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	421	3	18	9	N	16	13	1			7
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-	6	1			1
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-					1
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					1
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	335	3	10	9	N	9	6	1			4
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					29
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					29
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	3			N	-0-					29
05	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					29
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	3			N	-0-					29
07	2418	N	1154	-0-	-1264	-0-	1154	3			N	-0-					29

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2601	3	29	9	Y	26	21	1			11
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-	10	1			1
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					1
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					1
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2619	3	17	9	Y	15	10	1			6
07	2263	N	1802	-0-	-461	-0-	1798	3	4	9	Y	4					10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4167	3	7	9	Y	6					8
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4379	3	7	9	Y	6					14
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4195	3	6	9	Y	5					19
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4386	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					2
07	4185	X	3122	-0-	-1063	-0-	3122	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					1
03	1271	X	325	-0-	-946	-0-	325	3			Y	-0-					1
04	1230	X	311	-0-	-919	-0-	311	3			Y	-0-					1
05	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					1
06	330	X	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					1
*07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					1

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1923	-0-	-107	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1395	-0-	-558	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			Y	-0-					82
03	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	2373	3			Y	-0-					82
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	2328	3			Y	-0-					82
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					82
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					82
07	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	3			Y	-0-					82

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3104	-0-	-76	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2911	-0-	-375	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2149	-0-	-1106	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

02	2787	N	2125	-0-	-662	-0-	2125	3			Y	-0-	67	1			23
03	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	3			Y	-0-					23
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					23
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					23
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					23
07	2108	X	1309	-0-	-799	-0-	1309	3			Y	-0-					23

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1792	3	7	9	Y	6					8
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	3	7	9	Y	6					14
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1804	3	6	9	Y	5					19
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					2
07	1798	N	1372	-0-	-426	-0-	1372	3			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

02	725	N	519	-0-	-206	-0-	508	3	11	9	N	10	6	1			4
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	529	3	1	9	N	1	4	1			1
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					1
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					1
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	3	6	9	N	5	4	1			2
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	523	3	1	9	N	1					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5700	3	3	9	Y	3					4
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5991	3	3	9	Y	3					7
04	5790	X	5741	-0-	-49	-0-	5738	3	3	9	Y	3					10
05	6107	X	6001	-0-	-106	-0-	6000	3	1	9	Y	1	10	1			1
06	5910	X	5757	-0-	-153	-0-	5757	3			Y	-0-					1
07	6107	X	4135	-0-	-1972	-0-	4135	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	844	-0-	-200	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	479	-0-	-1505	-0-	479	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3027	3	7	9	Y	6					8
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3180	3	7	9	Y	6					14
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3047	3	6	9	Y	5					19
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3185	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			Y	-0-					2
07	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2539	3			Y	-0-					2

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	72	-0-	-73	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668	N	2574	-0-	-94	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	2647	-0-	-112	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2135	-0-	-655	-0-	2131	3	4	9	N	4					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	-0-	-0-	-1914	-0-					N	72	42	1			30
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	29	1			1
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	28	1			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	N	2080	-0-	-182	-0-	2071	3	9	9	N	8					8
03	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3			N	-0-					8
04	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-					8
05	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	3			N	-0-					8
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					8
07	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	1509	3			N	-0-					8

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					1
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					1
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					1
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					1
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					1
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					1
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					1
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					1
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					1
07	2077	N	1281	-0-	-796	-0-	1281	3			Y	-0-					1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1825	3	58	9	Y	53	43	1			60
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-	21	1			39
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					39
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					39
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1956	3	36	9	Y	33	21	1			51
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					52

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	58	3	29	9	Y	26	21	1			11
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-	10	1			1
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	3			Y	-0-					1
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					1
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	24	3	17	9	Y	15	10	1			6
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			Y	-0-					-0-
04	2970	N	2963	-0-	-7	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

02	986	N	731	-0-	-255	-0-	731	3			N	-0-					4
03	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					4
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					4
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					4
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					4
07	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3574	3	7	9	Y	6					8
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3756	3	7	9	Y	6					14
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3599	3	6	9	Y	5					19
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3762	3	4	9	Y	4	21	1			2
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					2
07	3565	X	2423	-0-	-1142	-0-	2423	3			Y	-0-					2

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1400	3	7	9	Y	6					8
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	Y	6					14
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	Y	5					19
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1473	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					2
07	1395	N	890	-0-	-505	-0-	890	3			Y	-0-					2

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-	30	1			10
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					10
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					10
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					10
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					10
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1366	-0-	-548	-0-	1366	3			N	-0-					67
03	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	1426	3			N	-0-					67
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	3			N	-0-					67
05	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					67
06	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	1330	3			N	-0-					67
07	1364	N	1054	-0-	-310	-0-	1054	3			N	-0-					67

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					45
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					45
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					45
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					45
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					45
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	3	3	9	N	3					48

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1787	-0-	-98	-0-	1741	3	46	9	N	42	44	1			35
03	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	3			N	-0-	22	1			13
04	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1734	3			N	-0-					13
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					13
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1753	3	36	9	N	33	21	1			25
07	1798	N	1287	-0-	-511	-0-	1285	3	2	9	N	2					27

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	534	-0-	-858	-0-	461	3	73	9	N	66	53	1			101
03	1395	N	372	-0-	-1023	-0-	372	3			N	-0-	26	1			75
04	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	3			N	-0-	1	5			74
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					74
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1455	3	44	9	N	40	25	1			89
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	985	3	2	9	N	2					91

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1742	1	498	2	Y	-0-					1
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	1966	1	434	2	Y	-0-					1
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1841	1	585	2	Y	-0-					1
05	3100	N	3115	-0-	15	15	2068	1	1047	2	Y	-0-					1
06	2427	N	2412	-0-	-15	-0-	1926	1	486	2	Y	-0-					1
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2108	1	405	2	Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-					2
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	46	1	12	2	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					44
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	230	1	66	2	Y	-0-					69
03	1209	N	173	-0-	-1036	-0-	142	1	31	2	Y	-0-					69
04	1230	N	89	-0-	-1141	-0-	68	1	21	2	Y	-0-					69
05	310	N	60	-0-	-250	-0-	40	1	20	2	Y	-0-					69
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					69
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-					8
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	1952	-0-	-368	-0-	1952	2			N	-0-					44
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					44
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					44
05	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			N	-0-					44
06	2611	N	2544	-0-	-67	-0-	2543	2	1	9	N	1					45
07	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2			N	-0-					45

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					27
03	1271	N	902	-0-	-369	-0-	902	2			N	-0-					27
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					27
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					27
06	870	N	325	-0-	-545	-0-	325	2			N	-0-					27
07	899	N	420	-0-	-479	-0-	420	2			N	-0-					27

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					8
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					8
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					8
05	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					8
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					8
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-					8

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					97
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					97
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					97
05	3100	N	3681	-0-	581	581	3681	2			N	-0-					97
06	2840	N	2259	-0-	-581	-0-	2259	2			N	-0-					97
07	1364	N	505	-0-	-859	-0-	505	2			N	-0-					97

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					17
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					16
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					16
04	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	2			N	-0-					16
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					16
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

02	2726	X	2273	-0-	-453	-0-	2273	2			Y	-0-					39
03	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2582	2	10	9	Y	9					48
04	2640	X	2474	-0-	-166	-0-	2474	2			Y	-0-					48
05	2728	X	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			Y	-0-					48
06	2640	X	2526	-0-	-114	-0-	2526	2			Y	-0-					48
07	2604	X	1498	-0-	-1106	-0-	1498	2			Y	-0-					48

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

02	667	N	242	-0-	-425	-0-	242	2			Y	-0-					74
03	775	N	429	-0-	-346	-0-	420	2	9	9	Y	8					82
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					82
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			Y	-0-					82
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					82
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					82

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	125	1	2199	2	Y	-0-					-0-
03	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	125	1	2300	2	Y	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	2123	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2231	-0-	-63	-0-	120	1	2111	2	Y	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	129	1	2108	2	Y	-0-					-0-
*07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	130	1	2185	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

02	2871	X	2561	-0-	-310	-0-	138	1	2423	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2757	-0-	-312	-0-	143	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	147	1	2595	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	149	1	2612	2	Y	-0-					-0-
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	155	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	128	1	2144	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					9
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					9
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					9
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					9
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					9
07	186	N	155	-0-	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					9

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

02	986	N	927	-0-	-0-	-59	-0-	927	2			N	-0-					14
03	1054	N	636	-0-	-0-	-418	-0-	636	2			N	-0-					14
04	690	N	609	-0-	-0-	-81	-0-	609	2			N	-0-					14
05	992	N	665	-0-	-0-	-327	-0-	665	2			N	-0-					14
06	630	N	624	-0-	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					14
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					14

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1957	-0-	-0-	-27	-0-	101	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1659	-0-	-0-	-231	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1912	-0-	-0-	-196	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1623	-0-	-0-	-267	-0-	94	1	1529	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1544	-0-	-0-	-161	-0-	87	1	1457	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397

02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-0-	-589	-0-					Y	3	3	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

02	1073	N	606	-0-	-0-	-467	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1878	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1504	2	Y	-0-					-0-
*07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1561	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

02	1189	N	1066	-0-	-0-	-123	-0-	1066	2			N	-0-					207
03	1271	N	1083	-0-	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					207
04	1140	N	1084	-0-	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					207
05	1147	N	1069	-0-	-0-	-78	-0-	1069	2			N	-0-					207
06	1050	N	1040	-0-	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					207
07	1116	N	714	-0-	-0-	-402	-0-	714	2			N	-0-					207

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3750	-0-	850	1415	202	1	3548	2	Y	-0-					5
03	5168	X	3753	-0-	-1415	-0-	194	1	3559	2	Y	-0-					5
04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	190	1	3359	2	Y	-0-					5
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	194	1	3409	2	Y	-0-					5
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	181	1	2944	2	Y	-0-					5
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	197	1	3305	2	Y	-0-					5

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1620	-0-	-33	-0-	87	1	1533	2	Y	-0-					53
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	91	1	1667	2	Y	-0-					53
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	91	1	1607	2	Y	4					57
							4	9									
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	90	1	1572	2	Y	58	65	1			50
							64	9									
06	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	89	1	1458	2	Y	42					92
							46	9									
07	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	93	1	1560	2	Y	11					103
							12	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	75	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1474	2	Y	-0-					-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	94	1	1568	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	69	1	1210	2	Y	-0-					57
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	2	Y	-0-					57
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	2	Y	4					61
							4	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1239	2	Y	58	65	1			54
							64	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	69	1	1130	2	Y	42					96
							46	9									
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	2	Y	6					102
							7	9									

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	X	2121	-0-	-402	-0-	114	1	2007	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	133	1	2440	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	128	1	2273	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	135	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	134	1	2179	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2433	-0-	-140	-0-	137	1	2296	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	80	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	77	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1020	-0-	-82	-0-	55	1	965	2	Y	-0-					7
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	54	1	996	2	Y	-0-					7
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	52	1	913	2	Y	-0-					7
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	53	1	931	2	Y	-0-					7
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	54	1	878	2	Y	-0-					7
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	55	1	923	2	Y	-0-					7

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2668	-0-	-638	-0-	144	1	2524	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	161	1	2961	2	Y	-0-					-0-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	157	1	2786	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	151	1	2647	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	161	1	2618	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	143	1	2393	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	93	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	83	1	1449	2	Y	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	106	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	89	1	1493	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	105	1	1844	2	Y	-0-					78
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	126	1	2310	2	Y	-0-					78
04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	139	1	2466	2	Y	-0-					78
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	Y	-0-	46	1			32
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	102	1	1660	2	Y	-0-					32
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	70	1	1176	2	Y	3					35
							3	9									

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	133	1	2329	2	Y	-0-					1
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	183	1	3362	2	Y	-0-					1
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	169	1	2983	2	Y	-0-					1
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	174	1	3063	2	Y	-0-					1
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	172	1	2804	2	Y	-0-					1
*07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	161	1	2707	2	Y	23					24
							25	9									

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1711	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	74	1	1360	2	Y	-0-					1
04	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	68	1	1198	2	Y	-0-					1
05	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	74	1	1293	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	79	1	1285	2	Y	-0-					1
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	84	1	1406	2	Y	-0-					1

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	106	1	1858	2	Y	-0-					7
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	103	1	1881	2	Y	-0-					7
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	108	1	1906	2	Y	-0-					7
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	108	1	1888	2	Y	-0-					7
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	102	1	1659	2	Y	-0-					7
07	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	85	1	1429	2	Y	6					13
							7	9									

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	110	1	1937	2	Y	-0-					3
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	102	1	1869	2	Y	-0-					3
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	105	1	1856	2	Y	-0-					3
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	106	1	1859	2	Y	-0-					3
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1690	2	Y	-0-					3
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	2	Y	-0-					3

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	2	Y	-0-					2
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	1129	2	Y	-0-					2
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	2	Y	-0-					2
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	Y	-0-					2
06	900	N	674	-0-	-226	-0-	39	1	635	2	Y	-0-					2
07	930	N	536	-0-	-394	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					2

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
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	138	1	2417	2	Y	-0-					1
03	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-					1
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	117	1	2069	2	Y	-0-					1
05	2697	N	2230	-0-	-467	-0-	120	1	2110	2	Y	-0-					1
06	2370	N	1809	-0-	-561	-0-	105	1	1704	2	Y	-0-					1
07	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	94	1	1581	2	Y	-0-					1

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
02	2929	X	1981	-0-	-948	-0-	107	1	1874	2	Y	-0-					2
03	3131	X	1950	-0-	-1181	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-					2
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	176	1	3121	2	Y	-0-					2
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	201	1	3526	2	Y	-0-					2
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	194	1	3168	2	Y	-0-					2
07	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	187	1	3139	2	Y	-0-					2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2267	2	Y	-0-					2
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	137	1	2508	2	Y	-0-					2
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	124	1	2188	2	Y	-0-					2
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	146	1	2557	2	Y	-0-					2
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	144	1	2347	2	Y	-0-					2
07	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	96	1	1610	2	Y	6					8
							7	9									

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
02	2900	N	2929	-0-	29	29	158	1	2771	2	Y	-0-					-0-
03	2663	N	2634	-0-	-29	-0-	136	1	2498	2	Y	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	125	1	2204	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	116	1	2040	2	Y	-0-					-0-
06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	137	1	2231	2	Y	-0-					-0-
*07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	151	1	2527	2	Y	-0-					-0-

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
02	58	N	52	-0-	-6	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	136	1	2382	2	Y	-0-					3
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	172	1	3163	2	Y	-0-					3
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	184	1	3263	2	Y	-0-					3
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	170	1	2982	2	Y	-0-					3
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	139	1	2259	2	Y	-0-					3
*07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	188	1	3160	2	Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	924	-0-	-236	-0-	924	2			Y	-0-					114
03	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1019	2	23	9	Y	21					135
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2			Y	-0-					135
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					135
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	815	2			Y	-0-					135
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					135

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1447	-0-	-351	-0-	1447	2			Y	-0-					160
03	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1594	2	11	9	Y	10					170
04	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			Y	-0-					170
05	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-					170
06	1560	N	1276	-0-	-284	-0-	1276	2			Y	-0-					170
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	2			Y	-0-					170

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	16 12	1 9	972	2	Y	11	11	1			6
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	632	2	Y	10	11	1			5
04	540	N	376	-0-	-164	-0-	8 12	1 9	356	2	Y	11	10	1			6
05	558	N	28	-0-	-530	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	2	1	3	5	1
06	540	N	39	-0-	-501	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	42	-0-	-361	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	9 6	1 9	568	2	Y	5	6	1			3
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	10 8	1 9	528	2	Y	7	7	1			3
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	528	2	Y	6	6	1			3
05	558	N	146	-0-	-412	-0-	13 6	1 9	127	2	Y	5	5	1			3
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	13 4	1 9	463	2	Y	4	4	1			3
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	449	2	Y	5	5	1			3

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
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	22 15	1 9	1355	2	Y	14	14	1			8
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	24 19	1 9	1320	2	Y	17	16	1	2	8	7
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	1399	2	Y	15	14	1			8
05	1147	N	413	-0-	-734	-0-	37 15	1 9	361	2	Y	14	13	1			9
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	1411	2	Y	13	13	1			9
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	1495	2	Y	14	14	1			9

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	25	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	3	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	32	1	1914	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	47	1	2582	2	Y	20	22	1			10
							22	9									
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	47	1	2089	2	Y	21	20	1			11
							23	9									
05	1798	X	671	-0-	-1127	-0-	59	1	586	2	Y	24	20	1			15
							26	9									
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	63	1	2279	2	Y	20	21	1			14
							22	9									
*07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	62	1	2290	2	Y	23	23	1			14
							25	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1659	-0-	-632	-0-	27	1	1613	2	Y	17	19	1			10
							19	9									
03	2263	X	2023	-0-	-240	-0-	36	1	1967	2	Y	18	19	1			9
							20	9									
04	2160	X	1820	-0-	-340	-0-	39	1	1761	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
05	2108	X	665	-0-	-1443	-0-	59	1	581	2	Y	23	18	1			15
							25	9									
06	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	51	1	1867	2	Y	17	20	1			12
							19	9									
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	54	1	2006	2	Y	19	19	1			12
							21	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	42	1	2546	2	Y	26	27	1			15
							29	9									
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	45	1	2470	2	Y	28	29	1			14
							31	9									
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	60	1	2703	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
05	2263	X	758	-0-	-1505	-0-	67	1	662	2	Y	26	24	1			17
							29	9									
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	64	1	2328	2	Y	21	23	1			15
							23	9									
07	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	69	1	2534	2	Y	24	24	1			15
							26	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	47	1	2821	2	Y	30	27	1			17
							33	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	51	1	2794	2	Y	31	33	1			15
							34	9									
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	62	1	2795	2	Y	32	30	1			17
							35	9									
05	1426	X	738	-0-	-688	-0-	65	1	647	2	Y	24	24	1			17
							26	9									
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	69	1	2521	2	Y	22	23	1			16
							24	9									
07	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	77	1	2844	2	Y	28	27	1			17
							31	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	49	1	2957	2	Y	31	32	1			18
							34	9									
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	55	1	2983	2	Y	32	34	1			16
							35	9									
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	66	1	2964	2	Y	32	31	1			17
							35	9									
05	1085	X	777	-0-	-308	-0-	69	1	679	2	Y	26	26	1			17
							29	9									
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	76	1	2783	2	Y	26	25	1			18
							29	9									
*07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	71	1	2627	2	Y	25	27	1			16
							28	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	303	-0-	-45	-0-	300	2	3	9	Y	3					62
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6					68
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	Y	5					73
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1834	2	11	9	Y	10					83
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	Y	17					100
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1215	2	17	9	Y	15					115

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	84
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	74	173
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	21	194

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
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
02	1392	N	1055	-0-	-337	-0-	1052	2	3	9	N	3					100
03	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1118	2	35	9	N	32					132
04	1200	N	943	-0-	-257	-0-	932	2	11	9	N	10					142
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1169	2	19	9	N	17					159
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	1					160
07	961	N	574	-0-	-387	-0-	574	2			N	-0-					160

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1858	-0-	1858	3910	1857	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		1082	-0-	1082	4992	1082	2			Y	-0-					-0-
04	10136	X	5144	-0-	-4992	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			Y	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					149
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					149
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					149
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					149
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	898	3	25	9	N	23					172
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	N	13					185

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					81
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					81
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					81
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					81
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					81
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	227	2	2	9	N	2					84
03	372	N	175	-0-	-197	-0-	174	2	1	9	N	1					85
04	390	N	68	-0-	-322	-0-	66	2	2	9	N	2					87
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	42	2	2	9	N	2					89
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					90
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	2	2	9	N	2					92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	396	2			N	-0-					90
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					90
04	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					90
05	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					90
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					90
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	1	9	N	1	1	8			90

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

02	1711	N	1583	-0-	-128	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1231	-0-	-753	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	880	-0-	-620	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

02	2320	X	1199	-0-	-1121	-0-	1197	2	2	9	N	2	2	8			189
03	2480	X	1649	-0-	-831	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			189
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2810	2	2	9	N	2	2	8			189
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					189
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5	5	8			189
07	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	2084	2	13	9	N	12	12	8			189

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

02	2204	N	2006	-0-	-198	-0-	1995	2	11	9	N	10					127
03	2449	N	2015	-0-	-434	-0-	2015	2			N	-0-					127
04	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2050	2	21	9	N	19					146
05	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1973	2	10	9	N	9					155
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2065	2	1	9	N	1					156
07	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2129	2	4	9	N	4					160

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2602	2	11	9	N	10	177	1			34
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					34
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	1797	2	18	9	N	16					50
05	2790	N	1793	-0-	-997	-0-	1781	2	12	9	N	11					61
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1961	2	10	9	N	9					70
07	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1772	2	9	9	N	8					78

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1786	-0-	1786	3669	1769	2	17	9	N	15					25
03	DLQ G-10		1655	-0-	1655	5324	1644	2	11	9	N	10					35
04	DLQ G-10		3248	-0-	3248	8572	3248	2			N	-0-					35
05	11127	X	2555	-0-	-8572	-0-	2555	2			N	-0-					35
*06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					35
07	3348	X	2803	-0-	-545	-0-	2803	2			N	-0-					35

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-	23	1			53
03	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	2			Y	-0-					53
04	990	N	296	-0-	-694	-0-	296	2			Y	-0-					53
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					53
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					53
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

02	812	N	536	-0-	-276	-0-	536	2			Y	-0-	28	1			117
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					117
04	900	N	320	-0-	-580	-0-	320	2			Y	-0-					117
05	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			Y	-0-					117
06	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			Y	-0-					117
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					117

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

02	725	N	594	-0-	-131	-0-	594	2			Y	-0-	30	1			239
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					239
04	750	N	352	-0-	-398	-0-	352	2			Y	-0-					239
05	620	N	340	-0-	-280	-0-	340	2			Y	-0-					239
06	630	N	385	-0-	-245	-0-	385	2			Y	-0-					239
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					239

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

02	551	N	383	-0-	-168	-0-	383	2			Y	-0-	25	1			87
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					87
04	750	N	261	-0-	-489	-0-	261	2			Y	-0-					87
05	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			Y	-0-					87
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			Y	-0-					87
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					87

CL&F OPERATING LLC 154789
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

02	13920	X	12646	-0-	-1274	-0-	493	1	12000	2	N	139	185	1			104
							153	9									
03	14880	X	13676	-0-	-1204	-0-	527	1	12972	2	N	161	190	1			75
							177	9									
04	14400	X	13087	-0-	-1313	-0-	510	1	12434	2	N	130					205
							143	9									
05	14353	X	13326	-0-	-1027	-0-	527	1	12644	2	N	141	187	1			159
							155	9									
06	13890	X	12957	-0-	-933	-0-	510	1	12331	2	N	105	183	1			81
							116	9									
07	13671	X	13017	-0-	-654	-0-	527	1	12324	2	N	151					232
							166	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2490	2	23	9	N	21					128
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2278	2	63	9	N	57	148	1			37
04	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	1184	2	7	9	N	6					43
05	2170	N	531	-0-	-1639	-0-	529	2	2	9	N	2					45
06	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	1252	2			N	-0-					45
07	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1208	2	6	9	N	5					50

DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	530	-0-	-195	-0-	530	2			N	-0-					90
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	715	2	2	9	N	2					92
04	660	N	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					92
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					92
06	690	N	30	-0-	-660	-0-	30	2			N	-0-					92
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					92

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					200

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					197
03	1860	X	277	-0-	-1583	-0-	277	2			N	-0-					197
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					197
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					197
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					197
07	1860	N	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-					197

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	942	-0-	-624	-0-	942	2			N	-0-	152	1			70
03	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-					70
04	1260	N	947	-0-	-313	-0-	947	2			N	-0-					70
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					70
06	1050	N	551	-0-	-499	-0-	551	2			N	-0-					70
07	992	N	529	-0-	-463	-0-	529	2			N	-0-					70

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
02	1450	N	952	-0-	-498	-0-	952	2			N	-0-					302
03	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	1167	2			N	-0-					302
04	1350	N	932	-0-	-418	-0-	922	2	10	9	N	9					311
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-	177	1			134
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					134
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1312	2	7	9	N	6					140

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	5					244
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					160
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	N	2					162
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					162
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					162
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					162
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					162

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	116	-0-	-174	-0-	116	2			N	-0-					87
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					87
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					87
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					87
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					87
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					87

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				25

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

02	2784	X	1262	-0-	-1522	-0-	1262	2				N	-0-				179
03	2294	X	1280	-0-	-1014	-0-	1274	2	6	9		N	5				184
04	1860	X	1410	-0-	-450	-0-	1409	2	1	9		N	1				185
05	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3693	2	4	9		N	4				189
06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1775	2	6	9		N	5				194
07	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2				N	-0-				194

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

02	1740	N	844	-0-	-896	-0-	277	1	567	3		N	-0-				13
03	1674	N	750	-0-	-924	-0-	284	1	466	3		N	-0-				13
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	284	1	573	3		N	-0-				13
05	899	N	633	-0-	-266	-0-	268	1	365	3		N	-0-				13
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	270	1	357	3		N	-0-				13
07	899	N	612	-0-	-287	-0-	266	1	346	3		N	-0-				13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	128	1	974	3	N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	144	1	1196	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	160	1	1142	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	128	1	932	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	176	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	160	1	1105	3	N	-0-					-0-

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

02	1363	N	1305	-0-	-58	-0-	84	1	1037	3	N	167	187	1			220
							184	9									
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	89	1	1127	3	N	186	186	1			220
							205	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	3	N	159	354	1			25
							175	9									
05	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	82	1	1052	3	N	155					180
							171	9									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	98	1	1140	3	N	159	182	1	2	8	155
							175	9									
07	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	90	1	1146	3	N	159	179	1			135
							175	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	426	1	2449	3	N	41	9	8			114
							45	9									
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	452	1	2663	3	N	82	17	8			179
							90	9									
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	431	1	2483	3	N	37	151	1	15	8	50
							41	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	435	1	2583	3	N	30	8	8			72
							33	9									
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	464	1	2676	3	N	18	3	8			87
							20	9									
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	460	1	2862	3	N	8					95
							9	9									

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	3	N	-0-					-0-
03	744	N	614	-0-	-130	-0-	44	1	570	3	N	-0-					-0-
04	870	N	713	-0-	-157	-0-	52	1	661	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	62	1	817	3	N	-0-					-0-
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	48	1	625	3	N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

02	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	252	1	1375	3	N	17	9	8			120
							19	9									
03	2387	N	2220	-0-	-167	-0-	296	1	1882	3	N	38	19	8			139
							42	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	288	1	1818	3	N	27	11	8			155
							30	9									
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	267	1	1585	3	N	18	161	1	7	8	5
							20	9									
06	2160	N	949	-0-	-1211	-0-	209	1	729	3	N	10	2	8			13
							11	9									
*07	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	602	1	6016	3	N	14					27
							15	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

02	1653	N	615	-0-	-1038	-0-	178	1	437	3	N	-0-					27
03	1705	N	464	-0-	-1241	-0-	176	1	288	3	N	-0-					27
04	690	N	409	-0-	-281	-0-	168	1	241	3	N	-0-					27
05	651	N	418	-0-	-233	-0-	169	1	249	3	N	-0-					27
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	169	1	237	3	N	-0-					27
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	182	1	419	3	N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

02	4553	X	4399	-0-	-154	-0-	447	1	3917	3	N	32	7	8			47
							35	9									
03	4867	X	4543	-0-	-324	-0-	459	1	4059	3	N	23	17	8			53
							25	9									
04	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	430	1	3723	3	N	54	23	8			84
							59	9									
05	4712	X	4318	-0-	-394	-0-	433	1	3838	3	N	43	8	8			119
							47	9									
06	4560	X	2018	-0-	-2542	-0-	290	1	1719	3	N	8					127
							9	9									
*07	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	848	1	9329	3	N	17					144
							19	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	111	1	1447	3	N	14	5	8			17
							15	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	114	1	1525	3	N	11	8	8			20
							12	9									
04	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	105	1	1390	3	N	13	8	8			25
							14	9									
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	104	1	1404	3	N	6	3	8			28
							7	9									
06	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	114	1	1397	3	N	12	2	8			38
							13	9									
*07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	N	5					43
							6	9									

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

02	928	N	479	-0-	-449	-0-	34	1	439	3	N	5	5	8			3
							6	9									
03	1240	N	633	-0-	-607	-0-	44	1	589	3	N	-0-					3
04	810	N	426	-0-	-384	-0-	30	1	396	3	N	-0-					3
05	527	N	343	-0-	-184	-0-	23	1	320	3	N	-0-					3
06	600	N	424	-0-	-176	-0-	32	1	392	3	N	-0-					3
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	26	1	344	3	N	-0-					3

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1319	3	N	22	5	8			79
							24	9									
03	899	N	793	-0-	-106	-0-	56	1	731	3	N	5					84
							6	9									
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	14	1	194	3	N	6	6	8			84
							7	9									
05	1550	N	235	-0-	-1315	-0-	16	1	219	3	N	-0-					84
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	65	1	780	3	N	2	2	8			84
							2	9									
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	664	3	N	-0-					84

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	91	1	1175	3	N	21	4	8			89
							23	9									
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	93	1	1225	3	N	40	121	1	8	8	-0-
							44	9									
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	93	1	1230	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	90	1	1213	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	104	1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	93	1	1226	3	N	-0-					-0-

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

02	145	N	48	-0-	-97	-0-	3	1	45	3	N	-0-					10
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					10
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	N	-0-					10
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	N	-0-					10
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	N	-0-					10
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	12	1	162	3	N	-0-					10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	127	1	1649	3	N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

02	1624	N	886	-0-	-738	-0-	64	1	816	3	N	5	5	8			2
							6	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	104	1	1355	3	N	-0-					2
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	93	1	1225	3	N	8	8	8			2
							9	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1036	3	N	4	4	8			2
							4	9									
06	1410	N	832	-0-	-578	-0-	64	1	766	3	N	2	2	8			2
							2	9									
07	1364	N	962	-0-	-402	-0-	68	1	894	3	N	-0-					2

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

02	3393	X	3171	-0-	-222	-0-	217	1	2947	3	N	6	5	8			18
							7	9									
03	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	213	1	2968	3	N	2					20
							2	9									
04	3510	X	3198	-0-	-312	-0-	214	1	2984	3	N	-0-					20
05	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	209	1	2964	3	N	5					25
							6	9									
06	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	234	1	2994	3	N	4	2	8			27
							4	9									
07	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	225	1	3151	3	N	-0-					27

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

02	696	N	545	-0-	-151	-0-	174	1	371	3	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	196	1	549	3	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	185	1	462	3	N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	179	1	381	3	N	-0-					-0-
06	720	N	378	-0-	-342	-0-	167	1	211	3	N	-0-					-0-
07	682	N	371	-0-	-311	-0-	165	1	206	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	655	3	Y	5	5	8			18
							6	9									
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	731	3	Y	8	8	8			18
							9	9									
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	51	1	640	3	Y	-0-					18
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	55	1	704	3	Y	4	4	8			18
							4	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	65	1	749	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	57	1	712	3	Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

02	1334	N	539	-0-	-795	-0-	175	1	364	3	N	-0-					-0-
03	806	N	549	-0-	-257	-0-	184	1	365	3	N	-0-					-0-
04	630	N	470	-0-	-160	-0-	174	1	296	3	N	-0-					-0-
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	173	1	289	3	N	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	174	1	274	3	N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	172	1	270	3	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832

02	696	N	557	-0-	-139	-0-	302	1	255	3	N	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	274	1	346	3	N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	265	1	330	3	N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	262	1	292	3	N	-0-					-0-
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	259	1	223	3	N	-0-					-0-
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	254	1	193	3	N	-0-					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

02	783	N	648	-0-	-135	-0-	49	1	599	3	Y	-0-					17
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	47	1	589	3	Y	-0-					17
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	50	1	635	3	Y	-0-					17
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	48	1	616	3	Y	-0-					17
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					17
07	713	N	577	-0-	-136	-0-	43	1	534	3	Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2484	-0-	-851	-0-	307	1	2167	3	N	9	7	8			104
							10	9									
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	352	1	2711	3	N	30	17	8			117
							33	9									
04	2790	X	2628	-0-	-162	-0-	316	1	2282	3	N	27	93	1	23	8	28
							30	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	348	1	2772	3	N	22	8	8			42
							24	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	382	1	2921	3	N	12	4	8			50
							13	9									
*07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	361	1	2910	3	N	2					52
							2	9									

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

02	1276	N	383	-0-	-893	-0-	162	1	221	3	N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	212	1	743	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	3	N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	167	1	233	3	N	-0-					-0-
06	930	N	409	-0-	-521	-0-	170	1	239	3	N	-0-					-0-
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	176	1	339	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

02	551	N	444	-0-	-107	-0-	33	1	409	3	N	2					17
							2	9									
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	30	1	384	3	N	-0-					17
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	652	3	N	6					23
							7	9									
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	N	10					33
							11	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	48	1	554	3	N	4	2	8			35
							4	9									
07	744	N	440	-0-	-304	-0-	32	1	399	3	N	8					43
							9	9									

MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10791

02	1653	N	800	-0-	-853	-0-	193	1	607	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	864	-0-	-469	-0-	205	1	659	3	N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	167	1	621	3	N	-0-					-0-
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	45	1	590	3	N	-0-					-0-
06	840	N	586	-0-	-254	-0-	156	1	430	3	N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	159	1	520	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	304	1	2005	3	N	24	9	8			80
							26	9									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	312	1	2038	3	N	69	32	8			117
							76	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	295	1	1878	3	N	37	101	1	23	8	30
							41	9									
05	2511	N	2131	-0-	-380	-0-	287	1	1808	3	N	33	16	8			47
							36	9									
06	2340	N	1857	-0-	-483	-0-	280	1	1547	3	N	27	4	8			70
							30	9									
07	2294	N	1880	-0-	-414	-0-	272	1	1582	3	N	24					94
							26	9									

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1242	-0-	-266	-0-	269	1	973	3	N	-0-					27
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	353	1	1372	3	N	-0-					27
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	342	1	1321	3	N	-0-					27
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	346	1	1404	3	N	-0-					27
06	1680	N	1349	-0-	-331	-0-	325	1	1024	3	N	-0-					27
07	1705	N	280	-0-	-1425	-0-	243	1	37	3	N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 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
02	2581	X	1532	-0-	-1049	-0-	242	1	1253	3	N	34	9	8			92
							37	9									
03	2759	X	1862	-0-	-897	-0-	275	1	1586	3	N	1	73	1			20
							1	9									
04	2370	X	1952	-0-	-418	-0-	275	1	1646	3	N	28	15	8			33
							31	9									
05	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	277	1	1717	3	N	22	8	8			47
							24	9									
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	293	1	1730	3	N	22	4	8			65
							24	9									
*07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	287	1	1819	3	N	8					73
							9	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

02	1479	N	471	-0-	-1008	-0-	169	1	302	3	N	-0-					17
03	930	N	467	-0-	-463	-0-	177	1	283	3	N	6	6	8			17
							7	9									
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	168	1	232	3	N	-0-					17
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	166	1	214	3	N	-0-					17
06	450	N	234	-0-	-216	-0-	157	1	77	3	N	-0-					17
07	403	N	285	-0-	-118	-0-	160	1	125	3	N	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	329	1	2282	3	N	40	9	8			140
							44	9									
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	352	1	2501	3	N	94	25	8			209
							103	9									
04	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	338	1	2382	3	N	61	182	1	23	8	65
							67	9									
05	2852	N	2481	-0-	-371	-0-	312	1	2097	3	N	65	8	8			122
							72	9									
06	2850	N	1998	-0-	-852	-0-	293	1	1666	3	N	35	5	8			152
							39	9									
07	2883	N	1956	-0-	-927	-0-	280	1	1657	3	N	17	4	8			165
							19	9									

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

02	2929	X	2045	-0-	-884	-0-	2039	2	6	9	Y	5	1	8			36
03	3007	X	1868	-0-	-1139	-0-	1865	2	3	9	Y	3	3	8			36
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3311	2	4	9	Y	4	4	8			36
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	Y	3	3	8			36
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3321	2	2	9	Y	2	2	8			36
*07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	Y	5	2	8			39

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1525	-0-	-41	-0-	1522	2	3	9	Y	3					21
03	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			Y	-0-					21
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					21
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					21
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					21
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	2	2	9	Y	2					23

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1794	2	3	9	Y	3					28
03	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			Y	-0-					28
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					28
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					28
06	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			Y	-0-					28
07	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1587	2	2	9	Y	2					30

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1831	-0-	-54	-0-	1827	2	4	9	Y	4					23
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					23
04	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1683	2			Y	-0-					23
05	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1428	2			Y	-0-					23
06	2310	N	1297	-0-	-1013	-0-	1297	2			Y	-0-					23
07	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	1426	2	2	9	Y	2					25

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					8
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					8
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					8
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					8
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					8
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					9

DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1696	-0-	-131	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					87
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					87
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					87
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					87
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					87
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					87

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	7167	-0-	-1040	-0-	7082	2	85	9	N	77					105
03	8711	X	7158	-0-	-1553	-0-	7158	2			N	-0-					105
04	7980	X	6649	-0-	-1331	-0-	6649	2			N	-0-					105
05	7812	X	6562	-0-	-1250	-0-	6562	2			N	-0-					105
*06	7410	X	6630	-0-	-780	-0-	6630	2			N	-0-					105
07	7657	X	6700	-0-	-957	-0-	6700	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	7778	-0-	-806	-0-	7643	2	135	9	N	123					165
03	9176	X	7748	-0-	-1428	-0-	7704	2	44	9	N	40					205
04	8490	X	7386	-0-	-1104	-0-	7362	2	24	9	N	22	153	1			74
05	8246	X	7475	-0-	-771	-0-	7384	2	91	9	N	83					157
*06	8040	X	6897	-0-	-1143	-0-	6897	2			N	-0-					157
07	8308	X	6900	-0-	-1408	-0-	6900	2			N	-0-					157

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		10351	-0-	10351	10351	10226	2	125	9	N	114	190	1			139
03	DLQ G-10		11681	-0-	11681	22032	11620	2	61	9	N	55					194
04	DLQ G-10		11718	-0-	11718	33750	11644	2	74	9	N	67	180	1			81
05	DLQ G-10		11978	-0-	11978	45728	11914	2	64	9	N	58					139
*06	DLQ G-10		10375	-0-	10375	56103	10226	3	149	9	N	135	180	1			94
*07	67675	X	11572	-0-	-56103	-0-	11505	3	67	9	N	61					155

INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2841	-0-	-59	30153	729	1	2112	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	3100	N	3297	-0-	197	30350	870	1	2427	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3264	-0-	264	30614	864	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1499	-0-	-1601	29013	321	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	927	-0-	-2073	26940	138	1	787	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	28256	X	1316	-0-	-26940	-0-	158	1	1158	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
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
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	24	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	37	1	134	2	Y	-0-					-0-
*06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	93	2	Y	2					2
							2	9									
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-	1	1			1

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
02	2436	X	2161	-0-	-275	-0-	535	1	1550	2	Y	69	18	1			68
							76	9									
03	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	561	1	1564	2	Y	61	73	1			56
							67	9									
04	2160	N	1802	-0-	-358	-0-	477	1	1325	2	Y	-0-					56
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	501	1	1844	2	Y	14	33	1			37
							15	9									
*06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	670	1	1745	2	Y	-0-					37
*07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	645	1	1588	2	Y	-0-	24	1			9

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
02	2900	N	2233	-0-	-667	88398	567	1	1642	2	Y	22	22	1			10
							24	9									
03	3100	N	4701	-0-	1601	89999	1230	1	3430	2	Y	37	28	1			19
							41	9									
04	3000	N	2687	-0-	-313	89686	700	1	1947	2	Y	36	32	1			23
							40	9									
05	3100	N	1569	-0-	-1531	88155	325	1	1194	2	Y	45	38	1			30
							50	9									
*06	89720	X	1565	-0-	-88155	-0-	446	1	1119	2	Y	-0-	21	1			9
07	3875	X	1822	-0-	-2053	-0-	485	1	1337	2	Y	-0-	7	1			-0-

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1790	-0-	-385	-0-	457	1	1323	2	Y	9	14	1			4
							10	9									
03	2139	N	1824	-0-	-315	-0-	471	1	1314	2	Y	35	21	1			18
							39	9									
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	475	1	1321	2	Y	36	31	1			23
							40	9									
05	1674	N	1429	-0-	-245	-0-	298	1	1094	2	Y	34	34	1			23
							37	9									
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	461	1	1086	2	Y	-0-	17	1			6
07	1674	X	1633	-0-	-41	-0-	537	1	1096	2	Y	-0-	6	1			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2090	-0-	-636	-0-	536	1	1554	2	Y	-0-	62	1			-0-
03	2635	X	1493	-0-	-1142	-0-	394	1	1099	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1295	-0-	-1765	-0-	343	1	952	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1566	-0-	-1596	-0-	335	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*06	3060	X	1683	-0-	-1377	-0-	591	1	1058	2	Y	31					31
							34	9									
07	1953	X	1477	-0-	-476	-0-	559	1	824	2	Y	85	22	1			94
							94	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3221	-0-	-56	-0-	805	1	2332	2	Y	76	82	1			34
							84	9									
03	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	867	1	2418	2	Y	72	69	1			37
							79	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	913	1	2540	2	Y	85	68	1			54
							94	9									
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	740	1	2721	2	Y	96	86	1			64
							106	9									
*06	3390	X	2229	-0-	-1161	-0-	398	1	1831	2	Y	-0-	46	1			18
07	17019	X	2871	-0-	-14148	-0-	439	1	2353	2	Y	72	24	1			63
							79	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	2952	-0-	-731	-0-	735	1	2128	2	Y	81	60	1			36
							89	9									
03	3720	X	3201	-0-	-519	-0-	826	1	2301	2	Y	67	69	1			34
							74	9									
04	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	834	1	2317	2	Y	59	56	1			37
							65	9									
05	3317	X	2474	-0-	-843	-0-	509	1	1873	2	Y	84	65	1			56
							92	9									
*06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2616	1	554	2	Y	-0-	41	1			15
07	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	544	1	1851	2	Y	12	16	1			11
							13	9									

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3393	X	2634	-0-	-759	-0-	676	1	1958	2	Y	-0-	23	1			-0-
03	3410	X	2415	-0-	-995	-0-	623	1	1735	2	Y	52	5	1			47
							57	9									
04	3240	X	2283	-0-	-957	-0-	604	1	1679	2	Y	-0-					47
05	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	532	1	1957	2	Y	-0-	28	1			19
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	724	1	2278	2	Y	-0-					19
*07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	719	1	1924	2	Y	-0-	12	1			5

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2292	-0-	-753	-0-	588	1	1704	2	Y	-0-	22	1			-0-
03	3162	X	2191	-0-	-971	-0-	566	1	1577	2	Y	44	4	1			40
							48	9									
04	3000	X	1854	-0-	-1146	-0-	491	1	1363	2	Y	-0-					40
05	2914	X	2179	-0-	-735	-0-	466	1	1713	2	Y	-0-	24	1			16
*06	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	616	1	1699	2	Y	5					21
							6	9									
07	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	619	1	1464	2	Y	-0-	15	1			6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC //CONT.// 423831
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6525	X	5670	-0-	-855	-0-	1438	1	4166	2	Y	60	64	1			27
							66	9									
03	6975	X	6067	-0-	-908	-0-	1584	1	4416	2	Y	61	57	1			31
							67	9									
04	6750	X	6393	-0-	-357	-0-	1675	1	4653	2	Y	59	53	1			37
							65	9									
05	6820	X	5180	-0-	-1640	-0-	1091	1	4010	2	Y	72	61	1			48
							79	9									
*06	6030	X	4977	-0-	-1053	-0-	598	1	4376	2	Y	3	36	1			15
							3	9									
07	5456	X	4709	-0-	-747	-0-	653	1	4056	2	Y	-0-	15	1			-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1690	-0-	-21	-0-	434	1	1256	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1829	N	1524	-0-	-305	-0-	388	1	1082	2	Y	49	4	1			45
							54	9									
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	329	1	914	2	Y	-0-					45
05	3100	N	3495	-0-	395	395	2556	1	939	2	Y	-0-	27	1			18
*06	1917	N	1522	-0-	-395	-0-	489	1	1033	2	Y	-0-					18
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	488	1	831	2	Y	-0-	13	1			5

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					27
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					27
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					27
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					27

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	2468	-0-	-84	-0-	217	1	2251	3	Y	-0-					16
03	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	225	1	2381	3	Y	-0-					16
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	222	1	2495	3	Y	-0-					16
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	236	1	2617	3	Y	-0-					16
*06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	231	1	2375	3	Y	-0-					16
*07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	229	1	2429	3	Y	-0-					16

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

02	1827	N	1700	-0-	-127	-0-	92	1	1596	3	Y	11	1	8			31
							12	9									
03	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	92	1	1577	3	Y	9	34	1			6
							10	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	93	1	1628	3	Y	10					16
							11	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1715	3	Y	22					38
							24	9									
*06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	102	1	1690	3	Y	1					39
							1	9									
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	94	1	1584	3	Y	5					44
							6	9									

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	126	1	2173	3	Y	7	1	8			18
							8	9									
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	139	1	2380	3	Y	8	20	1			6
							9	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	147	1	2568	3	Y	10					16
							11	9									
05	2480	N	1930	-0-	-550	-0-	104	1	1805	3	Y	19					35
							21	9									
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	119	1	1979	3	Y	1					36
							1	9									
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	137	1	2316	3	Y	5					41
							6	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

02	1247	N	839	-0-	-408	-0-	45	1	783	3	Y	10	1	8			27
							11	9									
03	1271	N	657	-0-	-614	-0-	36	1	621	3	Y	-0-	27	1			-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	42	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	744	-0-	-155	-0-	41	1	703	3	Y	-0-					-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	530	3	Y	-0-					-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	3	6	9	Y	5					5
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1080	3	4	9	Y	4	7	1			2
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1069	3	4	9	Y	4					6
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	Y	4					10
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	Y	8	11	1			7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2356	N	1365	-0-	-991	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	641	-0-	-84	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	589	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	37	1	643	3	Y	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	3	Y	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	187	1	3235	3	Y	41	50	1			47
							45	9									
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	194	1	3326	3	Y	16	47	1			16
							18	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	177	1	3094	3	Y	17	27	1			6
							19	9									
05	3627	X	3228	-0-	-399	-0-	176	1	3039	3	Y	12					18
							13	9									
06	3510	X	2768	-0-	-742	-0-	157	1	2597	3	Y	13					31
							14	9									
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	175	1	2965	3	Y	13	28	1			16
							14	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	118	1	2051	3	Y	17	20	1			19
							19	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	128	1	2202	3	Y	8	19	1			8
							9	9									
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	120	1	2088	3	Y	8	13	1			3
							9	9									
05	2232	N	2023	-0-	-209	-0-	110	1	1906	3	Y	6					9
							7	9									
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	110	1	1824	3	Y	6					15
							7	9									
*07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1905	3	Y	7	14	1			8
							8	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1291	-0-	-333	-0-	70	1	1204	3	Y	15	19	1			17
							17	9									
03	1798	N	1199	-0-	-599	-0-	65	1	1122	3	Y	11	18	1			10
							12	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1316	3	Y	11	17	1			4
							12	9									
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	127	1	2187	3	Y	8					12
							9	9									
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1801	3	Y	8					20
							9	9									
*07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	88	1	1485	3	Y	9	18	1			11
							10	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2647	3	6	9	Y	5	12	1			4
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2734	3	4	9	Y	4					8
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2546	3	3	9	Y	3	9	1			2
05	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	1855	3	2	9	Y	2					4
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2363	3	3	9	Y	3					7
*07	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2952	3	6	9	Y	5	7	1			5

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	147	1	2545	3	Y	34	42	1			39
							37	9									
03	2914	N	2889	-0-	-25	-0-	158	1	2709	3	Y	20	40	1			19
							22	9									
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	148	1	2588	3	Y	21	32	1			8
							23	9									
05	2914	N	2798	-0-	-116	-0-	152	1	2631	3	Y	14					22
							15	9									
*06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	122	1	2015	3	Y	15					37
							17	9									
*07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	159	1	2686	3	Y	15	33	1			19
							17	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	77	1	1331	3	Y	6	1	8			17
							7	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1757	3	Y	16	22	1			11
							18	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	3	Y	17					28
							19	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	97	1	1672	3	Y	38					66
							42	9									
*06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	97	1	1609	3	Y	3					69
							3	9									
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1582	3	Y	9					78
							10	9									

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1237	-0-	-735	-0-	1236	3	1	9	N	1					154
03	1333	N	1111	-0-	-222	-0-	1111	3			N	-0-					154
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					154
05	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	3			N	-0-					154
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					154
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	3	7	9	N	6					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1533	3	Y	10	1	8			25
							11	9									
03	2077	N	1239	-0-	-838	-0-	68	1	1163	3	Y	7	27	1			5
							8	9									
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	3	Y	7					12
							8	9									
05	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	76	1	1307	3	Y	16					28
							18	9									
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	691	3	Y	1					29
							1	9									
*07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	695	3	Y	3					32
							3	9									

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	847	-0-	-110	-0-	847	3			N	-0-					112
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	845	3	56	9	N	51					163
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	641	3	22	9	N	20					183
05	899	N	511	-0-	-388	-0-	504	3	7	9	N	6					189
*06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	795	3	14	9	N	13	150	1			52
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					52

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
*07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	76	-0-	-98	-0-	76	3			N	-0-					100
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					100
*06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	N	1	73	1			28
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					28

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	63	1	1093	3	Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	66	1	1145	3	Y	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	67	1	1133	3	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	76	1	1308	3	Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	3	Y	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	84	1	1450	3	Y	-0-					-0-
*06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	74	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	81	1	1369	3	Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

02	1595	N	1035	-0-	-560	-0-	56	1	970	3	Y	8	11	1			9
							9	9									
03	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	80	1	1363	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	98	1	1712	3	Y	-0-					-0-
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	105	1	1813	3	Y	-0-					-0-
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	81	1	1340	3	Y	-0-					-0-
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

02	3567	X	3363	-0-	-204	-0-	183	1	3168	3	Y	11	1	8			32
							12	9									
03	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	178	1	3044	3	Y	7	34	1			5
							8	9									
04	3540	X	2940	-0-	-600	-0-	159	1	2773	3	Y	7					12
							8	9									
05	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	195	1	3368	3	Y	16					28
							18	9									
*06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	200	1	3313	3	Y	1					29
							1	9									
*07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	214	1	3618	3	Y	4					33
							4	9									

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	151	1	2502	3	Y	6					24
							7	9									
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	165	1	2677	3	Y	9	4	8			29
							10	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	157	1	2496	3	Y	6	31	1			4
							7	9									
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	163	1	2524	3	Y	-0-					4
*06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	156	1	2415	3	Y	2					6
							2	9									
07	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	156	1	2174	3	Y	8					14
							9	9									

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	3	18	9	N	16					296
03	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	3			N	-0-					296
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					296
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					296
*06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					296
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	3	9	9	N	8					304

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					3
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
*06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
*07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	107	1	1311	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	114	1	1368	3	Y	3					7
							3	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	105	1	1158	3	Y	3					10
							3	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	245	1	1324	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	109	1	1381	3	Y	2					2
							2	9									
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	3	Y	-0-					2

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1509	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	130	1	2225	3	Y	16	13	1			15
							18	9									
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	144	1	2513	3	Y	15	24	1			6
							17	9									
05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	147	1	2543	3	Y	10					16
							11	9									
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	139	1	2302	3	Y	12					28
							13	9									
*07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	134	1	2272	3	Y	12	25	1			15
							13	9									

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	3	Y	22	27	1			26
							24	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	108	1	1846	3	Y	32	27	1			31
							35	9									
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	92	1	1600	3	Y	32	51	1			12
							35	9									
05	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	83	1	1426	3	Y	22					34
							24	9									
*06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	73	1	1216	3	Y	23					57
							25	9									
*07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	3	Y	25	51	1			31
							28	9									

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1731	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	119	1	2036	3	Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	113	1	1968	3	Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	3	Y	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	101	1	1671	3	Y	-0-					-0-
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	108	1	1832	3	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					3
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

02	7076	X	6552	-0-	-524	-0-	1247	1	5228	3	N	70					192
							77	9									
03	7564	X	6743	-0-	-821	-0-	1321	1	5387	3	N	32					224
							35	9									
04	7320	X	5551	-0-	-1769	-0-	1063	1	4452	3	N	33					257
							36	9									
05	7564	X	6196	-0-	-1368	-0-	551	1	5594	3	N	46	186	1			117
							51	9									
06	6780	X	5766	-0-	-1014	-0-	534	1	5204	3	N	25					142
							28	9									
07	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	554	1	5352	3	N	23					165
							25	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

02	2349	N	1856	-0-	-493	-0-	101	1	1755	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2223	-0-	-226	-0-	123	1	2100	3	Y	-0-					-0-
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	157	1	2735	3	Y	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	158	1	2736	3	Y	-0-					-0-
*06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	151	1	2507	3	Y	-0-					-0-
*07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	155	1	2615	3	Y	-0-					-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

02	5800	X	131	-0-	-5669	-0-	128	2	3	9	N	3					122
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6217	2	2	9	N	2					124
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6032	2	3	9	N	3					127
05	6107	X	6092	-0-	-15	-0-	6088	2	4	9	N	4					131
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6225	2	3	9	N	3					134
07	6231	X	3851	-0-	-2380	-0-	3845	2	6	9	N	5					139

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2550	2	99	9	N	90					171
03	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2679	2	4	9	N	4	47	1			128
04	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	2617	2	6	9	N	5					133
05	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	2696	2	4	9	N	4	39	1			98
06	2610	N	2375	-0-	-235	-0-	2369	2	6	9	N	5					103
07	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2594	2	7	9	N	6					109

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
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5950	2	7	9	N	6					158
03	6634	X	6331	-0-	-303	-0-	6252	2	79	9	N	72	109	1			121
04	6420	X	6183	-0-	-237	-0-	6105	2	78	9	N	71					192
05	6634	X	6313	-0-	-321	-0-	6290	2	23	9	N	21	92	1			121
06	6150	X	5549	-0-	-601	-0-	5527	2	22	9	N	20					141
07	6386	X	6075	-0-	-311	-0-	6054	2	21	9	N	19					160

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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					94
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	31	2	25	9	N	23					117
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					117
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					117
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					117

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					74
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					74
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					74
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					71
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					71
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					71

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2299	3	51	9	N	46					106
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					106
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2532	3	17	9	N	15					121
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					121
06	1410	X	1048	-0-	-362	-0-	1048	3			N	-0-					121
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					121

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2749	3	70	9	N	64	144	1			26
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2683	3	63	9	N	57					83
04	3090	X	1909	-0-	-1181	-0-	1872	3	37	9	N	34					117
05	3193	X	1814	-0-	-1379	-0-	1814	3			N	-0-					117
06	3090	X	2121	-0-	-969	-0-	2016	3	105	9	N	95	187	1			25
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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
02	754	N	629	-0-	-125	-0-	629	2			N	-0-					27
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					27
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	2			N	-0-					27
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					27
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					27
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1570	2	42	9	N	38					65

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

02	290	N	173	-0-	-117	-0-	173	2			N	-0-					21
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					21
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					21
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					21
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					21
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					21

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					35
03	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					35
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					35
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					35
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					35
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					35

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

02	1769	N	2	-0-	-1767	-0-	2	2			N	-0-					53
03	682	N	15	-0-	-667	-0-	15	2			N	-0-					53
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					53
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					53
06	3000	N	3702	-0-	702	702	3702	2			N	-0-					53
*07	3100	N	2697	-0-	-403	299	2697	2			N	-0-					53

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

02	1885	N	1474	-0-	-411	-0-	1474	2			N	-0-					21
03	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			N	-0-					21
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1246	2	4	9	N	4					25
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1239	2	31	9	N	28					53
06	1350	N	2	-0-	-1348	-0-	2	2			N	-0-					53
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					53

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
02	116	N	76	-0-	-40	-0-	76	2			N	-0-					14
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					14
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					14
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					14
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					14

TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	87	1	2262	2	N	-0-					10
03	2883	X	2215	-0-	-668	-0-	96	1	2119	2	N	-0-					10
04	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	139	1	2088	2	N	-0-					10
05	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	96	1	2240	2	N	-0-					10
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	103	1	2079	2	N	-0-					10
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	105	1	2307	2	N	-0-					10

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1263	-0-	-158	-0-	1263	2			N	-0-					40
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					40
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					40
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2	3	9	N	3	3	8			40
06	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-					40
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					40

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	2			N	-0-					101
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					101
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					101
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					101
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					101
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	696	2	13	9	N	12					113

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	174	1	2334	2	N	-0-					119
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	186	1	2199	2	N	-0-					119
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	162	1	1842	2	N	-0-					119
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	96	1	844	2	N	-0-					119
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					119
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					119

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	X	900	-0-	-0-	-0-	109	1	745	2	N	42					194
							46	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	186	1	1009	2	N	-0-					194
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	149	1	946	2	N	1	1	8			194
							1	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	206	1	1265	2	N	8	8	8			194
							9	9									
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	214	1	1295	2	N	-0-					194
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	229	1	1397	2	N	-0-					194

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-					165
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	92	1	176	2	N	-0-					165
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	N	-0-					165
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	8	1	74	2	N	-0-					165
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	9	1	72	2	N	-0-					165
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	2	N	-0-					165

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					45
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					45
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					45
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					45
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					45
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					45

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					140
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

02	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					17
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					17
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					17
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					17
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					17
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					17

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					73
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					73
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					73
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4030	2	2	9	N	2	2	8			73
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3902	2	1	9	N	1	1	8			73
*07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3396	2	1	9	N	1	1	8			73

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	53	1	745	2	N	-0-					65
03	899	N	560	-0-	-339	-0-	47	1	513	2	N	-0-					65
04	960	N	365	-0-	-595	-0-	34	1	331	2	N	-0-					65
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	37	1	386	2	N	3	3	8			65
							3	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	76	1	693	2	N	-0-					65
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	800	2	N	-0-					65

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	163	1	2277	2	N	-0-					36
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	223	1	2434	2	N	-0-					36
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	236	1	2277	2	N	-0-					36
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	200	1	2092	2	N	-0-					36
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	194	1	1778	2	N	-0-					36
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	192	1	1780	2	N	-0-					36

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

02	58	N	45	-0-	-13	-0-	12	1	33	2	N	-0-					59
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	43	2	N	-0-					59
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	18	1	43	2	N	-0-					59
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					59
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					59
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					59

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-	149	1			-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1525	2	1	9	N	1					1
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1664	2	39	9	N	35					36
06	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	1556	2			N	-0-					36
07	1581	N	1099	-0-	-482	-0-	1099	2			N	-0-					36

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2879	-0-	-630	-0-	366	1	2513	2	N	-0-					32
03	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	403	1	2187	2	N	-0-					32
04	3390	X	3134	-0-	-256	-0-	421	1	2663	2	N	45					77
							50	9									
05	3503	X	2762	-0-	-741	-0-	383	1	2354	2	N	23	3	8			97
							25	9									
06	3390	X	2517	-0-	-873	-0-	356	1	2161	2	N	-0-					97
07	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	360	1	2201	2	N	-0-					97

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	394	-0-	-302	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	369	2	96	9	N	87					87
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					87
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					87
07	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					87

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	377	1	5981	2	N	73					91
							80	9									
03	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	403	1	6601	2	N	72					163
							79	9									
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	390	1	7016	2	N	4					167
							4	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	403	1	5692	2	N	10	10	8			167
							11	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	390	1	4373	2	N	-0-					167
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	403	1	3516	2	N	10					177
							11	9									

TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

02	5191	X	4384	-0-	-807	-0-	162	1	4222	2	N	-0-					72
03	5549	X	4793	-0-	-756	-0-	209	1	4584	2	N	-0-					72
04	5370	X	3582	-0-	-1788	-0-	224	1	3358	2	N	-0-					72
05	4681	X	3970	-0-	-711	-0-	164	1	3805	2	N	1	1	8			72
							1	9									
06	4650	X	3519	-0-	-1131	-0-	166	1	3353	2	N	-0-					72
07	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	198	1	4347	2	N	-0-					72

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1402	-0-	-278	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	176	-0-	-184	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	98	-0-	-442	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	75	-0-	-514	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

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
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	1595	N	1206	-0-	-389	-0-	1174	2	32	9	N	29	35	1			226
03	1705	N	1180	-0-	-525	-0-	1161	2	19	9	N	17					243
04	1230	N	986	-0-	-244	-0-	986	2			N	-0-					243
05	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	1053	2	17	9	N	15					258
06	1140	N	981	-0-	-159	-0-	973	2	8	9	N	7					265
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	937	2	8	9	N	7					272

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
02	2668	X	2201	-0-	-467	-0-	2201	2			N	-0-					110
03	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					110
04	2760	X	2170	-0-	-590	-0-	2170	2			N	-0-					110
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					110
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					110
*07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					110

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
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-					28
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					29
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	2	12	9	N	11					40
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5	3	8			42
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					42
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					42

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
02	58	N	23	-0-	-35	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	868	-0-	-0-	-0-	849	2	19	9	Y	17					68
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	976	2	18	9	Y	16					84
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	954	2	25	9	Y	23					107
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	5	8			107
06	960	X	885	-0-	-75	-0-	885	2			Y	-0-					107
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			Y	-0-					107

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	157	1	4100	2	N	-0-					118
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	129	1	2823	2	N	-0-					118
04	1860	X	908	-0-	-952	-0-	57	1	851	2	N	-0-					118
05	4371	X	4218	-0-	-153	-0-	174	1	4043	2	N	1	1	8			118
							1	9									
06	4230	X	3213	-0-	-1017	-0-	151	1	3062	2	N	-0-					118
07	4557	X	2995	-0-	-1562	-0-	131	1	2864	2	N	-0-					118

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	609	1	1093	2	N	-0-					106
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	661	1	1669	2	N	-0-					106
04	3000	N	3507	-0-	507	507	539	1	2968	2	N	-0-					106
05	3100	N	3385	-0-	285	792	772	1	2610	2	N	3	3	8			106
							3	9									
06	3000	N	3110	-0-	110	902	771	1	2339	2	N	-0-					106
*07	3763	X	2861	-0-	-902	-0-	735	1	2126	2	N	-0-					106

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					30
03	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2			N	-0-					30
04	1530	N	940	-0-	-590	-0-	940	2			N	-0-					30
05	1054	N	593	-0-	-461	-0-	593	2			N	-0-					30
06	1080	N	616	-0-	-464	-0-	616	2			N	-0-					30
*07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	5118	-0-	-2219	-0-	667	1	4244	2	N	188	172	1			42
							207	9									
03	7564	X	7517	-0-	-47	-0-	870	1	6647	2	N	-0-					42
04	6270	X	5690	-0-	-580	-0-	725	1	4965	2	N	-0-					42
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	812	1	5940	2	N	5	5	8			42
							6	9									
06	7260	X	5009	-0-	-2251	-0-	667	1	4342	2	N	-0-					42
07	7502	X	5867	-0-	-1635	-0-	609	1	5258	2	N	-0-					42

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	1184	-0-	-63	-0-	1184	2			N	-0-					25
03	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					25
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					25
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	2	3	9	N	3	3	8			25
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25
07	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13456	X	8061	-0-	-5395	-0-	8021	2	40	9	Y	36					74
03	14384	X	8428	-0-	-5956	-0-	8428	2			Y	-0-					74
04	10830	X	7708	-0-	-3122	-0-	7708	2			Y	-0-					74
05	10478	X	8179	-0-	-2299	-0-	8170	2	9	9	Y	8	8	8			74
06	9090	X	7323	-0-	-1767	-0-	7323	2			Y	-0-					74
07	8618	X	7172	-0-	-1446	-0-	7172	2			Y	-0-					74

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15718	X	14938	-0-	-780	-0-	14822	2	116	9	N	105					159
03	16802	X	15543	-0-	-1259	-0-	15422	2	121	9	N	110	179	1			90
04	16200	X	14926	-0-	-1274	-0-	14807	2	119	9	N	108					198
05	16740	X	15076	-0-	-1664	-0-	14959	2	117	9	N	106	188	1			116
06	15720	X	14365	-0-	-1355	-0-	14255	2	110	9	N	100	162	1			54
07	14973	X	13857	-0-	-1116	-0-	13758	2	99	9	N	90					144

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	122	1	1905	2	N	-0-					65
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	120	1	1957	2	N	-0-					65
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	141	1	1755	2	N	-0-					65
05	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	137	1	1653	2	N	2	2	8			65
							2	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	126	1	1704	2	N	-0-					65
07	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	141	1	1627	2	N	-0-					65

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	66	-0-	-1819	-0-	66	2			N	-0-					267
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					267
04	3000	N	3319	-0-	319	319	18	1	3301	2	N	-0-					267
05	2941	N	2622	-0-	-319	-0-	6	1	2616	2	N	-0-					267
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					267
07	2449	X	1626	-0-	-823	-0-	6	1	1620	2	N	-0-	174	1			93

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	69	1			N	-0-					144
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	153	1	76	2	N	-0-					144
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					144
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					144
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	135	1	77	2	N	-0-					144
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					144

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	124	1	439	2	N	-0-					37
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	148	1	667	2	N	-0-					37
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	115	1	380	2	N	-0-					37
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	123	1	581	2	N	-0-					37
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	156	1	543	2	N	-0-					37
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	137	1	574	2	N	-0-					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	515	1	2755	2	N	13					122
							14	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	527	1	3946	2	N	18	1	8			139
							20	9									
04	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	505	1	1809	2	N	13					152
							14	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	512	1	2480	2	N	8					160
							9	9									
06	2670	X	2602	-0-	-68	-0-	508	1	2081	2	N	12	153	1	1	8	18
							13	9									
*07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	547	1	6022	2	N	33	3	8			48
							36	9									

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
02	1305	N	1057	-0-	-248	-0-	232	1	825	2	N	-0-					55
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	254	1	1148	2	N	-0-					55
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	220	1	728	2	N	-0-					55
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	309	1	1453	2	N	-0-					55
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	334	1	1163	2	N	-0-					55
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	324	1	1353	2	N	6	3	8			58
							7	9									

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-					12
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					12
04	3000	N	4077	-0-	1077	1077	4076	2	1	9	N	1					13
05	2988	N	1911	-0-	-1077	-0-	1911	2			N	-0-					13
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					13
07	4216	X	1789	-0-	-2427	-0-	1789	2			N	-0-					13

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1119	3	42	9	Y	38					50
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	3	15	9	Y	14					64
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1098	3	24	9	Y	22					86
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1472	3	26	9	Y	24	87	1			23
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1155	3	36	9	Y	33					56
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1598	3	25	9	Y	23					79

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	978	-0-	-8	-0-	977	2	1	9	Y	1					5
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	Y	17					22
04	1110	N	663	-0-	-447	-0-	650	2	13	9	Y	12					34
05	1054	N	876	-0-	-178	-0-	837	2	39	9	Y	35	64	1			5
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	838	2	8	9	Y	7					12
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	848	2	26	9	Y	24					36

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					17
04	14B2 EXT		190	-0-	190	211	190	2			N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	211					N	-0-					17
*07	347	N	136	-0-	-211	-0-	136	2			N	-0-					17

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3440	2	63	9	Y	57					64
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3697	2	22	9	Y	20	72	1			12
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					12
05	2604	X	2024	-0-	-580	-0-	1944	2	80	9	Y	73					85
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2855	2	72	9	Y	65	72	1			78
07	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2955	2	31	9	Y	28	71	1			35

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2072	-0-	2072	2072	63	1	2009	2	N	-0-					-0-

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
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	74	1	2495	2	N	-0-					17
03	2821	N	1456	-0-	-1365	-0-	44	1	1412	2	N	-0-					17
04	2970	N	1973	-0-	-997	-0-	58	1	1915	2	N	-0-					17
05	2759	N	2111	-0-	-648	-0-	61	1	2050	2	N	-0-					17
06	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	34	1	1085	2	N	-0-					17
07	2046	N	1194	-0-	-852	-0-	36	1	1158	2	N	-0-					17

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
02	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	45	1	1537	2	N	-0-					64
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	58	1	1878	2	N	-0-					64
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	53	1	1742	2	N	-0-					64
05	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	35	1	1168	2	N	-0-					64
06	1800	N	1195	-0-	-605	-0-	37	1	1158	2	N	-0-					64
07	1860	N	654	-0-	-1206	-0-	20	1	634	2	N	-0-					64

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	80	1	2701	2	N	-0-					92
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	N	28					120
							31	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	951	2	N	32					152
							35	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	N	-0-					152
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	N	-0-					152
07	806	N	331	-0-	-475	-0-	10	1	321	2	N	-0-					152

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

02	3016	X	1400	-0-	-1616	-0-	1330	2	70	9	Y	64					114
03	2573	X	1135	-0-	-1438	-0-	1114	2	21	9	Y	19					133
04	1950	X	1667	-0-	-283	-0-	1609	2	58	9	Y	53	122	1			64
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2397	2	31	9	Y	28					92
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2507	2	78	9	Y	71	98	1			65
*07	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2833	2	112	9	Y	102	96	1			71

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					52
03	5394	X	1442	-0-	-3952	-0-	43	1	1399	2	N	-0-					52
04	4680	X	1483	-0-	-3197	-0-	42	1	1401	2	N	36					88
							40	9									
05	1333	X	887	-0-	-446	-0-	26	1	861	2	N	-0-					88
06	1410	X	864	-0-	-546	-0-	26	1	838	2	N	-0-					88
*07	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	N	-0-					88

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

02	1943	N	1920	-0-	-23	-0-	55	1	1865	2	N	-0-					39
03	3100	N	3221	-0-	121	121	97	1	3124	2	N	-0-					39
04	2091	N	1970	-0-	-121	-0-	58	1	1912	2	N	-0-					39
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	55	1	1855	2	N	-0-					39
06	2010	X	1866	-0-	-144	-0-	57	1	1809	2	N	-0-					39
07	2356	X	1572	-0-	-784	-0-	48	1	1524	2	N	-0-					39

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	1628	2	N	35					48
							39	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	25	1	800	2	N	125	161	1			12
							138	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	62	1	2046	2	N	-0-					12
05	3100	N	3868	-0-	768	768	112	1	3756	2	N	-0-					12
06	3000	N	3028	-0-	28	796	91	1	2875	2	N	56					68
							62	9									
*07	3100	N	2667	-0-	-433	363	81	1	2586	2	N	-0-					68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	28	1	955	2	N	-0-					75
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	N	-0-					75
04	720	N	26	-0-	-694	-0-	1	1	25	2	N	-0-					75
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					75
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	21	1	679	2	N	-0-					75
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	792	2	N	-0-					75

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	N	2	2	8			52
							2	9									
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	2	N	-0-					52
04	870	X	634	-0-	-236	-0-	19	1	615	2	N	-0-					52
05	930	X	346	-0-	-584	-0-	10	1	336	2	N	-0-					52
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

02	667	N	501	-0-	-166	-0-	501	2			Y	-0-					1
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					1
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					1
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	75	1	2538	2	N	-0-					154
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	66	1	2114	2	N	-0-					154
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	114	1	3787	2	N	66	167	1			53
							73	9									
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	89	1	2987	2	N	113					166
							124	9									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2755	2	N	51	160	1			57
							56	9									
07	4092	X	2502	-0-	-1590	-0-	76	1	2419	2	N	6					63
							7	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	N	-0-					115
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1564	2	N	-0-					115
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	46	1	1520	2	N	70	165	1			20
							77	9									
05	1581	N	557	-0-	-1024	-0-	16	1	541	2	N	-0-					20
06	1530	N	940	-0-	-590	-0-	29	1	911	2	N	-0-					20
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					20

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1648	2	58	9	Y	53					53
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2132	2	18	9	Y	16					69
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2488	2	50	9	Y	45	64	1			50
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1990	2	26	9	Y	24					74
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1563	2	65	9	Y	59	79	1			54
*07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2626	2	95	9	Y	86	80	1			60

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	312	-0-	-36	-0-	9	1	303	2	N	-0-					97
03	372	N	32	-0-	-340	-0-	1	1	31	2	N	-0-					97
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	28	1	920	2	N	79	158	1			18
							87	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	39	1	1320	2	N	-0-					18
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	N	-0-					18
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	21	1	657	2	N	-0-					18

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	54	1	1823	2	N	105	188	1			21
							116	9									
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	58	1	1875	2	N	-0-					21
04	1920	X	1883	-0-	-37	-0-	53	1	1757	2	N	66					87
							73	9									
05	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	58	1	1952	2	N	-0-					87
06	2070	X	1736	-0-	-334	-0-	53	1	1681	2	N	2	2	8			87
							2	9									
07	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	56	1	1789	2	N	68					155
							75	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5893	-0-	-555	-0-	5893	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	754	N	64	-0-	-690	-0-	2	1	62	2	N	-0-			129
03	868	N	295	-0-	-573	-0-	9	1	286	2	N	-0-			129
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	42	1	1396	2	N	-0-			129
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	N	-0-			129
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	2	N	-0-			129
07	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	31	1	998	2	N	-0-			129

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	522	N	401	-0-	-121	-0-	401	3			N	-0-			-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-			-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-			-0-
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			N	-0-			-0-
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-

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
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5846	2	94	9	Y	85			98
03	6262	X	6211	-0-	-51	-0-	6180	2	31	9	Y	28	108 1		18
04	6060	X	4060	-0-	-2000	-0-	4060	2			Y	-0-			18
05	6262	X	5259	-0-	-1003	-0-	5141	2	118	9	Y	107			125
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6036	2	103	9	Y	94	105 1		114
07	6355	X	5672	-0-	-683	-0-	5625	2	47	9	Y	43	105 1		52

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	2	1	9	Y	1			11
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6125	2	30	9	Y	27			38
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6725	2	22	9	Y	20			58
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6517	2	61	9	Y	55	105 1		8
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3484	2	11	9	Y	10			18
*07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6855	2	40	9	Y	36			54

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-			-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-			-0-
04	2190	X	1315	-0-	-875	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-			-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-			-0-
*07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
*07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

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
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1587	-0-	-33	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3190	X	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3857	X	3708	-0-	-149	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3821	-0-	-302	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4108	-0-	-325	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2675	-0-	-51	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	719	-0-	-2101	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	2979	-0-	-965	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3353	-0-	-584	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
*07	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1183	-0-	-1127	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2781	-0-	-1032	-0-	2781	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	360	N	101	-0-	-259	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1505	-0-	-61	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	141	-0-	-1316	-0-	141	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1157	-0-	-793	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
06	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
*07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	106	-0-	-2777	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2558	-0-	-690	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	678	-0-	-2592	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2332	-0-	-985	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2279	-0-	-1081	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4041	-0-	-425	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-					-0-
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
*07	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	3526	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3312	-0-	-487	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3162	-0-	-768	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3395	-0-	-201	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
*07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3453	-0-	-57	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
*07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	232	-0-	-1358	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2349	-0-	-7	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
*07	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	718	-0-	-992	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	2289	-0-	-437	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2003	-0-	-817	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2352	-0-	-562	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2710	-0-	-110	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3712	X	3630	-0-	-82	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1760	-0-	-2080	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3724	-0-	-116	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	1815	-0-	-331	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1637	-0-	-657	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1629	-0-	-591	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	988	-0-	-2822	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
*07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
04	990	N	403	-0-	-587	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1398	-0-	-152	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

02	4843	X	4364	-0-	-479	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4673	-0-	-504	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4567	-0-	-443	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3934	-0-	-596	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3914	-0-	-612	-0-	3914	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3100	N	3693	-0-	593	593	3693	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2966	-0-	-34	559	2966	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4443	-0-	1343	1902	4443	3			N	-0-					-0-
06	5077	X	3175	-0-	-1902	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
*07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	896	-0-	-2404	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3286	-0-	-524	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
*07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

02	435	N	349	-0-	-86	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

02	4205	X	3460	-0-	-745	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3026	-0-	-1774	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	2718	-0-	-2242	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	3397	-0-	-1403	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	241	-0-	-1409	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1501	-0-	-514	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
*07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4408	X	3211	-0-	-1197	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	1227	-0-	-3333	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3464	-0-	-907	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2807	-0-	-1423	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	3668	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2139	-0-	-372	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1691	-0-	-223	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1789	-0-	-412	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1117	-0-	-681	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	X	1847	-0-	-154	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1549	-0-	-590	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	685	-0-	-1385	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	826	-0-	-1313	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1943	-0-	-127	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1779	-0-	-19	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

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
02	1943	N	1540	-0-	-403	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	199	-0-	-1481	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

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
02	4205	X	3809	-0-	-396	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3001	-0-	-1469	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4354	-0-	-506	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
*07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1189	N	923	-0-	-266	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

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
02	4495	X	4070	-0-	-425	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3641	-0-	-1164	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4161	-0-	-644	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
*07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-

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
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1184	-0-	-1216	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2088	-0-	-1198	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	N	522	-0-	-58	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
04	720	N	231	-0-	-489	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1873	-0-	-527	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4232	-0-	-480	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3741	-0-	-41	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3332	-0-	-328	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3388	-0-	-394	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1155	-0-	-382	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	837	-0-	-723	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	97	-0-	-2693	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2380	-0-	-596	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1479	-0-	-1401	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1617	-0-	-1731	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1842	N	1806	-0-	-36	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1427	-0-	-583	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-

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
02	3161	X	2856	-0-	-305	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
*07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

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
02	4321	X	4178	-0-	-143	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4140	-0-	-479	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
*07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					16
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	2	N	-0-					16
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					16
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					16
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	N	119					135
							131	9									
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11	1	364	2	N	71	173	1			33
							78	9									

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
02	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	674	-0-	-1216	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	1640	-0-	-1088	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

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
02	2291	X	2265	-0-	-26	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1801	-0-	-648	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	739	-0-	-1631	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1719	-0-	-621	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2136	-0-	-282	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

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
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2695	-0-	-746	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4379	X	3731	-0-	-648	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4014	-0-	-1442	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	1154	-0-	-4126	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	3212	-0-	-2244	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5983	-0-	-317	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	1702	-0-	-4598	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3502	-0-	-1241	-0-	3502	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
03	992	N	506	-0-	-486	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	750	N	47	-0-	-703	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	1747	-0-	-1223	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	713	-0-	-2356	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	2826	-0-	-277	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	385	-0-	-2915	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2520	-0-	-890	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3366	-0-	-1346	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	5110	-0-	-81	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4776	-0-	-773	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	2296	-0-	-3074	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4448	-0-	-832	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4976	-0-	-480	-0-	4976	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4087	-0-	-67	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3323	-0-	-697	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4097	-0-	-739	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3879	-0-	-709	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4186	-0-	-123	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
*07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	5174	-0-	-3	-0-	5174	3			N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	77	1	2610	2	N	-0-					46
03	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	79	1	2534	2	N	77					123
							85	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	67	1	2224	2	N	7	7	8			123
							8	9									
05	2883	N	2579	-0-	-304	-0-	73	1	2438	2	N	62					185
							68	9									
06	2610	N	2152	-0-	-458	-0-	66	1	2086	2	N	-0-	154	1			31
07	2387	N	2026	-0-	-361	-0-	62	1	1964	2	N	-0-					31

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2238	-0-	-831	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
*07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

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
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7510	3	75	9	Y	68	86	1			101
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7912	3	101	9	Y	92	87	1			106
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7247	3	79	9	Y	72	89	1			89
05	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7612	3	83	9	Y	75	90	1			74
06	7290	X	7023	-0-	-267	-0-	6946	3	77	9	Y	70	96	1			48
07	7688	X	7173	-0-	-515	-0-	7086	3	87	9	Y	79					127

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
02	4060	X	2951	-0-	-1109	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3074	-0-	-1142	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	553	-0-	-4367	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	2998	-0-	-2086	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3645	-0-	-1275	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

02	6612	X	6169	-0-	-443	-0-	6125	3	44	9	Y	40	50	1			59
03	7068	X	5901	-0-	-1167	-0-	5848	3	53	9	Y	48	51	1			56
04	6840	X	4261	-0-	-2579	-0-	4228	3	33	9	Y	30	47	1			39
05	6603	X	5139	-0-	-1464	-0-	5096	3	43	9	Y	39	39	1			39
06	6390	X	4662	-0-	-1728	-0-	4621	3	41	9	Y	37	51	1			25
07	6603	X	5650	-0-	-953	-0-	5599	3	51	9	Y	46					71

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3591	3	20	9	Y	18	21	1			25
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3666	3	23	9	Y	21	22	1			24
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3972	3	24	9	Y	22	20	1			26
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3707	3	20	9	Y	18	27	1			17
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3281	3	18	9	Y	16	22	1			11
*07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3473	3	18	9	Y	16					27

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

02	3915	X	3509	-0-	-406	-0-	3492	3	17	9	Y	15	22	1			24
03	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3684	3	24	9	Y	22	21	1			25
04	3780	X	3521	-0-	-259	-0-	3501	3	20	9	Y	18	21	1			22
05	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3504	3	9	9	Y	8	22	1			8
06	3780	X	3363	-0-	-417	-0-	3339	3	24	9	Y	22	15	1			15
07	3751	X	3062	-0-	-689	-0-	3038	3	24	9	Y	22					37

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

02	4002	X	3908	-0-	-94	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3717	-0-	-561	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3123	-0-	-927	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3130	-0-	-1055	-0-	3130	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

02	1798	N	259	-0-	-1539	-0-	7	1	252	2	N	-0-					19
03	2077	N	99	-0-	-1978	-0-	3	1	96	2	N	-0-					19
04	2040	N	156	-0-	-1884	-0-	5	1	151	2	N	-0-					19
05	279	N	64	-0-	-215	-0-	2	1	62	2	N	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					67
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					67
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					67
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					67
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					67
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3193	2	47	9	N	43					173
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3494	2	52	9	N	47					220
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3566	2	56	9	N	51					271
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3425	2	34	9	N	31	159	1			143
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3270	2	28	9	N	25					168
*07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3444	2	34	9	N	31	150	1			49

INDIGO RESOURCES LLC 423831
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	138	1	2396	3	Y	1	61	1			10
							1	9									
03	2697	N	2573	-0-	-124	-0-	142	1	2430	3	Y	1					11
							1	9									
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	134	1	2342	3	Y	-0-					11
05	2697	N	2470	-0-	-227	-0-	135	1	2335	3	Y	-0-					11
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	139	1	2306	3	Y	-0-					11
*07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	131	1	2220	3	Y	-0-					11

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

02	2088	N	1812	-0-	-276	-0-	218	1	1577	3	Y	15					139
							17	9									
03	2015	N	1687	-0-	-328	-0-	208	1	1475	3	Y	4					143
							4	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	208	1	1488	3	Y	6					149
							7	9									
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	219	1	1587	3	Y	12					161
							13	9									
*06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	218	1	1526	3	Y	13					174
							14	9									
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	214	1	1415	3	Y	9					183
							10	9									

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	29	1			-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435 N	433	-0-	-2	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5713	X	5413	-0-	-300	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5758	-0-	-32	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
*07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

02	2088	N	1992	-0-	-96	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2228	3	42	9	Y	38					42
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2461	3	14	9	Y	13					55
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2692	3	24	9	Y	22					77
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2682	3	26	9	Y	24	80	1			21
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2421	3	36	9	Y	33					54
*07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2397	3	24	9	Y	22					76

WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

02	1044	N	980	-0-	-64	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	306	-0-	-717	-0-	306	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

02	2900	N	3532	-0-	632	632	3532	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3146	-0-	46	678	3146	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3613	-0-	613	1291	3613	3			N	-0-					-0-
05	4606	X	3315	-0-	-1291	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
*07	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

02	2320	X	1380	-0-	-940	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3342	-0-	342	342	3342	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3369	-0-	269	611	3369	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3131	-0-	131	742	3131	3			N	-0-					-0-
*07	3981	X	3239	-0-	-742	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3045	X	1264	-0-	-1781	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	721	-0-	-2534	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	715	-0-	-2435	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	717	-0-	-2538	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	737	-0-	-1963	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	761	-0-	-603	-0-	761	3			N	-0-					-0-

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
02	1102	N	1016	-0-	-86	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3248	-0-	-658	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2556	-0-	-1224	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2910	-0-	-965	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	1858	-0-	-1532	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	1934	-0-	-1569	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	1919	-0-	-1471	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
*07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	278	-0-	-157	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1474	-0-	-266	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2575	-0-	-153	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 274258 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7254 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	6380	X	2727	-0-	-3653	-0-	79 37	1 9	2611	2	N	34					134
03	6820	X	3108	-0-	-3712	-0-	2992 25	1 9	91	2	N	23					157
04	5850	X	3949	-0-	-1901	-0-	116 6	1 9	3827	2	N	5					162
05	6045	X	1836	-0-	-4209	-0-	54 8	1 9	1774	2	N	7					169
06	5850	X	3965	-0-	-1885	-0-	115	1	3850	2	N	-0-					169
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C&J ENERGY SERVICES 120531
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	767	-0-	-248	-0-	767	2			N	-0-					218
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-	136	1			82
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					82
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1628	2	14	9	N	13					95
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1842	2	8	9	N	7					102
07	1550	N	950	-0-	-600	-0-	942	2	8	9	N	7					109

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

02	3857 X	3365	-0-	-492	-0-	284 1 42 9	3039 3			Y	38					209
03	4123 X	3356	-0-	-767	-0-	295 1 37 9	3024 3			Y	34	2	8			241
04	3750 X	3382	-0-	-368	-0-	293 1 50 9	3039 3			Y	45	259	1			27
05	3875 X	3397	-0-	-478	-0-	301 1 4 9	3092 3			Y	4					31
06	3480 X	3223	-0-	-257	-0-	294 1 13 9	2916 3			Y	12					43
07	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	302 1 67 9	3087 3			Y	61					104

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3677	3	54	9	Y	49	110	1	1	8	40
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4135	3	45	9	Y	41					81
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4299	3	44	9	Y	40	101	1			20
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4346	3	29	9	Y	26					46
*06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4349	3	36	9	Y	33					79
*07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4346	3	70	9	Y	64	87	1			56

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	493	1	5229	3	Y	63	154	1			57
							69	9									
03	5890	X	5843	-0-	-47	-0-	497	1	5296	3	Y	45					102
							50	9									
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	524	1	5132	3	Y	43					145
							47	9									
05	5890	X	5031	-0-	-859	-0-	958	1	4044	3	Y	26	167	1			4
							29	9									
06	5700	X	5149	-0-	-551	-0-	443	1	4684	3	Y	20					24
							22	9									
07	6107	X	419	-0-	-5688	-0-	50	1	350	3	Y	17					41
							19	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	6538	-0-	-799	-0-	6476	3	62	9	Y	56	164	1			90
03	7719	X	6514	-0-	-1205	-0-	6411	3	103	9	Y	94					184
04	7470	X	6706	-0-	-764	-0-	6653	3	53	9	Y	48	164	1			68
05	7688	X	7158	-0-	-530	-0-	7093	3	65	9	Y	59					127
06	7170	X	6871	-0-	-299	-0-	6808	3	63	9	Y	57	164	1			20
*07	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7348	3	135	9	Y	123					143

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5365	-0-	-319	-0-	5306	3	59	9	N	54					173
03	5828	X	5038	-0-	-790	-0-	4996	3	42	9	N	38	181	1			30
04	5640	X	5197	-0-	-443	-0-	5149	3	48	9	N	44					74
05	5735	X	5023	-0-	-712	-0-	4973	3	50	9	N	45					119
06	5550	X	5000	-0-	-550	-0-	4949	3	51	9	N	46					165
07	5735	X	5133	-0-	-602	-0-	5078	3	55	9	N	50	169	1			46

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4829	-0-	-101	-0-	4719	3	110	9	Y	100					322
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5514	3	81	9	Y	74	335	1			61
04	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	4975	3	62	9	Y	56					117
05	5177	X	4939	-0-	-238	-0-	4903	3	36	9	Y	33					150
*06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5128	3	56	9	Y	51	154	1			47
*07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5397	3	152	9	Y	138					185

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3758	3	30	9	N	27					86
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3961	3	17	9	N	15					101
04	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	3647	3	14	9	N	13					114
05	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	3488	3	31	9	N	28					142
*06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3836	3	11	9	N	10					152
07	4030	X	4006	-0-	-24	-0-	3951	3	55	9	N	50	165	1			37

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1848	-0-	-269	-0-	1818	3	30	9	Y	27	55	1	3	8	20
03	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2150	3	24	9	Y	22					42
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	3	23	9	Y	21	52	1			11
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	3	15	9	Y	14					25
*06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2119	3	19	9	Y	17					42
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2104	3	39	9	Y	35	47	1			30

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					264
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					264
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					264
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					264
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					264
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					264

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	68	-0-	-77	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2016 - PLUGGED 03/25/16

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1975	-0-	-461	-0-	1940	2	35	9	N	32					62
03	2387	N	1949	-0-	-438	-0-	1926	2	23	9	N	21					83
04	2520	N	2280	-0-	-240	-0-	2250	2	30	9	N	27	92	1			18
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2315	2	31	9	N	28					46
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2105	2	33	9	N	30					76
07	2356	N	2119	-0-	-237	-0-	2084	2	35	9	N	32	85	1			23

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3688	3	287	9	N	261	301	1			125
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					125
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3592	3	213	9	N	194	172	1			147
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	184	158	1			173
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2374	3	46	9	N	42					215
*07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3883	3	65	9	N	59					274

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

02	406	N	247	-0-	-159	-0-	7	1	240	2	N	-0-					110
03	403	N	121	-0-	-282	-0-	117	1	4	2	N	-0-					110
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	2	N	-0-					110
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	4	1	133	2	N	-0-					110
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	10	1	60	2	N	-0-					110
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

02	2958	X	2882	-0-	-76	-0-	84	1	2772	2	N	24					76
							26	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3000	1	91	2	N	61					137
							67	9									
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	89	1	2928	2	N	43					180
							47	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	117	1	3818	2	N	-0-					180
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	100	1	3000	2	N	15					195
							17	9									
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	728	2	N	2					167
							2	9									
03	620	N	366	-0-	-254	-0-	355	1	11	2	N	-0-					167
04	420	N	153	-0-	-267	-0-	5	1	146	2	N	2					169
							2	9									
05	620	N	416	-0-	-204	-0-	12	1	404	2	N	-0-					169
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	10	1	160	2	N	6					175
							7	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	967	2	24	9	N	22	156	1			44
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	982	2	17	9	N	15					59
04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	927	2	30	9	N	27					86
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	876	2	24	9	N	22					108
06	960	N	781	-0-	-179	-0-	758	2	23	9	N	21					129
07	992	N	217	-0-	-775	-0-	217	2			N	-0-					129

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7950 - 7980

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

*08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3714	2	26	9	N	24					27
09	2370	X	650	-0-	-1720	-0-	644	2	6	9	N	5					32
10	2449	X	292	-0-	-2157	-0-	292	2			N	-0-					32
11	2370	X	378	-0-	-1992	-0-	377	2	1	9	N	1					33
12	2449	X	234	-0-	-2215	-0-	232	2	2	9	N	2					35
01	2449	X	283	-0-	-2166	-0-	280	2	3	9	N	3					38
02	2291	X	162	-0-	-2129	-0-	162	2			N	-0-					38
03	2449	X	383	-0-	-2066	-0-	383	2			N	-0-					38
04	2370	X	418	-0-	-1952	-0-	418	2			N	-0-					38
05	2449	X	467	-0-	-1982	-0-	467	2			N	-0-					38
06	2370	X	264	-0-	-2106	-0-	264	2			N	-0-					38
07	2449	X	64	-0-	-2385	-0-	62	2	2	9	N	2					40

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
INDIGO RESOURCES LLC 423831
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 7740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	733	2	21	9	N	19	176	1			30
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	856	2	28	9	N	25					55
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	837	2	30	9	N	27					82
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	860	2	29	9	N	26					108
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	827	2	24	9	N	22					130
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	839	2	25	9	N	23					153

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

02	870	N	819	-0-	-51	-0-	812	2	7	9	N	6					82
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	891	2	2	9	N	2	10	1			74
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3	14	1			63
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	N	4					67
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	803	2	3	9	N	3					70
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	833	2	4	9	N	4					74

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342

TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1938	-0-	-92	-0-	1895	2	43	9	N	39					220
03	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2079	2	12	9	N	11	92	1			139
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2079	2	18	9	N	16	126	1			29
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2250	2	34	9	N	31					60
06	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1872	2	35	9	N	32					92
07	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1943	2	32	9	N	29					121

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3020	-0-	120	120	2879	2	141	9	N	128	136	1			75
03	2742	X	2622	-0-	-120	-0-	2491	2	131	9	N	119	115	1			79
04	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2432	2	133	9	N	121	108	1			92
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2438	2	135	9	N	123	94	1			121
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2297	2	131	9	N	119	113	1			127
*07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2399	2	136	9	N	124	106	1			145

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4002 X	3458	-0-	-544	-0-	406 1		3052 2		N	-0-					28
03	4278 X	3750	-0-	-528	-0-	434 1		3316 2		N	-0-					28
04	3900 X	3475	-0-	-425	-0-	392 1		3054 2		N	26					54
						29 9										
05	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	434 1		3702 2		N	10	10 8				54
						11 9										
06	3900 X	3625	-0-	-275	-0-	420 1		3205 2		N	-0-					54
07	T. A.	3613	-0-	3613	3613	434 1		3179 2		N	-0-					54

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	231	1	415	2	N	-0-					35
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	165	1	416	2	N	-0-					35
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	86	1	472	2	N	-0-					35
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	158	1	535	2	N	-0-					35
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	129	1	393	2	N	-0-					35
07	589	N	273	-0-	-316	-0-	70	1	203	2	N	-0-					35

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

02	2813	X	1899	-0-	-914	-0-	145 25	1 9	1729	2	Y	23					48
03	3007	X	2749	-0-	-258	-0-	150 14	1 9	2585	2	Y	13					61
04	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	150 20	1 9	2715	2	Y	18					79
05	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	155 17	1 9	2443	2	Y	15					94
06	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	150 14	1 9	2276	2	Y	13					107
*07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	155 4	1 9	2264	2	Y	4					111

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	2	N	-0-					20
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	159	1	2578	2	N	-0-					20
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	129	1	1596	2	N	-0-					20
05	2139	N	1860	-0-	-279	-0-	142	1	1715	2	N	3	3	8			20
							3	9									
06	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	144	1	1952	2	N	-0-					20
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	138	1	1603	2	N	-0-					20

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987	X	2264	-0-	-723	-0-	280	1	1974	2	Y	9					45
							10	9									
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	434	1	3358	2	Y	22					67
							24	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	420	1	3092	2	Y	1					68
							1	9									
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	434	1	2336	2	Y	9	5	8			72
							10	9									
06	3570	X	2836	-0-	-734	-0-	393	1	2411	2	Y	29					101
							32	9									
*07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	434	1	2056	2	Y	-0-					101

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	N	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					16
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					16
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1301	2	22	9	Y	20					79
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1207	2	19	9	Y	17					96
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1264	2	33	9	Y	30					126
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1482	2	31	9	Y	28					154
06	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1617	2	32	9	Y	29					183
*07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1392	2	18	9	Y	16	168	1			31

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	278	-0-	-157	-0-	278	2			N	-0-					27
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			N	-0-					27
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					27
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					27

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	341	1	2960	2	N	70					125
							77	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	438	1	4359	2	N	80	193	1			12
							88	9									
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	428	1	4209	2	N	97					109
							107	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	437	1	4249	2	N	76					185
							84	9									
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	418	1	4010	2	N	68	178	1			75
							75	9									
*07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	440	1	4260	2	N	65					140
							72	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

02	2436	X	1774	-0-	-662	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1262	-0-	-908	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1542	-0-	-648	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1769	-0-	-494	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

02	3248	X	2553	-0-	-695	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
*07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	159	1	5145	2	N	-0-					77
03	5115	X	2887	-0-	-2228	-0-	89	1	2798	2	N	-0-					77
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	165	1	5158	2	N	18					95
							20	9									
05	5115	X	4170	-0-	-945	-0-	130	1	4040	2	N	-0-					95
06	4950	X	4375	-0-	-575	-0-	123	1	4241	2	N	10	2	8			103
							11	9									
07	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	158	1	5378	2	N	37					140
							41	9									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

02	4524	X	4260	-0-	-264	-0-	123	1	4101	2	N	33					110
							36	9									
03	4836	X	4044	-0-	-792	-0-	118	1	3907	2	N	17					127
							19	9									
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	142	1	4726	2	N	7	7	8			127
							8	9									
05	4836	X	4598	-0-	-238	-0-	134	1	4464	2	N	-0-					127
06	4680	X	4630	-0-	-50	-0-	134	1	4463	2	N	30					157
							33	9									
07	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	130	1	4315	2	N	-0-					157

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

02	1914	X	1837	-0-	-77	-0-	1831	3	6	9	Y	5					6
03	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1485	3	2	9	Y	2					8
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	3	3	9	Y	3					11
05	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1785	3	3	9	Y	3	11	1			3
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	3	7	9	Y	6	2	8			7
07	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1825	3	3	9	Y	3					10

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					8
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					8
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	5	1	173	2	Y	-0-					8
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	Y	-0-					8
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					8
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	321	2	Y	-0-					8

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
04	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3819	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	X	287	-0-	-844	-0-	9 1	1 9	277	2	N	1					173
03	1209	X	136	-0-	-1073	-0-	4 11	1 9	121	2	N	10	166	1			17
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					17
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

02	1711	N	1661	-0-	-50	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					99
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					99
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					99
05	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	3			N	-0-					99
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					99
07	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	3			N	-0-					99

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					17
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					17
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					17
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					17
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					17
07	713	X	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					17

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	2	1	57	2	N	-0-					79
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					79
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					79
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					79
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					79
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	X	59	-0-	-260	-0-	59	2			N	-0-					271
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					271
04	360	X	139	-0-	-221	-0-	139	2			N	-0-					271
05	372	X	78	-0-	-294	-0-	78	2			N	-0-					271
06	360	X	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					271
07	155	X	22	-0-	-133	-0-	14	2	8	9	N	7					278

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	186	1	2351	3	N	50	14	8			180
							55	9									
03	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	194	1	2514	3	N	47	182	1	18	8	27
							52	9									
04	2760	X	2557	-0-	-203	-0-	180	1	2332	3	N	41	15	8			53
							45	9									
05	2852	X	2790	-0-	-62	-0-	195	1	2581	3	N	13	8	8			58
							14	9									
06	2670	X	2120	-0-	-550	-0-	162	1	1928	3	N	27	6	8			79
							30	9									
*07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	207	1	2693	3	N	18					97
							20	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2030	X	1578	-0-	-452	-0-	111	1	1408	3	N	54	19	8			154
							59	9									
03	1891	X	1627	-0-	-264	-0-	113	1	1473	3	N	37	102	1	26	8	63
							41	9									
04	1800	X	1682	-0-	-118	-0-	116	1	1509	3	N	52	23	8			92
							57	9									
05	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	155	1	2055	3	N	52	12	8			132
							57	9									
06	1680	X	1453	-0-	-227	-0-	110	1	1307	3	N	33	6	8			159
							36	9									
07	1736	X	1502	-0-	-234	-0-	105	1	1372	3	N	23					182
							25	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6844	X	6655	-0-	-189	-0-	6545	2	110	9	N	100	145	1			35
03	7161	X	7046	-0-	-115	-0-	6875	2	171	9	N	155					190
04	7500	X	6669	-0-	-831	-0-	6593	2	76	9	N	69	179	1			80
*05	7750	X	7041	-0-	-709	-0-	6901	2	140	9	N	127					207
*06	6900	X	6784	-0-	-116	-0-	6730	2	54	9	N	49	186	1			70
07	7130	X	6833	-0-	-297	-0-	6800	2	33	9	N	30					100

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	M	PROD	BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	875	-0-	-1010	-0-	872	2	3	9	Y	3					62
03	1550	N	838	-0-	-712	-0-	831	2	7	9	Y	6					68
04	1380	N	899	-0-	-481	-0-	893	2	6	9	Y	5					73
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	777	2	11	9	Y	10					83
06	810	N	686	-0-	-124	-0-	667	2	19	9	Y	17					100
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	897	2	17	9	Y	15					115

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2468	2	33	9	N	30					200
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2544	2	32	9	N	29					229
04	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2403	2	39	9	N	35					264
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3048	2	37	9	N	34	178	1			120
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3178	2	48	9	N	44					164
*07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	N	26					190

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
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4					172
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					190
04	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	985	2	39	9	N	35					225
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					230
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	960	2	1	9	N	1	153	1			78
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	960	2	56	9	N	51					129

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	967	3	Y	20	91	1			34
							22	9									
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	48	1	823	3	Y	2					36
							2	9									
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					36
05	1023	N	232	-0-	-791	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					36
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					36
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					36

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2016 - PLUGGED 03/05/16

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	161	1	2791	3	N	97	184	1			357
							107	9									
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	167	1	2857	3	N	110	175	1			292
							121	9									
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	154	1	2681	3	N	95					387
							105	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	152	1	2633	3	N	102	184	1			305
							112	9									
*06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	151	1	2509	3	N	104					409
							114	9									
*07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	146	1	2468	3	N	94	176	1			327
							103	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

02	1218	X	857	-0-	-361	-0-	820	2	37	9	N	34					150
03	837	X	243	-0-	-594	-0-	17	1	219	2	N	6					156
							7	9									
04	780	X	553	-0-	-227	-0-	532	2	21	9	N	19					175
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					175
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					175
07	930	X	300	-0-	-630	-0-	2	1	280	2	N	16	146	1			45
							18	9									

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3087	-0-	-45	-0-	3087	2			N	-0-					256
03	3317	X	3159	-0-	-158	-0-	3051	2	108	9	N	98					354
04	3000	X	2166	-0-	-834	-0-	2063	2	103	9	N	94	184	1			264
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3315	2	35	9	N	32	184	1			112
06	3180	X	3092	-0-	-88	-0-	3023	2	69	9	N	63					175
07	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	2650	2	57	9	N	52					227

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
02	1450	X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-					25
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					25
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					183
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					183
*10	1457	N	1057	-0-	-400	-0-	1057	2			N	-0-					183
*11	2340	N	1620	-0-	-720	-0-	1620	2			N	-0-					183
*12	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	1326	2			N	-0-					183
*01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					183
*02	1595	N	35	-0-	-1560	-0-	35	2			N	-0-					183
*03	1395	N	61	-0-	-1334	-0-	61	2			N	-0-					183
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					183
*05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	161	1			22
*06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					22
*07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					22

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219

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
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					86
03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1130	2	144	9	N	131	180	1			37
04	1020	X	733	-0-	-287	-0-	726	2	7	9	N	6					43
05	1240	X	500	-0-	-740	-0-	500	2			N	-0-					43
06	1230	X	446	-0-	-784	-0-	446	2			N	-0-					43
07	1271	X	738	-0-	-533	-0-	732	2	6	9	N	5					48

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

02	319	N	116	-0-	-203	-0-	116	2			Y	-0-				18
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-				18
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	2			Y	-0-				18
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				18
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-				18
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				18

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1125	2	132	9	N	120				201
03	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1068	2	8	9	N	7				208
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1136	2	114	9	N	104	165	1		147
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1010	2	154	9	N	140	151	1		136
06	1050	N	950	-0-	-100	-0-	895	2	55	9	N	50				186
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1144	2	194	9	N	176	175	1		187

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. //CONT.// 195834
PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8633 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					109
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					109
04	3000	N	4040	-0-	1040	1040	4040	2			N	-0-					109
05	3100	N	4415	-0-	1315	2355	4415	2			N	-0-					109
06	2597	N	242	-0-	-2355	-0-	242	2			N	-0-					109
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					109

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					151
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					151
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	3000	N	4295	-0-	1295	1295	4295	2			N	-0-					151
*07	3100	N	5024	-0-	1924	3219	5024	2			N	-0-					151

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

02	1566	#	878	-0-	-688	-0-	877	2	1	9	N	1					170
03	1674	#	863	-0-	-811	-0-	860	2	3	9	N	3					173
04	1620	#	831	-0-	-789	-0-	829	2	2	9	N	2					175
05	1674	#	737	-0-	-937	-0-	733	2	4	9	N	4					179
06	1230	#	831	-0-	-399	-0-	821	2	10	9	N	9					188
*07	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					188

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
THE 6C GROUP LLC 851487
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		374	-0-	374	6018	374	3			N	-0-					145
03	2480		394	-0-	-2086	3932	394	3			N	-0-					145
04	2400		301	-0-	-2099	1833	301	3			N	-0-					145
05	2023	N	190	-0-	-1833	-0-	190	3			N	-0-					145
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					145
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

*01	2232	X	1697	-0-	-535	-0-	29 25	1 9	1643	3	Y	23	23	1			-0-
02	1827	N	1690	-0-	-137	-0-	31 20	1 9	1639	3	Y	18	18	1			-0-
03	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	29	1	1523	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1455	-0-	-195	-0-	28 22	1 9	1405	3	Y	20	20	1			-0-
*05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	36 21	1 9	1822	3	Y	19	19	1			-0-
*06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	34 22	1 9	1447	3	Y	20	20	1			-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	23	1	832	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
*02	1276	N	968	-0-	-308	-0-	30	1	924	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1144	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	28	1	953	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
*05	1054	N	941	-0-	-113	-0-	28	1	902	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
*06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	33	1	1004	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	993	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

*01	899	N	829	-0-	-70	-0-	14	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	126	-0-	-686	-0-	2	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	37	-0-	-676	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

*01	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	22	1	1229	3	Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	20	1	1027	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	20	1	993	3	Y	-0-					-0-
*05	1333	N	773	-0-	-560	-0-	15	1	758	3	Y	-0-					-0-
*06	1020	N	566	-0-	-454	-0-	13	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	653	-0-	-401	-0-	16	1	637	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	3	Y	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	23	1	716	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	21	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	20	1	687	3	Y	-0-					-0-
*05	775	N	636	-0-	-139	-0-	19	1	617	3	Y	-0-					-0-
*06	660	N	573	-0-	-87	-0-	18	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	537	-0-	-207	-0-	16	1	521	3	Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

*01	279	N	244	-0-	-35	-0-	6	1	238	3	Y	-0-					-0-
*02	261	N	222	-0-	-39	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	6	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	3	Y	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	28	1	917	3	Y	-0-					-0-
*06	210	N	135	-0-	-75	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	176	-0-	-413	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					-0-
*02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	13	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	151	-0-	-159	-0-	4	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	8	1	260	3	Y	-0-					-0-
*05	465	N	214	-0-	-251	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	6	1	244	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	56	1	1764	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1508	N	1166	-0-	-342	-0-	30	1	1127	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2046	N	1143	-0-	-903	-0-	47	1	1096	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	50	1	1581	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	45	1	1268	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	28	1	1553	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	32	1	1804	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	22	1	1241	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	21	1	1130	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	22	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	21	1	1087	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	24	1	1199	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	1109	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	29	1	1159	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

*01	4588	X	2743	-0-	-1845	-0-	48	1	2691	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	44	1	2321	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	44	1	2317	3	Y	-0-					-0-
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	46	1	2343	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*05	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	43	1	2171	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	48	1	2634	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	45	1	2588	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	3	Y	-0-			-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	34	1	1067	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	33	1	1227	3	Y	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1176	3	Y	-0-			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	27	1	850	3	Y	-0-			-0-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1059	3	Y	-0-			-0-
*06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	3	Y	-0-			-0-
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	834	3	Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

*01	806	N	573	-0-	-233	-0-	18	1	555	3	Y	-0-			-0-
02	1189	N	467	-0-	-722	-0-	12	1	455	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	482	-0-	-107	-0-	19	1	463	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	13	1	417	3	Y	-0-			-0-
*05	496	N	430	-0-	-66	-0-	13	1	417	3	Y	-0-			-0-
*06	480	N	395	-0-	-85	-0-	7	1	388	3	Y	-0-			-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	9	1	490	3	Y	-0-			-0-

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
*01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	498	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	20	1	1043	3	Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	803	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	687	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	630	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	Y	-0-					-0-
*02	580	N	547	-0-	-33	-0-	17	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	18	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	16	1	535	3	Y	-0-					-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	28	1	914	3	Y	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	28	1	843	3	Y	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	3	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

*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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

*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-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1271	N	652	-0-	-619	-0-	17	1	587	3	Y	44	48	1			2
							48	9									
*02	1073	N	932	-0-	-141	-0-	28	1	858	3	Y	42	43	1			1
							46	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	961	3	Y	47	47	1			1
							52	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1	947	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
*05	992	N	192	-0-	-800	-0-	8	1	148	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
*06	1020	N	467	-0-	-553	-0-	14	1	416	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	36	1	1186	3	Y	32	33	1			2
							35	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	681	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	20	1	736	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	35	1	868	3	Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	51	1	1605	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	26	1	1443	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	27	1	1494	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1054	N	865	-0-	-189	-0-	23	1	842	3	Y	-0-					-0-
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	48	1	1469	3	Y	-0-					-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	59	1	1932	3	Y	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	66	1	2262	3	Y	-0-					-0-
*05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	90	1	2885	3	Y	-0-					-0-
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	87	1	2600	3	Y	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	61	1	2014	3	Y	-0-					-0-

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
*01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	48	1	1728	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
*02	2030	N	1676	-0-	-354	-0-	46	1	1598	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	51	1	1684	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	48	1	1599	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	51	1	1785	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*06	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	40	1	1430	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	44	1	1852	3	Y	22	23	1			1
							24	9									

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
*01	3472	X	2551	-0-	-921	-0-	44	1	2505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2204	X	2195	-0-	-9	-0-	40	1	2153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2356	X	2324	-0-	-32	-0-	44	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2192	-0-	-268	-0-	42	1	2148	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2542	X	2211	-0-	-331	-0-	43	1	2166	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	2460	X	2045	-0-	-415	-0-	47	1	1996	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	54	1	2142	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

*01	124	N	76	-0-	-48	-0-	1	1	52	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	1	1	55	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	15	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	120	N	103	-0-	-17	-0-	2	1	81	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

*01	0	W	3789	-0-	3789	10621	94	1	3604	3	Y	83	90	1			4
							91	9									
*02	0	W	1241	-0-	1241	11862	36	1	1119	3	Y	78	80	1			2
							86	9									
*03	0	W	3411	-0-	3411	15273	99	1	3214	3	Y	89	89	1			2
							98	9									
04	0	W	4277	-0-	4277	19550	121	1	4067	3	Y	81	79	1			4
							89	9									
*05	0	W	4131	-0-	4131	23681	125	1	3938	3	Y	62	64	1			2
							68	9									
*06	0	W	2882	-0-	2882	26563	91	1	2722	3	Y	63	60	1			5
							69	9									
07	0	W	1976	-0-	1976	28539	56	1	1852	3	Y	62	63	1			4
							68	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

*01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	65	1	2372	3	Y	42	46	1			2
							46	9									
*02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	72	1	2207	3	Y	40	41	1			1
							44	9									
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	77	1	2506	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	67	1	2260	3	Y	41	40	1			2
							45	9									
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	3	Y	32	33	1			1
							35	9									
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	77	1	2295	3	Y	33	31	1			3
							36	9									
*07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	72	1	2355	3	Y	31	32	1			2
							34	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

*01	279	N	205	-0-	-74	-0-	4	1	139	3	Y	56	61	1			2
							62	9									
*02	290	N	95	-0-	-195	-0-	1	1	36	3	Y	53	54	1			1
							58	9									
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	2	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

*01	2883	X	1198	-0-	-1685	-0-	20	1	1164	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	1769	X	1061	-0-	-708	-0-	19	1	1031	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1829	X	1105	-0-	-724	-0-	21	1	1084	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1139	-0-	-571	-0-	22	1	1105	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	1519	X	1109	-0-	-410	-0-	21	1	1076	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	1170	X	675	-0-	-495	-0-	15	1	648	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1178	X	753	-0-	-425	-0-	18	1	722	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

*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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	80	1	2735	3	Y	31	34	1			1
							34	9									
*02	2523	X	2518	-0-	-5	-0-	78	1	2407	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
03	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	79	1	2560	3	Y	33	33	1			1
							36	9									
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	81	1	2690	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
*05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	86	1	2699	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
*06	2610	X	1837	-0-	-773	-0-	58	1	1754	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
07	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	67	1	2200	3	Y	22	23	1			1
							24	9									

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
*01	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	67	1	2430	3	Y	28	31	1			1
							31	9									
*02	2639	X	2189	-0-	-450	-0-	68	1	2090	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
03	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	81	1	2633	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	71	1	2386	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
*05	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	77	1	2431	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*06	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	79	1	2406	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
*07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	80	1	2613	3	Y	21	22	1			1
							23	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	55	1	1996	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	1827	N	1701	-0-	-126	-0-	53	1	1635	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2015	N	1257	-0-	-758	-0-	37	1	1220	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	52	1	1801	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	65	1	2013	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	65	1	1944	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	64	1	2097	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	341	N	271	-0-	-70	-0-	8	1	260	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	261	N	173	-0-	-88	-0-	5	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	372	N	203	-0-	-169	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	127	-0-	-143	-0-	4	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	7	1	391	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

*01	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	57	1	1813	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	43	1	1599	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	75	1	1800	3	Y	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	55	1	1695	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*06	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	29	1	1592	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	29	1	1662	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	36	1	2067	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	36	1	1896	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	44	1	2305	3	Y	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	44	1	2223	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	47	1	2352	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	49	1	1952	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	52	1	1851	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	53	1	1854	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	37	1	1246	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	34	1	1139	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	59	1	2113	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	53	1	1870	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	47	1	1955	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

*01	2635	X	2093	-0-	-542	-0-	64	1	1996	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	2407	X	1841	-0-	-566	-0-	48	1	1767	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2418	X	1770	-0-	-648	-0-	72	1	1698	3	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1390	-0-	-770	-0-	42	1	1319	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
*05	2232	X	1593	-0-	-639	-0-	49	1	1516	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*06	2040	X	1619	-0-	-421	-0-	29	1	1561	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1953	X	1831	-0-	-122	-0-	31	1	1769	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	3	Y	35	37	1			2
							39	9									
*02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	38	1	1172	3	Y	32	33	1			1
							35	9									
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	38	1	1229	3	Y	37	37	1			1
							41	9									
04	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	34	1	1131	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	41	1	1281	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
*06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	37	1	1111	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
07	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	36	1	1170	3	Y	25	26	1			1
							28	9									

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

*01	186	N	129	-0-	-57	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					-0-
*02	145	N	135	-0-	-10	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
*05	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
*06	150	N	132	-0-	-18	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

*01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	115	1	4165	3	Y	46	50	1			2
							51	9									
*02	4379	X	3919	-0-	-460	-0-	123	1	3749	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	122	1	3935	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
04	4530	X	3424	-0-	-1106	-0-	98	1	3278	3	Y	44	43	1			2
							48	9									
*05	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	120	1	3735	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
*06	4170	X	3717	-0-	-453	-0-	120	1	3558	3	Y	35	33	1			3
							39	9									
07	4185	X	3540	-0-	-645	-0-	104	1	3399	3	Y	34	35	1			2
							37	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

*01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	41	1	1504	3	Y	29	32	1			1
							32	9									
*02	1450	N	1348	-0-	-102	-0-	41	1	1275	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	43	1	1401	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	38	1	1268	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	41	1	1299	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*06	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	36	1	1267	3	Y	22	21	1			2
							24	9									
07	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	29	1	1204	3	Y	22	23	1			1
							24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	95	-0-	-370	-0-	10	3	85	9	Y	77	84	1			3
*02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	28	1	1009	3	Y	74	75	1			2
							81	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	83	83	1			2
							91	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	74	73	1			3
							81	9									
*05	1209	N	845	-0-	-364	-0-	22	1	759	3	Y	58	59	1			2
							64	9									
*06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	301	-0-	-71	-0-	5	1	233	3	Y	57	54	1			3
							63	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

*01	589	N	574	-0-	-15	-0-	15	1	529	3	Y	27	29	1			1
							30	9									
*02	580	N	494	-0-	-86	-0-	13	1	452	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	510	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	14	1	462	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	517	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
*06	540	N	524	-0-	-16	-0-	14	1	488	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
07	527	N	468	-0-	-59	-0-	10	1	437	3	Y	19	20	1			1
							21	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
*02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

*01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	26	1	965	3	Y	45	49	1			2
							50	9									
*02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
*05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	32	1	1157	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
*06	1080	N	362	-0-	-718	-0-	10	1	330	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	44	1	1656	3	Y	-0-					-0-
*02	1682	N	1674	-0-	-8	-0-	53	1	1621	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	775	-0-	-992	-0-	24	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	931	-0-	-719	-0-	26	1	905	3	Y	-0-					-0-
*05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	3	Y	-0-					-0-
*06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	67	1	2011	3	Y	-0-					-0-
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	67	1	2197	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

*01	465	N	322	-0-	-143	-0-	10	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	3	Y	-0-					-0-
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	3	Y	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	Y	-0-					-0-
*07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	13	1	770	3	Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

*01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	50	1	1847	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
*02	1972	N	1873	-0-	-99	-0-	58	1	1781	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
03	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	54	1	1764	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
04	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	52	1	1745	3	Y	30	30	1			1
							33	9									
*05	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	60	1	1860	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
*06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	52	1	1557	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	51	1	1663	3	Y	23	24	1			1
							25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	43	1	1614	3	Y	27	30	1			1
							30	9									
*02	1856	N	1405	-0-	-451	-0-	43	1	1332	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	56	1	1831	3	Y	29	29	1			1
							32	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	53	1	1793	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	55	1	1751	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*06	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	48	1	1673	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
07	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	33	1	1403	3	Y	20	21	1			1
							22	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

*01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*02	1218	N	857	-0-	-361	-0-	23	1	819	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	961	N	536	-0-	-425	-0-	15	1	502	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	38	1	1285	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
*05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	912	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	25	1	876	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	1302	N	968	-0-	-334	-0-	22	1	933	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	24	1	859	3	Y	47	51	1			2
							52	9									
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	23	1	790	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	3	Y	63	62	1			2
							69	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	27	1	929	3	Y	56	55	1			3
							62	9									
*05	868	N	684	-0-	-184	-0-	18	1	620	3	Y	42	44	1			1
							46	9									
*06	840	N	556	-0-	-284	-0-	14	1	492	3	Y	45	42	1			4
							50	9									
07	868	N	469	-0-	-399	-0-	10	1	413	3	Y	42	44	1			2
							46	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

*01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-					-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	28	1	865	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	21	1	675	3	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	722	3	Y	-0-					-0-
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	-0-					-0-
*06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	22	1	757	3	Y	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

*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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

*01	6386	X	4866	-0-	-1520	-0-	81	1	4608	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
02	5916	X	4018	-0-	-1898	-0-	72	1	3804	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	102	1	5300	3	Y	-0-					-0-
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	100	1	5086	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	113	1	5643	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
*06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	128	1	5353	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*07	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	141	1	5544	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT		17	-0-	17	101	10	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
*02	14B2 EXT		18	-0-	18	119	10	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	14B2 EXT		33	-0-	33	152	1	1	24	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	14B2 EXT		16	-0-	16	168	8	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*05	209	X	41	-0-	-168	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	228	3	N	47	51	1			2
							52	9									
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	N	44	45	1			1
							48	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	N	50	50	1			1
							55	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	5	1	178	3	N	45	44	1			2
							50	9									
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	35	36	1			1
							39	9									
*06	270	N	130	-0-	-140	-0-	3	1	87	3	N	36	34	1			3
							40	9									
07	248	N	79	-0-	-169	-0-	1	1	39	3	N	35	36	1			2
							39	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	452	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	401	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	15	15	1			1
							17	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

*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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	48	1	2717	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	50	1	2634	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	2852	X	2148	-0-	-704	-0-	40	1	2108	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2158	-0-	-602	-0-	42	1	2093	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	2914	X	2198	-0-	-716	-0-	42	1	2133	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	2820	X	2095	-0-	-725	-0-	48	1	2023	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2914	X	2130	-0-	-784	-0-	52	1	2053	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	88	1	2752	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	2697	X	2314	-0-	-383	-0-	60	1	2234	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3100	N	3489	-0-	389	389	149	1	3340	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3949	-0-	949	1338	121	1	3807	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	3100	N	3022	-0-	-78	1260	101	1	2901	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	4747	X	3487	-0-	-1260	-0-	62	1	3404	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	54	1	3057	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

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
*01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	164	1	5117	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	5191	X	4625	-0-	-566	-0-	121	1	4443	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	199	1	4659	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4387	-0-	-1043	-0-	133	1	4188	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
*05	5518	X	4768	-0-	-750	-0-	149	1	4556	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
*06	5190	X	4604	-0-	-586	-0-	82	1	4456	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	4929	X	4795	-0-	-134	-0-	81	1	4644	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

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
*01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	61	1	3465	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	62	1	3281	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	70	1	3651	3	Y	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	86	1	4360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	91	1	4556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	112	1	4727	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	130	1	5106	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5270	X	3534	-0-	-1736	-0-	61	1	3460	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	4060	X	3675	-0-	-385	-0-	68	1	3596	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	71	1	3733	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3092	-0-	-778	-0-	59	1	3021	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	3937	X	3405	-0-	-532	-0-	66	1	3328	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	3810	X	3523	-0-	-287	-0-	82	1	3429	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	3937	X	3315	-0-	-622	-0-	81	1	3222	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

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
*01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	129	1	3977	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	99	1	3617	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	155	1	3627	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3542	-0-	-58	-0-	109	1	3414	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	121	1	3632	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	60	1	3287	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	60	1	3358	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	56	1	3188	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	53	1	2823	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	59	1	3086	3	Y	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	61	1	3066	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	63	1	3187	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	72	1	3151	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	71	1	2797	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	9	1	530	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	783	X	438	-0-	-345	-0-	7	1	384	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	868	X	620	-0-	-248	-0-	12	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	840	X	423	-0-	-417	-0-	7	1	365	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
*05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	13	1	630	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*06	630	X	549	-0-	-81	-0-	11	1	486	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	31	1	1751	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	30	1	1579	3	Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	35	1	1758	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	41	1	1726	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	46	1	1817	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	90	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	50	1	2844	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	2755	X	2640	-0-	-115	-0-	48	1	2572	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	55	1	2869	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	53	1	2690	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*05	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	53	1	2689	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*06	2850	X	2710	-0-	-140	-0-	62	1	2627	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	72	1	2832	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	53	1	3014	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	48	1	2545	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	54	1	2808	3	Y	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	54	1	2700	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	53	1	2656	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	2670	N	2642	-0-	-28	-0-	61	1	2567	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2759	N	2675	-0-	-84	-0-	66	1	2594	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	14	1	836	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	204	-0-	-168	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	195	-0-	-735	-0-	3	1	130	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
*05	961	X	271	-0-	-690	-0-	4	1	208	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
*06	930	X	434	-0-	-496	-0-	9	1	362	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	217	X	152	-0-	-65	-0-	3	1	140	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	58	1	2114	3	Y	47	51	1			2
							52	9									
*02	2233	N	2085	-0-	-148	-0-	57	1	1980	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
03	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	63	1	2108	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	69	1	2330	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	72	1	2561	3	Y	35	36	1			1
							39	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	64	1	2245	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
07	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	55	1	2314	3	Y	35	36	1			2
							39	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3720	X	3153	-0-	-567	-0-	85	1	3021	3	Y	43	46	1			2
							47	9									
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	114	1	3444	3	Y	39	40	1			1
							43	9									
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	139	1	4505	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	110	1	3660	3	Y	41	40	1			2
							45	9									
*05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	138	1	4353	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
*06	4530	X	3859	-0-	-671	-0-	124	1	3700	3	Y	32	30	1			3
							35	9									
07	4681	X	2859	-0-	-1822	-0-	83	1	2742	3	Y	31	32	1			2
							34	9									

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
*01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	106	1	3321	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3306	X	3178	-0-	-128	-0-	83	1	3075	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3534	X	3532	-0-	-2	-0-	143	1	3389	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3111	-0-	-309	-0-	96	1	2993	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	121	1	3354	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*06	3420	X	3090	-0-	-330	-0-	55	1	3013	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	3534	X	3001	-0-	-533	-0-	52	1	2926	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	83	1	2715	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	70	1	2609	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	118	1	2774	3	N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	88	1	2728	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	47	1	2540	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	44	1	2495	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									

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
*01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	36	1	2028	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	47	1	2496	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	56	1	2941	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	45	1	2271	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	35	1	1772	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	23	1	1000	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	34	1	1354	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

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
*01	13888	X	10939	-0-	-2949	-0-	191	1	10722	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	199	1	10498	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	225	1	11770	3	Y	-0-					-0-
04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	204	1	10330	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	217	1	10952	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	254	1	10811	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*07	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	284	1	11188	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

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
*01	13423	X	13180	-0-	-243	-0-	228	1	12855	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
02	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	255	1	13515	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
03	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	274	1	14324	3	Y	-0-					-0-
04	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	254	1	12937	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
*05	14849	X	14139	-0-	-710	-0-	275	1	13783	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
*06	14370	X	13655	-0-	-715	-0-	312	1	13258	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
07	14818	X	14566	-0-	-252	-0-	359	1	14117	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	198	1	11144	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	213	1	11244	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	234	1	12227	3	Y	-0-					-0-
04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	198	1	10067	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*05	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	222	1	11088	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*06	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	254	1	10782	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	282	1	11082	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									

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
*01	19406	X	16684	-0-	-2722	-0-	291	1	16376	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	16617	X	15477	-0-	-1140	-0-	288	1	15176	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	17298	X	16406	-0-	-892	-0-	309	1	16097	3	Y	-0-					-0-
04	16680	X	15082	-0-	-1598	-0-	292	1	14776	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*05	16616	X	15894	-0-	-722	-0-	313	1	15568	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*06	16080	X	14819	-0-	-1261	-0-	342	1	14463	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	16554	X	14727	-0-	-1827	-0-	364	1	14348	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16647	X	13650	-0-	-2997	-0-	235	1	13284	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
02	14123	X	12801	-0-	-1322	-0-	235	1	12460	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	15097	X	13052	-0-	-2045	-0-	245	1	12807	3	Y	-0-					-0-
04	14610	X	11418	-0-	-3192	-0-	219	1	11086	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
*05	13764	X	12950	-0-	-814	-0-	248	1	12593	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
*06	13320	X	13090	-0-	-230	-0-	299	1	12675	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
07	13702	X	13154	-0-	-548	-0-	323	1	12708	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16585	X	9471	-0-	-7114	-0-	163	1	9181	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
02	9947	X	7830	-0-	-2117	-0-	144	1	7584	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
03	10540	X	10311	-0-	-229	-0-	193	1	10118	3	Y	-0-					-0-
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	198	1	10058	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
*05	10416	X	9264	-0-	-1152	-0-	177	1	8981	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
*06	10080	X	9623	-0-	-457	-0-	221	1	9384	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	10633	X	9595	-0-	-1038	-0-	235	1	9341	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	324	1	18192	3	Y	659	659	1			-0-
							725	9									
02	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	321	1	16946	3	Y	528	528	1			-0-
							581	9									
03	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	340	1	17701	3	Y	-0-					-0-
04	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	317	1	16055	3	Y	571	571	1			-0-
							628	9									
*05	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	352	1	17488	3	Y	550	550	1			-0-
							605	9									
*06	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	386	1	16380	3	Y	580	580	1			-0-
							638	9									
*07	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	412	1	16226	3	Y	617	617	1			-0-
							679	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19468	X	17475	-0-	-1993	-0-	305	1	17122	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	17487	X	16149	-0-	-1338	-0-	299	1	15811	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	17763	X	16686	-0-	-1077	-0-	314	1	16372	3	Y	-0-					-0-
04	16950	X	15758	-0-	-1192	-0-	312	1	15404	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
*05	17422	X	16450	-0-	-972	-0-	323	1	16086	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*06	16860	X	15836	-0-	-1024	-0-	286	1	15507	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	17298	X	15819	-0-	-1479	-0-	270	1	15504	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

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
*01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	240	1	13532	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
02	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	231	1	12245	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
03	13020	X	12910	-0-	-110	-0-	243	1	12667	3	Y	-0-					-0-
04	12600	X	12221	-0-	-379	-0-	239	1	11963	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*05	13020	X	11767	-0-	-1253	-0-	228	1	11520	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*06	12600	X	11190	-0-	-1410	-0-	202	1	10968	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	13020	X	11521	-0-	-1499	-0-	199	1	11301	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38905	X	30502	-0-	-8403	-0-	806	1	29473	3	Y	203	220	1			9
							223	9									
*02	30508	X	27575	-0-	-2933	-0-	867	1	26498	3	Y	191	195	1			5
							210	9									
*03	32612	X	29692	-0-	-2920	-0-	875	1	28579	3	Y	216	216	1			5
							238	9									
04	31560	X	27492	-0-	-4068	-0-	787	1	26490	3	Y	195	191	1			9
							215	9									
*05	32612	X	29812	-0-	-2800	-0-	922	1	28725	3	Y	150	155	1			4
							165	9									
*06	29370	X	27989	-0-	-1381	-0-	902	1	26918	3	Y	154	145	1			13
							169	9									
07	29698	X	27010	-0-	-2688	-0-	799	1	26047	3	Y	149	153	1			9
							164	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17670	X	15372	-0-	-2298	-0-	414	1	14802	3	Y	142	155	1			6
							156	9									
*02	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	409	1	14233	3	Y	136	138	1			4
							150	9									
03	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	458	1	15195	3	Y	153	153	1			4
							168	9									
04	15120	X	13988	-0-	-1132	-0-	399	1	13438	3	Y	137	135	1			6
							151	9									
*05	15624	X	14327	-0-	-1297	-0-	402	1	13808	3	Y	106	109	1			3
							117	9									
*06	15120	X	14030	-0-	-1090	-0-	387	1	13523	3	Y	109	103	1			9
							120	9									
07	15624	X	14951	-0-	-673	-0-	347	1	14488	3	Y	105	108	1			6
							116	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15965	X	14708	-0-	-1257	-0-	455	1	14233	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	14065	X	13336	-0-	-729	-0-	352	1	12969	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	15035	X	13931	-0-	-1104	-0-	570	1	13361	3	Y	-0-					-0-
04	14550	X	12598	-0-	-1952	-0-	378	1	12203	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*05	14663	X	12858	-0-	-1805	-0-	409	1	12432	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*06	14160	X	11767	-0-	-2393	-0-	212	1	11537	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	14260	X	12523	-0-	-1737	-0-	216	1	12288	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20243	X	16564	-0-	-3679	-0-	289	1	16210	3	N	59	59	1			-0-
							65	9									
02	17574	X	16087	-0-	-1487	-0-	298	1	15737	3	N	47	47	1			-0-
							52	9									
03	17763	X	16952	-0-	-811	-0-	319	1	16633	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15677	-0-	-1033	-0-	305	1	15316	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
*05	17236	X	16108	-0-	-1128	-0-	312	1	15742	3	N	49	49	1			-0-
							54	9									
*06	16680	X	15375	-0-	-1305	-0-	278	1	15040	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
07	17236	X	15601	-0-	-1635	-0-	269	1	15271	3	N	55	55	1			-0-
							61	9									

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
*01	20832	X	16275	-0-	-4557	-0-	275	1	15508	3	Y	447	447	1			-0-
							492	9									
02	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	302	1	15951	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									
03	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	328	1	17093	3	Y	-0-					-0-
04	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	309	1	15490	3	Y	388	388	1			-0-
							427	9									
*05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	323	1	16081	3	Y	373	373	1			-0-
							410	9									
*06	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	354	1	15040	3	Y	393	393	1			-0-
							432	9									
*07	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	385	1	15176	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11718	X	6904	-0-	-4814	-0-	176	1	6662	3	Y	60	65	1			3
							66	9									
*02	10962	X	6112	-0-	-4850	-0-	168	1	5881	3	Y	57	58	1			2
							63	9									
03	9145	X	5794	-0-	-3351	-0-	167	1	5575	3	Y	47	48	1			1
							52	9									
04	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	352	1	11913	3	Y	58	56	1			3
							64	9									
*05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	298	1	10222	3	Y	44	46	1			1
							48	9									
*06	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	307	1	10781	3	Y	46	43	1			4
							51	9									
07	12741	X	5685	-0-	-7056	-0-	130	1	5507	3	Y	44	45	1			3
							48	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23095	X	23014	-0-	-81	-0-	712	1	22274	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	24273	X	20551	-0-	-3722	-0-	543	1	19986	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	25947	X	21540	-0-	-4407	-0-	883	1	20657	3	Y	-0-					-0-
04	23790	X	19235	-0-	-4555	-0-	589	1	18623	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*05	23095	X	19700	-0-	-3395	-0-	685	1	18992	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*06	22170	X	18895	-0-	-3275	-0-	342	1	18529	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	21948	X	19031	-0-	-2917	-0-	329	1	18677	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12493	X	10574	-0-	-1919	-0-	280	1	9968	3	Y	296	322	1			13
							326	9									
*02	11513	X	10223	-0-	-1290	-0-	278	1	9636	3	Y	281	286	1			8
							309	9									
*03	10664	X	10455	-0-	-209	-0-	296	1	9811	3	Y	316	316	1			8
							348	9									
04	10320	X	9106	-0-	-1214	-0-	253	1	8539	3	Y	285	280	1			13
							314	9									
*05	10974	X	9482	-0-	-1492	-0-	257	1	8983	3	Y	220	227	1			6
							242	9									
*06	10620	X	8602	-0-	-2018	-0-	232	1	8121	3	Y	226	213	1			19
							249	9									
07	10974	X	8384	-0-	-2590	-0-	190	1	7954	3	Y	218	224	1			13
							240	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16957	X	10188	-0-	-6769	-0-	177	1	9960	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
02	9976	X	9473	-0-	-503	-0-	175	1	9257	3	N	37	37	1			-0-
							41	9									
03	10664	X	9670	-0-	-994	-0-	182	1	9488	3	N	-0-					-0-
04	10320	X	8736	-0-	-1584	-0-	169	1	8523	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
*05	10323	X	9391	-0-	-932	-0-	182	1	9167	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
*06	9840	X	8899	-0-	-941	-0-	204	1	8651	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
*07	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	251	1	9918	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15903	X	13966	-0-	-1937	-0-	237	1	13322	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
02	14413	X	12822	-0-	-1591	-0-	232	1	12263	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									
03	14787	X	13025	-0-	-1762	-0-	245	1	12780	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	11833	-0-	-2297	-0-	226	1	11477	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
*05	13516	X	13384	-0-	-132	-0-	256	1	13004	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
*06	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	314	1	13339	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
*07	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	342	1	13455	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28117	X	22267	-0-	-5850	-0-	602	1	21587	3	Y	71	77	1			3
							78	9									
*02	20938	X	20455	-0-	-483	-0-	569	1	19811	3	Y	68	69	1			2
							75	9									
03	22382	X	21244	-0-	-1138	-0-	620	1	20540	3	Y	76	76	1			2
							84	9									
04	21660	X	20196	-0-	-1464	-0-	584	1	19537	3	Y	68	67	1			3
							75	9									
*05	22382	X	20624	-0-	-1758	-0-	577	1	19989	3	Y	53	55	1			1
							58	9									
*06	21450	X	20322	-0-	-1128	-0-	564	1	19697	3	Y	55	51	1			5
							61	9									
07	21886	X	19863	-0-	-2023	-0-	463	1	19343	3	Y	52	54	1			3
							57	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35681	X	32947	-0-	-2734	-0-	564	1	31744	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
02	31465	X	29941	-0-	-1524	-0-	546	1	28883	3	Y	465	465	1			-0-
							512	9									
03	32767	X	30618	-0-	-2149	-0-	576	1	30042	3	Y	-0-					-0-
04	32190	X	29125	-0-	-3065	-0-	558	1	28014	3	Y	503	503	1			-0-
							553	9									
*05	33108	X	29841	-0-	-3267	-0-	572	1	28735	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
*06	32040	X	29093	-0-	-2947	-0-	656	1	27875	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
07	32054	X	28989	-0-	-3065	-0-	703	1	27688	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									

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
*01	28892	X	22555	-0-	-6337	-0-	390	1	21901	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
02	25114	X	20647	-0-	-4467	-0-	379	1	20057	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
03	25358	X	21248	-0-	-4110	-0-	399	1	20849	3	Y	-0-					-0-
04	24030	X	14812	-0-	-9218	-0-	282	1	14301	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
*05	22568	X	22202	-0-	-366	-0-	426	1	21556	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
*06	21840	X	21656	-0-	-184	-0-	492	1	20932	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
07	22103	X	20692	-0-	-1411	-0-	506	1	19938	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									

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
*01	25420	X	21966	-0-	-3454	-0-	581	1	20805	3	Y	527	573	1			23
							580	9									
*02	21170	X	20172	-0-	-998	-0-	548	1	19073	3	Y	501	510	1			14
							551	9									
*03	22630	X	21541	-0-	-1089	-0-	613	1	20309	3	Y	563	563	1			14
							619	9									
04	21900	X	18067	-0-	-3833	-0-	504	1	17005	3	Y	507	498	1			23
							558	9									
*05	22630	X	20006	-0-	-2624	-0-	554	1	19021	3	Y	392	404	1			11
							431	9									
*06	21180	X	20032	-0-	-1148	-0-	546	1	19044	3	Y	402	379	1			34
							442	9									
07	21669	X	19782	-0-	-1887	-0-	452	1	18903	3	Y	388	400	1			22
							427	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42408	X	38863	-0-	-3545	-0-	677	1	38029	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
02	34829	X	34127	-0-	-702	-0-	631	1	33369	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
03	37231	X	34851	-0-	-2380	-0-	656	1	34195	3	Y	-0-					-0-
04	36030	X	34085	-0-	-1945	-0-	668	1	33281	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
*05	37231	X	35008	-0-	-2223	-0-	686	1	34191	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
*06	36030	X	33333	-0-	-2697	-0-	763	1	32431	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
07	36518	X	33215	-0-	-3303	-0-	818	1	32250	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32260	X	32260	-0-	-0-	-0-	862	1	31380	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
*02	31697	X	29326	-0-	-2371	-0-	928	1	28383	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
03	33883	X	30383	-0-	-3500	-0-	903	1	29461	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	32790	X	28648	-0-	-4142	-0-	817	1	27813	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
*05	32612	X	29476	-0-	-3136	-0-	901	1	28563	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*06	31050	X	26563	-0-	-4487	-0-	859	1	25691	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
07	31341	X	28111	-0-	-3230	-0-	837	1	27261	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

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
*01	49414	X	41971	-0-	-7443	-0-	701	1	39440	3	Y	1664	1664	1			-0-
							1830	9									
02	37888	X	37888	-0-	-0-	-0-	676	1	35745	3	Y	1334	1334	1			-0-
							1467	9									
03	37809	X	37809	-0-	-0-	-0-	712	1	37097	3	Y	-0-					-0-
04	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	709	1	35371	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
*05	35986	X	35986	-0-	-0-	-0-	708	1	35180	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
*06	34650	X	32540	-0-	-2110	-0-	745	1	31693	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
07	35805	X	32498	-0-	-3307	-0-	802	1	31586	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

*01	32116	X	24843	-0-	-7273	-0-	663	1	23720	3	Y	418	454	1			18
							460	9									
*02	23287	X	22233	-0-	-1054	-0-	609	1	21188	3	Y	396	403	1			11
							436	9									
*03	24893	X	23773	-0-	-1120	-0-	682	1	22600	3	Y	446	446	1			11
							491	9									
04	24090	X	21234	-0-	-2856	-0-	600	1	20193	3	Y	401	394	1			18
							441	9									
*05	24893	X	22770	-0-	-2123	-0-	621	1	21808	3	Y	310	320	1			8
							341	9									
*06	23940	X	21416	-0-	-2524	-0-	586	1	20479	3	Y	319	300	1			27
							351	9									
07	23839	X	21366	-0-	-2473	-0-	491	1	20537	3	Y	307	316	1			18
							338	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

*01	33418	X	27308	-0-	-6110	-0-	726	1	26407	3	Y	159	173	1			7
							175	9									
*02	26767	X	25015	-0-	-1752	-0-	786	1	24063	3	Y	151	154	1			4
							166	9									
*03	28613	X	26236	-0-	-2377	-0-	774	1	25275	3	Y	170	170	1			4
							187	9									
04	27690	X	23488	-0-	-4202	-0-	679	1	22641	3	Y	153	150	1			7
							168	9									
*05	28365	X	24975	-0-	-3390	-0-	761	1	24084	3	Y	118	122	1			3
							130	9									
*06	26310	X	23793	-0-	-2517	-0-	767	1	22893	3	Y	121	114	1			10
							133	9									
07	26784	X	23849	-0-	-2935	-0-	706	1	23014	3	Y	117	120	1			7
							129	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40424	X	33434	-0-	-6990	-0-	900	1	32259	3	Y	250	272	1			11
							275	9									
*02	32828	X	30311	-0-	-2517	-0-	840	1	29210	3	Y	237	242	1			6
							261	9									
*03	35092	X	31291	-0-	-3801	-0-	908	1	30088	3	Y	268	267	1			7
							295	9									
04	33960	X	29448	-0-	-4512	-0-	845	1	28339	3	Y	240	236	1			11
							264	9									
*05	34937	X	30950	-0-	-3987	-0-	866	1	29879	3	Y	186	192	1			5
							205	9									
*06	32190	X	29556	-0-	-2634	-0-	816	1	28530	3	Y	191	180	1			16
							210	9									
07	32457	X	29097	-0-	-3360	-0-	675	1	28218	3	Y	185	190	1			11
							204	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24742	X	24742	-0-	-0-	-0-	685	1	23786	3	Y	246	250	1			7
							271	9									
03	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	781	1	25893	3	Y	239	240	1			6
							263	9									
04	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	676	1	22723	3	Y	216	212	1			10
							238	9									
05	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	674	1	23143	3	Y	165	171	1			4
							182	9									
06	22939	X	22939	-0-	-0-	-0-	633	1	22116	3	Y	173	160	1			17
							190	9									
07	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					17

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
*01	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28340	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	25884	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
03	27538	X	27538	-0-	-0-	-0-	27538	3			Y	-0-					-0-
04	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	25110	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
*05	26344	X	26344	-0-	-0-	-0-	26232	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
*06	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	25493	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
*07	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24559	3	125	9	Y	114	114	1			-0-

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
*01	47647	X	43385	-0-	-4262	-0-	1158	1	41913	3	Y	285	309	1			13
							314	9									
*02	39461	X	39461	-0-	-0-	-0-	1240	1	37926	3	Y	268	274	1			7
							295	9									
*03	41912	X	40370	-0-	-1542	-0-	1189	1	38847	3	Y	304	303	1			8
							334	9									
04	40560	X	36435	-0-	-4125	-0-	1050	1	35085	3	Y	273	268	1			13
							300	9									
*05	41912	X	39069	-0-	-2843	-0-	1203	1	37634	3	Y	211	218	1			6
							232	9									
*06	40560	X	38854	-0-	-1706	-0-	1245	1	37112	3	Y	452	420	1			38
							497	9									
07	41912	X	34970	-0-	-6942	-0-	1027	1	33463	3	Y	436	449	1			25
							480	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	846	1	30282	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
02	32074	X	26219	-0-	-5855	-0-	726	1	25245	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
03	34286	X	26474	-0-	-7812	-0-	775	1	25699	3	Y	-0-					-0-
04	32160	X	24966	-0-	-7194	-0-	729	1	24219	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*05	32023	X	23955	-0-	-8068	-0-	762	1	23175	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*06	30000	X	24170	-0-	-5830	-0-	436	1	23715	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*07	30158	X	30158	-0-	-0-	-0-	522	1	29583	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23250	X	20010	-0-	-3240	-0-	537	1	19365	3	Y	98	107	1			4
							108	9									
*02	20387	X	18388	-0-	-1999	-0-	511	1	17774	3	Y	94	95	1			3
							103	9									
03	21793	X	19268	-0-	-2525	-0-	561	1	18591	3	Y	105	105	1			3
							116	9									
04	20250	X	17378	-0-	-2872	-0-	498	1	16777	3	Y	94	93	1			4
							103	9									
*05	19902	X	14470	-0-	-5432	-0-	400	1	13989	3	Y	74	76	1			2
							81	9									
*06	19260	X	13561	-0-	-5699	-0-	375	1	13103	3	Y	75	71	1			6
							83	9									
07	19685	X	17030	-0-	-2655	-0-	396	1	16554	3	Y	73	75	1			4
							80	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	64170	X	43467	-0-	-20703	-0-	749	1	42373	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
02	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	757	1	40063	3	Y	251	251	1			-0-
							276	9									
03	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	770	1	40140	3	Y	-0-					-0-
04	37890	X	37187	-0-	-703	-0-	715	1	36173	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
*05	40458	X	40458	-0-	-0-	-0-	787	1	39383	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
*06	38816	X	38816	-0-	-0-	-0-	885	1	37627	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
07	39153	X	36583	-0-	-2570	-0-	898	1	35362	3	Y	294	294	1			-0-
							323	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39525	X	31089	-0-	-8436	-0-	840	1	30089	3	Y	145	158	1			6
							160	9									
*02	30653	X	27440	-0-	-3213	-0-	762	1	26526	3	Y	138	140	1			4
							152	9									
03	32767	X	30011	-0-	-2756	-0-	874	1	28966	3	Y	155	155	1			4
							171	9									
04	31710	X	27821	-0-	-3889	-0-	806	1	26862	3	Y	139	137	1			6
							153	9									
*05	32767	X	27934	-0-	-4833	-0-	782	1	27033	3	Y	108	111	1			3
							119	9									
*06	29940	X	27309	-0-	-2631	-0-	757	1	26431	3	Y	110	104	1			9
							121	9									
07	30008	X	26223	-0-	-3785	-0-	609	1	25496	3	Y	107	110	1			6
							118	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34553	X	34553	-0-	-0-	-0-	34238	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
02	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	30064	3	252	9	Y	229	229	1			-0-
03	34472	X	32134	-0-	-2338	-0-	32134	3			Y	-0-					-0-
04	33570	X	29989	-0-	-3581	-0-	29716	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
*05	34503	X	30982	-0-	-3521	-0-	30719	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
*06	33390	X	30294	-0-	-3096	-0-	543	1	29474	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
07	32395	X	27604	-0-	-4791	-0-	473	1	26836	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

02	36946	X	25129	-0-	-11817	-0-	24935	3	194	9	Y	176	137	1			51
03	37696	X	24809	-0-	-12887	-0-	24564	3	245	9	Y	223	262	1			12
04	34410	X	23653	-0-	-10757	-0-	23371	3	282	9	Y	256	247	1			21
05	33821	X	24290	-0-	-9531	-0-	24097	3	193	9	Y	175	174	1			22
06	29160	X	23775	-0-	-5385	-0-	23655	3	120	9	Y	109	116	1			15
07	26877	X	22208	-0-	-4669	-0-	22075	3	133	9	Y	121	102	1			34

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

02	22562	X	19451	-0-	-3111	-0-	19212	3	239	9	Y	217	169	1			63
03	21638	X	20599	-0-	-1039	-0-	20298	3	301	9	Y	274	322	1			15
04	21150	X	19101	-0-	-2049	-0-	18757	3	344	9	Y	313	303	1			25
05	21855	X	18691	-0-	-3164	-0-	18452	3	239	9	Y	217	214	1			28
06	21150	X	17863	-0-	-3287	-0-	17416	3	447	9	Y	406	379	1			55
07	20801	X	17177	-0-	-3624	-0-	16676	3	501	9	Y	455	383	1			127

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

02	17313	X	16319	-0-	-994	-0-	16038	3	281	9	Y	255	232	1			31
03	18383	X	16067	-0-	-2316	-0-	15819	3	248	9	Y	225	249	1			7
04	18240	X	15249	-0-	-2991	-0-	15086	3	163	9	Y	148	148	1			7
05	18848	X	15648	-0-	-3200	-0-	15403	3	245	9	Y	223	194	1			36
06	18240	X	12404	-0-	-5836	-0-	12294	3	110	9	Y	100	127	1	1	5	8
07	17453	X	15608	-0-	-1845	-0-	15367	3	241	9	Y	219	195	1			32

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

*01	47895	X	40109	-0-	-7786	-0-	1071	1	38353	3	Y	623	676	1			28
							685	9									
*02	42601	X	35557	-0-	-7044	-0-	975	1	33934	3	Y	589	601	1			16
							648	9									
*03	44113	X	35724	-0-	-8389	-0-	1026	1	33966	3	Y	665	664	1			17
							732	9									
04	41610	X	32060	-0-	-9550	-0-	911	1	30491	3	Y	598	588	1			27
							658	9									
*05	40238	X	32645	-0-	-7593	-0-	903	1	31234	3	Y	462	477	1			12
							508	9									
*06	38640	X	32000	-0-	-6640	-0-	877	1	30599	3	Y	476	448	1			40
							524	9									
07	38130	X	31356	-0-	-6774	-0-	721	1	30131	3	Y	458	472	1			26
							504	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22090	3	118	9	Y	107	83	1			31
03	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23077	3	147	9	Y	134	158	1			7
04	21660	X	21644	-0-	-16	-0-	21475	3	169	9	Y	154	149	1			12
05	23684	X	22363	-0-	-1321	-0-	22246	3	117	9	Y	106	105	1			13
06	22980	X	21056	-0-	-1924	-0-	20983	3	73	9	Y	66	70	1			9
07	23746	X	20764	-0-	-2982	-0-	20685	3	79	9	Y	72	61	1			20

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
*01	59458	X	48887	-0-	-10571	-0-	852	1	47930	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
02	44790	X	44790	-0-	-0-	-0-	830	1	43876	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
03	45694	X	44798	-0-	-896	-0-	843	1	43955	3	Y	-0-					-0-
04	44220	X	39210	-0-	-5010	-0-	770	1	38350	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*05	45694	X	40217	-0-	-5477	-0-	789	1	39341	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
*06	44220	X	37815	-0-	-6405	-0-	683	1	37041	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	45694	X	38432	-0-	-7262	-0-	664	1	37670	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27811	X	27115	-0-	-696	-0-	26467	3	648	9	Y	589	537	1			71
03	29729	X	27300	-0-	-2429	-0-	26726	3	574	9	Y	522	577	1			16
04	28770	X	24438	-0-	-4332	-0-	24060	3	378	9	Y	344	343	1			17
05	29729	X	26380	-0-	-3349	-0-	25812	3	568	9	Y	516	449	1	1	5	83
06	28590	X	22436	-0-	-6154	-0-	22181	3	255	9	Y	232	294	1	1	5	20
07	28985	X	22354	-0-	-6631	-0-	21797	3	557	9	Y	506	452	1			74

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	44020	X	40368	-0-	-3652	-0-	686	1	38935	3	Y	679	679	1			-0-
							747	9									
02	39730	X	38791	-0-	-939	-0-	709	1	37484	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
03	41230	X	38550	-0-	-2680	-0-	726	1	37824	3	Y	-0-					-0-
04	39420	X	37188	-0-	-2232	-0-	717	1	35824	3	Y	588	588	1			-0-
							647	9									
*05	41819	X	39370	-0-	-2449	-0-	762	1	37984	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
*06	40470	X	36596	-0-	-3874	-0-	825	1	35114	3	Y	597	597	1			-0-
							657	9									
07	41540	X	35679	-0-	-5861	-0-	866	1	34113	3	Y	636	636	1			-0-
							700	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58714	X	47839	-0-	-10875	-0-	1266	1	46230	3	Y	312	339	1			14
							343	9									
*02	46052	X	43164	-0-	-2888	-0-	1355	1	41484	3	Y	295	301	1			8
							325	9									
*03	49228	X	43918	-0-	-5310	-0-	1296	1	42256	3	Y	333	333	1			8
							366	9									
04	47640	X	39425	-0-	-8215	-0-	1135	1	37960	3	Y	300	294	1			14
							330	9									
*05	47616	X	41063	-0-	-6553	-0-	1249	1	39560	3	Y	231	239	1			6
							254	9									
*06	46080	X	38798	-0-	-7282	-0-	1251	1	37285	3	Y	238	224	1			20
							262	9									
07	46190	X	38998	-0-	-7192	-0-	1153	1	37593	3	Y	229	236	1			13
							252	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

*01	72757	X	45466	-0-	-27291	-0-	765	1	43015	3	Y	1533	1533	1			-0-
							1686	9									
02	48082	X	43650	-0-	-4432	-0-	785	1	41514	3	Y	1228	1228	1			-0-
							1351	9									
03	46500	X	42747	-0-	-3753	-0-	805	1	41942	3	Y	-0-					-0-
04	42840	X	39982	-0-	-2858	-0-	783	1	39163	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*05	44392	X	41235	-0-	-3157	-0-	785	1	40415	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*06	42960	X	39201	-0-	-3759	-0-	899	1	38265	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	45818	X	39557	-0-	-6261	-0-	970	1	38207	3	Y	345	345	1			-0-
							380	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

02	46516	X	44447	-0-	-2069	-0-	43384	3	1063	9	Y	966	881	1			116
03	49724	X	45159	-0-	-4565	-0-	44215	3	944	9	Y	858	947	1			27
04	48120	X	41050	-0-	-7070	-0-	40428	3	622	9	Y	565	564	1			28
05	49724	X	41695	-0-	-8029	-0-	40764	3	931	9	Y	846	737	1	1	5	136
06	47580	X	36431	-0-	-11149	-0-	36013	3	418	9	Y	380	482	1	2	5	32
07	47523	X	38141	-0-	-9382	-0-	37227	3	914	9	Y	831	741	1			122

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

02	54578	X	41270	-0-	-13308	-0-	40997	3	273	9	Y	248	193	1			72
03	56513	X	41818	-0-	-14695	-0-	41473	3	345	9	Y	314	369	1			17
04	51090	X	40400	-0-	-10690	-0-	40005	3	395	9	Y	359	347	1			29
05	48639	X	40308	-0-	-8331	-0-	40035	3	273	9	Y	248	245	1			32
06	47070	X	36086	-0-	-10984	-0-	35919	3	167	9	Y	152	163	1			21
07	44113	X	35768	-0-	-8345	-0-	35582	3	186	9	Y	169	143	1			47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	113212	X	55764	-0-	-57448	-0-	963	1	54250	3	Y	501	501	1			-0-
							551	9									
02	56071	X	56071	-0-	-0-	-0-	1035	1	54594	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
03	64661	X	64661	-0-	-0-	-0-	1218	1	63443	3	Y	-0-					-0-
04	56757	X	56757	-0-	-0-	-0-	1090	1	55188	3	Y	435	435	1			-0-
							479	9									
*05	58920	X	58920	-0-	-0-	-0-	1152	1	57307	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
*06	54273	X	54273	-0-	-0-	-0-	1234	1	52554	3	Y	441	441	1			-0-
							485	9									
*07	51986	X	51986	-0-	-0-	-0-	1274	1	50195	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

*01	38285	X	23202	-0-	-15083	-0-	404	1	22718	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
02	24012	X	22206	-0-	-1806	-0-	411	1	21730	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03	24428	X	24063	-0-	-365	-0-	453	1	23610	3	Y	-0-					-0-
04	22950	X	22218	-0-	-732	-0-	435	1	21713	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
*05	23808	X	23770	-0-	-38	-0-	467	1	23236	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
*06	23370	X	22133	-0-	-1237	-0-	399	1	21662	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
07	24087	X	20044	-0-	-4043	-0-	346	1	19622	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

02	551	N	144	-0-	-407	-0-	143	3	1	9	N	1	1	8			180
03	713	N	399	-0-	-314	-0-	398	3	1	9	N	1	1	8			180
04	540	N	393	-0-	-147	-0-	379	3	14	9	N	13					193
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	155	1			38
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					38
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2	1	8			39

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 8786

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15494 03/30/2016

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2015

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	X	1137	-0-	-719	-0-	1118	2	19	9	Y	17					28
03	1984	X	1656	-0-	-328	-0-	1624	2	32	9	Y	29					57
04	1680	X	1132	-0-	-548	-0-	1062	2	70	9	Y	64	121	1			-0-
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1452	2	21	9	Y	19					19
06	1590	X	767	-0-	-823	-0-	767	2			Y	-0-					19
07	1643	X	1040	-0-	-603	-0-	1038	2	2	9	Y	2					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	Y	16					127
03	1426	N	540	-0-	-886	-0-	531	2	9	9	Y	8					135
04	1200	N	547	-0-	-653	-0-	547	2			Y	-0-	54	1			81
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					81
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					81
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					81

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	X	1992	-0-	-415	-0-	1959	2	33	9	N	30	144	1			30
03	2604	X	1356	-0-	-1248	-0-	1327	2	29	9	N	26					56
04	2520	X	2148	-0-	-372	-0-	2117	2	31	9	N	28					84
05	2604	X	1901	-0-	-703	-0-	1861	2	40	9	N	36					120
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2140	2	57	9	N	52					172
*07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3102	2	21	9	N	19					191

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7337	X	6210	-0-	-1127	-0-	5990	2	220	9	N	200	185	1			143
03	7533	X	7239	-0-	-294	-0-	7156	2	83	9	N	75					218
04	7230	X	6087	-0-	-1143	-0-	6041	2	46	9	N	42	180	1			80
05	7471	X	6690	-0-	-781	-0-	6603	2	87	9	N	79					159
06	7230	X	6290	-0-	-940	-0-	6199	2	91	9	N	83	185	1			57
07	7254	X	7066	-0-	-188	-0-	6873	2	193	9	N	175					232

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931	X	4789	-0-	-2142	-0-	4745	2	44	9	N	40					92
03	7409	X	3446	-0-	-3963	-0-	3399	2	47	9	N	43					135
04	6960	X	5596	-0-	-1364	-0-	5566	2	30	9	N	27	110	1			52
05	6820	X	5325	-0-	-1495	-0-	5297	2	28	9	N	25					77
06	6480	X	4828	-0-	-1652	-0-	4781	2	47	9	N	43					120
07	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	5481	2	41	9	N	37					157

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5162	X	4895	-0-	-267	-0-	4782	2	113	9	N	103	161	1			154
03	5518	X	3336	-0-	-2182	-0-	3300	2	36	9	N	33					187
04	5310	X	4936	-0-	-374	-0-	4792	2	144	9	N	131	191	1			127
05	5239	X	4259	-0-	-980	-0-	4204	2	55	9	N	50					177
06	5070	X	4960	-0-	-110	-0-	4894	2	66	9	N	60	170	1			67
*07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5310	2	46	9	N	42					109

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5691	2	37	9	N	34	185	1			16
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4139	2	18	9	N	16					32
04	3930	X	2876	-0-	-1054	-0-	2875	2	1	9	N	1					33
05	6138	X	3790	-0-	-2348	-0-	3684	2	106	9	N	96					129
06	5940	X	3299	-0-	-2641	-0-	3274	2	25	9	N	23					152
07	6138	X	3242	-0-	-2896	-0-	3199	2	43	9	N	39	161	1			30

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6206	X	4571	-0-	-1635	-0-	4528	2	43	9	N	39					149
03	4650	X	2695	-0-	-1955	-0-	2648	2	47	9	N	43					192
04	5940	X	5341	-0-	-599	-0-	5294	2	47	9	N	43	175	1			60
05	6138	X	4553	-0-	-1585	-0-	4473	2	80	9	N	73					133
06	5940	X	4848	-0-	-1092	-0-	4815	2	33	9	N	30					163
07	5518	X	3628	-0-	-1890	-0-	3614	2	14	9	N	13					176

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

02	4205	X	3834	-0-	-371	-0-	3757	2	77	9	N	70	188	1			84
03	4650	X	2010	-0-	-2640	-0-	2002	2	8	9	N	7					91
04	5880	X	630	-0-	-5250	-0-	519	2	111	9	N	101	77	1			115
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6025	2	68	9	N	62					177
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7794	2	31	9	N	28					205
07	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	3641	2	31	9	N	28	153	1			80

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

02	12441	X	10486	-0-	-1955	-0-	10282	2	204	9	N	185	371	1			78
03	13671	X	10480	-0-	-3191	-0-	10302	2	178	9	N	162	190	1			50
04	13230	X	10461	-0-	-2769	-0-	10261	2	200	9	N	182					232
05	13671	X	10796	-0-	-2875	-0-	10595	2	201	9	N	183	175	1			240
06	11400	X	9770	-0-	-1630	-0-	9576	2	194	9	N	176	188	1			228
07	11222	X	10604	-0-	-618	-0-	10450	2	154	9	N	140	188	1			180

CL&F OPERATING LLC 154789
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

02	2639	N	2267	-0-	-372	-0-	129	1	2115	2	Y	21					171
							23	9									
03	2666	N	2224	-0-	-442	-0-	128	1	2073	2	Y	21	72	1			120
							23	9									
04	2640	N	2467	-0-	-173	-0-	152	1	2243	2	Y	65	93	1			92
							72	9									
05	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	153	1	2451	2	Y	65					157
							72	9									
06	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	119	1	1917	2	Y	6	83	1			80
							7	9									
*07	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	144	1	2425	2	Y	33	91	1			22
							36	9									

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

02	725	N	708	-0-	-17	-0-	41	1	667	2	N	-0-					102
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					102
04	1260	N	838	-0-	-422	-0-	53	1	785	2	N	-0-					102
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	822	2	N	-0-					102
06	1140	N	997	-0-	-143	-0-	58	1	939	2	N	-0-					102
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	55	1	916	2	N	-0-					102

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
02	232	N	207	-0-	-25	-0-	32	1	168	2	Y	6					16
							7	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	208	2	Y	5					21
							6	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	72	1	397	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
05	217	N	59	-0-	-158	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					5
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	-0-					5
07	248	N	93	-0-	-155	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					5

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	888	-0-	-446	-0-	51	1	837	2	N	-0-					94
03	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	77	1	1257	2	N	-0-					94
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	89	1	1330	2	N	-0-					94
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	83	1	1334	2	N	-0-					94
06	1290	N	904	-0-	-386	-0-	52	1	852	2	N	-0-					94
07	1426	N	889	-0-	-537	-0-	49	1	840	2	N	-0-					94

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
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	87	1	454	2	Y	16					21
							18	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	88	1	502	2	Y	13					34
							14	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	281	2	Y	5	32	1			7
							6	9									
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	70	1	411	2	Y	-0-					7
06	570	N	146	-0-	-424	-0-	23	1	123	2	Y	-0-					7
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	37	1	179	2	Y	-0-					7

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
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	38	1	202	2	Y	7					16
							8	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	34	1	196	2	Y	5					21
							6	9									
04	300	N	140	-0-	-160	-0-	21	1	117	2	Y	2	20	1			3
							2	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	39	1	229	2	Y	-0-					3
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	40	1	213	2	Y	-0-					3
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	Y	-0-					3

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	137	1	2239	2	Y	23					147
							25	9									
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	155	1	2515	2	Y	26	66	1			107
							29	9									
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	176	1	2589	2	Y	75	93	1			89
							83	9									
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	151	1	2417	2	Y	65					154
							72	9									
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	159	1	2556	2	Y	9	84	1			79
							10	9									
07	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	130	1	2176	2	Y	29	89	1			19
							32	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
02	290	N	84	-0-	-206	-0-	13	1	69	2	Y	2					15
							2	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	10	1	57	2	Y	2					17
							2	9									
04	180	N	12	-0-	-168	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	13	1			4
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					4
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					4
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	2	Y	-0-					4

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	1					16
							1	9									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					16
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	46	2	Y	1	15	1			2
							1	9									
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					2
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					2
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					2

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	51	2	Y	1					5
							1	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	372	-0-	-295	-0-	58	1	302	2	Y	11					69
							12	9									
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	80	1	457	2	Y	11					80
							12	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	82	1	449	2	Y	8	67	1			21
							9	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	82	1	478	2	Y	-0-					21
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	136	1	719	2	Y	-0-					21
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	119	1	582	2	Y	-0-					21

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
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
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-

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
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	980	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	97	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	96	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	95	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	N	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	2	N	-0-					-0-

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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	28	1	289	2	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	2	N	-0-					-0-

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
02	145	N	85	-0-	-60	-0-	5 21	1 9	59	2	Y	19					40
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	5 19	1 9	56	2	Y	17					57
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5 22	1 9	70	2	Y	20	55	1			22
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	77	2	Y	10					32
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5 9	1 9	63	2	Y	8	30	1			10
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	5 7	1 9	58	2	Y	6					16

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	795	-0-	-220	-0-	59	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	809	-0-	-245	-0-	60	1	749	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	343	-0-	-737	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	51	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	2	Y	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	99	1	1327	2	Y	8					8
							9	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	91	1	1123	2	Y	5					12
							6	9									

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

02	725	N	702	-0-	-23	-0-	52	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	55	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	52	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	185	-0-	-559	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

02	667	N	600	-0-	-67	-0-	44	1	534	2	Y	20					44
							22	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	57	1	697	2	Y	20					64
							22	9									
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	50	1	665	2	Y	21	61	1			24
							23	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	Y	19					43
							21	9									
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	50	1	622	2	Y	14	39	1			18
							15	9									
*07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	83	1	988	2	Y	12					30
							13	9									

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	212	1	2257	2	N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	198	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	201	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	224	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	204	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	1881	-0-	-754	-0-	165	1	1716	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6467	X	6354	-0-	-113	-0-	466	1	5837	2	N	46					153
							51	9									
03	6913	X	6324	-0-	-589	-0-	462	1	5819	2	N	39					192
							43	9									
04	6780	X	6752	-0-	-28	-0-	456	1	6256	2	N	36	178	1			50
							40	9									
05	7006	X	6248	-0-	-758	-0-	433	1	5779	2	N	33					83
							36	9									
06	6780	X	6082	-0-	-698	-0-	440	1	5611	2	N	28	81	1			30
							31	9									
07	6975	X	5865	-0-	-1110	-0-	439	1	5401	2	N	23					53
							25	9									

COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	N	3	3	8			130
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	164	3	11	9	N	10	10	8			130
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5	5	8			130
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	572	3	10	9	N	9	9	8			130
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	974	3	58	9	N	53	11	8			172
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	N	7	7	8			172

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	3			N	-0-					69
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1342	3	23	9	N	21	21	8			69
04	990	N	73	-0-	-917	-0-	73	3			N	-0-					69
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	3	17	9	N	15	8	8			76
06	1320	N	62	-0-	-1258	-0-	62	3			N	-0-					76
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	946	3	94	9	N	85	17	8			144

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	Y	3	3	8			126
03	496	N	272	-0-	-224	-0-	221	3	51	9	Y	46	4	8			168
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					168
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	3	3	8			168
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	2	2	8			168
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	Y	5	5	8			168

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		5	-0-	5	12	5	3			N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					87
04	27	X	15	-0-	-12	-0-	15	3			N	-0-					87
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					87
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					87
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	X	106	-0-	-97	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	8			6
03	186	X	8	-0-	-178	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	8			6
04	360	X	221	-0-	-139	-0-	221	3			Y	-0-					6
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	Y	2					36
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					38
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	32	3	6	9	Y	5					43
05	341	N	131	-0-	-210	-0-	125	3	6	9	Y	5					48
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	3	6	9	Y	5					53
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	162	3	9	9	Y	8					61

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	135	3	12	9	Y	11					24
03	62	X	41	-0-	-21	-0-	39	3	2	9	Y	2					26
04	60	X	22	-0-	-38	-0-	13	3	9	9	Y	8					34
05	155	X	33	-0-	-122	-0-	29	3	4	9	Y	4					38
06	150	X	63	-0-	-87	-0-	59	3	4	9	Y	4					42
07	155	X	36	-0-	-119	-0-	35	3	1	9	Y	1					43

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2					15
03	126	X	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	Y	2					17
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	111	3	4	9	Y	4					21
05	186	X	24	-0-	-162	-0-	22	3	2	9	Y	2					23
06	180	X	42	-0-	-138	-0-	38	3	4	9	Y	4					27
07	186	X	22	-0-	-164	-0-	21	3	1	9	Y	1					28

FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					1
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					1
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO RESOURCES LLC 423831
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	465	-0-	-86	-0-	2	1	454	2	N	8					64
							9	9									
03	899	N	773	-0-	-126	-0-	2	1	771	2	N	-0-					64
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	4	1	1138	2	N	-0-					64
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	2	1	844	2	N	17					81
							19	9									
06	750	N	536	-0-	-214	-0-	2	1	534	2	N	-0-					81
07	1178	N	737	-0-	-441	-0-	2	1	720	2	N	14					95
							15	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	12	1	961	2	N	1					23
							1	9									
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	12	1	994	2	N	7					30
							8	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	12	1	960	2	N	3					33
							3	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	10	1	897	2	N	5					38
							6	9									
06	990	N	749	-0-	-241	-0-	7	1	742	2	N	-0-					38
07	1023	N	746	-0-	-277	-0-	7	1	737	2	N	2					40
							2	9									

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	687	-0-	-212	-0-	8	1	635	2	N	40					167
							44	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	10	1	1023	2	N	20					187
							22	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	10	1	873	2	N	19	178	1			28
							21	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	10	1	886	2	N	9					37
							10	9									
06	1020	N	947	-0-	-73	-0-	9	1	932	2	N	5					42
							6	9									
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	10	1	853	2	N	-0-					42

KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					112
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					112
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					112
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					112
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					112
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					112

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	50	1	1407	3	N	-0-					145
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	50	1	1283	3	N	-0-					145
04	1350	N	853	-0-	-497	-0-	33	1	820	3	N	-0-					145
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	54	1	1442	3	N	-0-					145
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	48	1	1263	3	N	-0-					145
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	65	1	1637	3	N	-0-					145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	N	-0-			129
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			129
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			129
05	589	N	358	-0-	-231	-0-	13	1	345	3	N	-0-			129
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	30	1	768	3	N	-0-			129
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	N	-0-			129

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

02	1102	N	324	-0-	-778	-0-	11	1	313	3	N	-0-			190
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	619	3	N	-0-			190
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	17	1	407	3	N	-0-			190
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	12	1	298	3	N	-0-			190
06	630	N	287	-0-	-343	-0-	10	1	277	3	N	-0-			190
*07	434	N	241	-0-	-193	-0-	10	1	231	3	N	-0-			190

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	26	1	643	3	N	25			154
							28	9							
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	82	1	2219	3	N	18			172
							20	9							
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	79	1	2702	3	N	7			179
							8	9							
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	81	1	2505	3	N	6			185
							7	9							
06	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	76	1	2099	3	N	14			199
							15	9							
*07	2883	N	1736	-0-	-1147	-0-	83	1	1650	3	N	3	3	8	199
							3	9							

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	N	19			159
							21	9							
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	598	3	N	3			162
							3	9							
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	N	12			174
							13	9							
05	775	N	573	-0-	-202	-0-	20	1	553	3	N	-0-			174
06	600	N	365	-0-	-235	-0-	13	1	352	3	N	-0-			174
*07	806	N	493	-0-	-313	-0-	19	1	474	3	N	-0-			174

CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 10000

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	N	-0-			99
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	N	-0-			99
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	274	3	N	13			112
							14	9							
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	3	N	-0-			112
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-			112
*07	310	N	146	-0-	-164	-0-	7	1	139	3	N	-0-			112

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
02	1102	N	855	-0-	-247	-0-	29	1	826	3	Y	-0-					85
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	39	1	1003	3	Y	-0-					85
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	3	Y	-0-					85
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1123	3	Y	-0-					85
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	-0-					85
*07	1271	N	969	-0-	-302	-0-	37	1	921	3	Y	10					95
							11	9									

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	1115	-0-	-16	-0-	38	1	1077	3	Y	-0-					18
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	-0-					18
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	47	1	1171	3	Y	-0-					18
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	41	1	1097	3	Y	-0-					18
06	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	37	1	964	3	Y	-0-					18
*07	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	42	1	1043	3	Y	10					28
							11	9									

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			134

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					85
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					85
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			N	-0-					85
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					85
06	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1179	2			N	-0-					85
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	16	1	147	2	N	-0-					100
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	N	-0-					100
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	N	-0-					100
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	N	-0-					100
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-					100
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-					100

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					151

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1049	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	22	1	935	2	N	50	50	1			-0-
							55	9									
05	1209	N	815	-0-	-394	-0-	769	2	46	9	N	42	42	1			-0-
06	960	N	284	-0-	-676	-0-	272	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	1054	N	284	-0-	-770	-0-	272	2	12	9	N	11	11	1			-0-

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

02	1160	N	763	-0-	-397	-0-	763	2			N	-0-					73
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8			73
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					73
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73
06	1050	N	574	-0-	-476	-0-	574	2			N	-0-					73
07	1271	N	659	-0-	-612	-0-	659	2			N	-0-					73

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

02	377	N	344	-0-	-33	-0-	344	2			N	-0-					66
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					66
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					66
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					66
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					66
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					66

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

02	1711	N	1631	-0-	-80	-0-	1595	2	36	9	N	33	154	1	1	8	27
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-					27
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1627	2	1	9	N	1	1	8			27
06	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	2			N	-0-					27
07	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	1403	2			N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

02	2175	N	1895	-0-	-280	-0-	1895	2			N	-0-					37
03	2263	N	1782	-0-	-481	-0-	1780	2	2	9	N	2	2	8			37
04	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	1878	2			N	-0-					37
05	2015	N	1819	-0-	-196	-0-	1817	2	2	9	N	2	2	8			37
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			37
07	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	2			N	-0-					37

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5275	-0-	-554	-0-	5166	2	109	9	Y	99	4	8			111
03	6231	X	5400	-0-	-831	-0-	5380	2	20	9	Y	18	106	1	6	8	17
04	6030	X	5094	-0-	-936	-0-	5032	2	62	9	Y	56	3	8			70
05	6045	X	5067	-0-	-978	-0-	4990	2	77	9	Y	70	117	1	5	8	18
06	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	4715	2	2	9	Y	2	2	8			18
07	5642	X	4710	-0-	-932	-0-	4708	2	2	9	Y	2	2	8			18

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					27
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1396	-0-	-25	-0-	522	1	874	2	N	-0-					18
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	558	1	1159	2	N	-0-					18
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	540	1	1266	2	N	-0-					18
05	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	410	1	909	2	N	-0-					18
06	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	533	1	1115	2	N	-0-					18
07	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	524	1	1053	2	N	-0-					18

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3065	2	6	9	N	5	5	8			27
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6	6	8			27
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3073	2	4	9	N	4	4	8			27
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	8			27
06	2670	X	2618	-0-	-52	-0-	2614	2	4	9	N	4	4	8			27
07	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8			27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	36	-0-	-1008	-0-	36	1			N	-0-					34
03	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	36	1			N	-0-					34
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8			27
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					27
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1888	2	68	9	N	62					89
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					89
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	N	2	2	8			89
07	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			N	-0-					89

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	N	10	173	1	2	8	27
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			27
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1588	2	85	9	N	77					104
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1645	2	2	9	N	2	2	8			104
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1480	2	90	9	N	82	159	1			27
07	1736	N	1212	-0-	-524	-0-	1212	2			N	-0-					27

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	963	-0-	-110	-0-	96	1	867	2	N	-0-					27
03	1085	N	771	-0-	-314	-0-	62	1	708	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	1140	N	602	-0-	-538	-0-	65	1	537	2	N	-0-					27
05	1023	N	546	-0-	-477	-0-	45	1	500	2	N	1	1	8			27
							1	9									
06	750	N	455	-0-	-295	-0-	47	1	408	2	N	-0-					27
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	70	1	592	2	N	-0-					27

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	771	-0-	-244	-0-	771	2			N	-0-					50
03	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					50
04	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-					50
05	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					50
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					50
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					50

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	370	-0-	-1051	-0-	368	2	2	9	N	2	2	8			59
03	1488	N	938	-0-	-550	-0-	936	2	2	9	N	2	2	8			59
04	1410	N	996	-0-	-414	-0-	994	2	2	9	N	2	2	8			59
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4	4	8			59
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1803	2	99	9	N	90	59	1	2	8	88
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			88

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					60
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					60
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					60
06	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	2			N	-0-					60
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					60

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 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1270	2	61	9	N	55					82
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			82
05	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			82
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1390	2	69	9	N	63	116	1	2	8	27
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					27

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3103	X	1006	-0-	-2097	-0-	143	1	824	2	N	35	2	8			80
							39	9									
03	3317	X	2466	-0-	-851	-0-	221	1	2231	2	N	13	13	8			80
							14	9									
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	312	1	2911	2	N	6	6	8			80
							7	9									
05	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	341	1	2712	2	N	18	8	8			90
							20	9									
06	3300	X	2935	-0-	-365	-0-	330	1	2495	2	N	100	159	1	9	8	22
							110	9									
07	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	336	1	2585	2	N	11	3	8			30
							12	9									

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1225	-0-	-1211	-0-	90	1	1129	2	N	5					50
							6	9									
03	4991	X	1816	-0-	-3175	-0-	134	1	1672	2	N	9					59
							10	9									
04	4830	X	2225	-0-	-2605	-0-	168	1	2012	2	N	41					100
							45	9									
05	4991	X	2729	-0-	-2262	-0-	213	1	2495	2	N	19					119
							21	9									
06	4830	X	2915	-0-	-1915	-0-	222	1	2693	2	N	-0-					119
07	2294	X	1830	-0-	-464	-0-	146	1	1684	2	N	-0-					119

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	566	-0-	-43	-0-	548	2	18	9	N	16	1	8			176
03	620	N	425	-0-	-195	-0-	416	2	9	9	N	8	157	1	1	8	26
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					26
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	516	2	1	9	N	1	1	8			26
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					26

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
02	4350	X	4133	-0-	-217	-0-	406	1	3677	2	N	45	178	1	7	8	25
							50	9									
03	4340	X	2889	-0-	-1451	-0-	230	1	2638	2	N	19	5	8			39
							21	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	449	1	3726	2	N	5	5	8			39
							6	9									
05	4433	X	3586	-0-	-847	-0-	294	1	3286	2	N	5	5	8			39
							6	9									
06	4290	X	4240	-0-	-50	-0-	431	1	3719	2	N	82	4	8			117
							90	9									
*07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	460	1	3912	2	N	84	172	1	2	8	27
							92	9									

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					94
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	N	5					99
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					99
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					99
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	1					100
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	344	2	61	9	N	55	1	8			154

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	4302	-0-	-164	-0-	4234	2	68	9	Y	62	96	1	2	8	14
03	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	4481	2	2	9	Y	2	2	8			14
04	4440	X	4234	-0-	-206	-0-	4231	2	3	9	Y	3	3	8			14
05	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	4347	2	107	9	Y	97	94	1	3	8	14
06	4440	X	4068	-0-	-372	-0-	4067	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	4197	2	1	9	Y	1	1	8			14

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					80
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4216	2	7	9	N	6	6	8			80
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3145	2	85	9	N	77	2	8			155
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3708	2	12	9	N	11	135	1	4	8	27
06	3480	X	2167	-0-	-1313	-0-	2165	2	2	9	N	2	2	8			27
07	3596	X	1294	-0-	-2302	-0-	1293	2	1	9	N	1	1	8			27

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7656	X	7125	-0-	-531	-0-	522	1	6518	2	N	77	19	8			131
							85	9									
03	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	556	1	7307	2	N	82	172	1	14	8	27
							90	9									
04	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	540	1	6284	2	N	54	14	8			67
							59	9									
05	7750	X	6579	-0-	-1171	-0-	558	1	5941	2	N	73	19	8			121
							80	9									
06	7710	X	6037	-0-	-1673	-0-	537	1	5438	2	N	56	15	8			162
							62	9									
07	7967	X	4514	-0-	-3453	-0-	494	1	3973	2	N	43	171	1	4	8	30
							47	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

02	14587 X	13332	-0-	-1255	-0-	504	1	12754	2	Y	67	180	1	14	8	35
						74	9									
03	15252 X	15027	-0-	-225	-0-	557	1	14301	2	Y	154	12	8			177
						169	9									
04	14760 X	13187	-0-	-1573	-0-	538	1	12588	2	Y	55	185	1	11	8	36
						61	9									
05	14911 X	13261	-0-	-1650	-0-	554	1	12585	2	Y	111	12	8			135
						122	9									
06	14550 X	12856	-0-	-1694	-0-	537	1	12134	2	Y	168	182	1	9	8	112
						185	9									
07	15035 X	12906	-0-	-2129	-0-	558	1	12330	2	Y	16	4	8			124
						18	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

02	11948 X	10994	-0-	-954	-0-	803	1	10111	2	Y	73	181	1			39
						80	9									
03	12772 X	12266	-0-	-506	-0-	903	1	11280	2	Y	75					114
						83	9									
04	11520 X	11448	-0-	-72	-0-	877	1	10491	2	Y	73					187
						80	9									
05	11749 X	11055	-0-	-694	-0-	864	1	10128	2	Y	57	183	1			61
						63	9									
06	11880 X	10247	-0-	-1633	-0-	775	1	9405	2	Y	61					122
						67	9									
07	12276 X	10799	-0-	-1477	-0-	858	1	9877	2	Y	58					180
						64	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

02	21895 X	20512	-0-	-1383	-0-	20186	2	326	9	N	296	180	1	7	8	231
03	23250 X	21565	-0-	-1685	-0-	21479	2	86	9	N	78	180	1	10	8	119
04	22260 X	18508	-0-	-3752	-0-	18421	2	87	9	N	79	139	1	5	8	54
05	22785 X	21167	-0-	-1618	-0-	21157	2	10	9	N	9	9	8			54
06	21300 X	20300	-0-	-1000	-0-	20289	2	11	9	N	10	10	8			54
07	21917 X	20632	-0-	-1285	-0-	20608	2	24	9	N	22	2	8			74

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					15
03	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			Y	-0-					15
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					15
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			Y	-0-					15
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					15
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					15

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	2900	N	4051	-0-	1151	1151	4051	2			N	-0-					75
03	1438	N	287	-0-	-1151	-0-	287	2			N	-0-					75
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					75
05	775	X	288	-0-	-487	-0-	288	2			N	-0-					75
06	750	X	238	-0-	-512	-0-	238	2			N	-0-					75
07	775	X	273	-0-	-502	-0-	273	2			N	-0-					75

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47792	X	33564	-0-	-14228	-0-	32863	2	701	9	N	637	715	1			107
03	51088	X	36903	-0-	-14185	-0-	36088	2	815	9	N	741	715	1			133
04	46950	X	34490	-0-	-12460	-0-	33773	2	717	9	N	652	540	1			245
05	45353	X	34562	-0-	-10791	-0-	33863	2	699	9	N	635	732	1			148
06	40050	X	33034	-0-	-7016	-0-	32438	2	596	9	N	542	362	1			328
07	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					N	NO RPT					328

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7250	X	6111	-0-	-1139	-0-	1719	1	4334	2	N	53	181	1			169
							58	9									
03	7006	X	5368	-0-	-1638	-0-	1795	1	3463	2	N	100					269
							110	9									
04	6780	X	5553	-0-	-1227	-0-	1859	1	3578	2	N	105	180	1			194
							116	9									
05	7006	X	6089	-0-	-917	-0-	2078	1	3934	2	N	70					264
							77	9									
06	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	2027	1	3777	2	N	85	246	1			103
							94	9									
07	6541	X	5951	-0-	-590	-0-	2030	1	3821	2	N	91					194
							100	9									

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
02	19372	X	18295	-0-	-1077	-0-	17711	2	584	9	N	531	541	1			264
03	20708	X	19186	-0-	-1522	-0-	18564	2	622	9	N	565	541	1			288
04	20040	X	18456	-0-	-1584	-0-	17882	2	574	9	N	522	546	1			264
05	20243	X	18889	-0-	-1354	-0-	18299	2	590	9	N	536	542	1			258
06	19260	X	18096	-0-	-1164	-0-	17554	2	542	9	N	493	625	1			126
07	19561	X	18571	-0-	-990	-0-	17996	2	575	9	N	523	355	1			294

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
02	2262	X	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					-0-
03	2697	X	1716	-0-	-981	-0-	686	1	1030	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2663	-0-	-67	-0-	713	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	721	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2104	-0-	-626	-0-	780	1	1324	2	N	-0-					-0-
*07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	936	1	3067	2	N	-0-					-0-

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
02	45501	X	39753	-0-	-5748	-0-	39666	2	87	9	N	79					231
03	48019	X	41857	-0-	-6162	-0-	41762	2	95	9	N	86	177	1			140
04	46470	X	39858	-0-	-6612	-0-	39768	2	90	9	N	82					222
05	45694	X	40430	-0-	-5264	-0-	40344	2	86	9	N	78	178	1			122
06	42360	X	38390	-0-	-3970	-0-	38307	2	83	9	N	75	182	1			15
07	42501	X	39126	-0-	-3375	-0-	39043	2	83	9	N	75					90

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
02	5220	X	2125	-0-	-3095	-0-	872	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4152	-0-	-1428	-0-	600	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3350	-0-	-1480	-0-	515	1	2835	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	2905	-0-	-1156	-0-	493	1	2412	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2813	-0-	-1207	-0-	475	1	2338	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	2000	-0-	-2154	-0-	525	1	1475	2	N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	1653	-0-	-3074	-0-	723	1	822	2	N	-0-					-0-
							108	5									
03	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	635	1	3212	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2933	-0-	-1237	-0-	688	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	654	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	633	1	3490	2	N	-0-					-0-
*07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	817	1	4951	2	N	-0-					-0-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16704	X	14949	-0-	-1755	-0-	14886	2	63	9	N	57					149
03	17856	X	15898	-0-	-1958	-0-	15828	2	70	9	N	64	178	1			35
04	17010	X	15152	-0-	-1858	-0-	15082	2	70	9	N	64					99
05	17577	X	15525	-0-	-2052	-0-	15459	2	66	9	N	60					159
06	16320	X	14868	-0-	-1452	-0-	14807	2	61	9	N	55	177	1			37
07	15965	X	15168	-0-	-797	-0-	15110	2	58	9	N	53					90

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
02	7830	X	4131	-0-	-3699	-0-	1310	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	5429	-0-	-2941	-0-	724	1	4705	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	5941	-0-	-2009	-0-	704	1	5237	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	6431	-0-	-1319	-0-	677	1	5754	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5650	-0-	-920	-0-	617	1	5033	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	763	1	5367	2	N	-0-					-0-

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	401	-0-	-1194	-0-	12	1	337	2	N	47	179	1			115
							52	9									
03	1147	N	992	-0-	-155	-0-	4	1	859	2	N	117	183	1			49
							129	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	85	1	1424	2	N	168	177	1			40
							185	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	799	2	N	95					135
							105	9									
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	136	1	764	2	N	91					226
							100	9									
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	280	1	1292	2	N	179	176	1			229
							197	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	1126	1	5974	2	N	47					132
							52	9									
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	1204	1	5891	2	N	50					182
							55	9									
04	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	1134	1	6308	2	N	40					222
							44	9									
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	1436	1	6866	2	N	29					251
							32	9									
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	1390	1	6138	2	N	31	178	1			104
							34	9									
*07	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	1444	1	6519	2	N	36					140
							40	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	2558	-0-	-728	-0-	528	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2612	-0-	-568	-0-	474	1	2138	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	488	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	479	1	2360	2	N	-0-					-0-
*07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	598	1	2736	2	N	-0-					-0-

HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36675	X	36675	-0-	-0-	-0-	2203	1	32595	2	N	-0-					-0-
							1877	5									
03	25296	X	24317	-0-	-979	-0-	1969	1	22348	2	N	-0-					-0-
04	24030	X	23616	-0-	-414	-0-	1748	1	21868	2	N	-0-					-0-
05	28241	X	23568	-0-	-4673	-0-	1696	1	21872	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	22899	-0-	-4431	-0-	1622	1	21277	2	N	-0-					-0-
07	28241	X	19123	-0-	-9118	-0-	1580	1	17543	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	772	2	13	9	Y	12					52
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	932	2	19	9	Y	17	36	1			33
04	870	N	740	-0-	-130	-0-	730	2	10	9	Y	9					42
05	837	N	757	-0-	-80	-0-	737	2	20	9	Y	18	40	1			20
06	900	N	795	-0-	-105	-0-	784	2	11	9	Y	10					30
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	539	2	11	9	Y	10					40

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	205	-0-	-201	-0-	203	2	2	9	Y	2					17
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	109	2	1	9	Y	1	12	1			6
04	480	N	194	-0-	-286	-0-	192	2	2	9	Y	2					8
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	420	2	9	9	Y	8	8	1			8
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					10
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	161	2	2	9	Y	2					12

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	129	-0-	-45	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	219	2	32	9	Y	29					82
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	78	2	13	9	Y	12	57	1			37
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	229	2	29	9	Y	26					63
05	279	N	103	-0-	-176	-0-	83	2	20	9	Y	18	59	1			22
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	325	2	40	9	Y	36					58
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	151	2	28	9	Y	25					83

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	266	2	24	9	Y	22					105
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	306	2	35	9	Y	32	72	1			65
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	212	2	17	9	Y	15					80
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	181	2	28	9	Y	25	75	1			30
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	197	2	15	9	Y	14					44
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	266	2	33	9	Y	30					74

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1901	-0-	-999	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	909	-0-	-2191	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2014

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

02	26535	X	22503	-0-	-4032	-0-	22215	2	288	9	Y	262	182	1			223
03	28365	X	12518	-0-	-15847	-0-	12351	2	167	9	Y	152	196	1			179
04	25857	X	25857	-0-	-0-	-0-	25547	2	310	9	Y	282	262	1			199
05	26691	X	23409	-0-	-3282	-0-	23133	2	276	9	Y	251	302	1			148
06	25050	X	21236	-0-	-3814	-0-	20980	2	256	9	Y	233	184	1			197
07	26722	X	20915	-0-	-5807	-0-	20651	2	264	9	Y	240	262	1			175

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

02	12963	X	8701	-0-	-4262	-0-	8578	2	123	9	Y	112	78	1			59
03	11563	X	6519	-0-	-5044	-0-	6422	2	97	9	Y	88	112	1			35
04	10770	X	9985	-0-	-785	-0-	9853	2	132	9	Y	120	111	1			44
05	10168	X	9064	-0-	-1104	-0-	8944	2	120	9	Y	109	131	1			22
06	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9220	2	125	9	Y	114	90	1			46
07	10323	X	9202	-0-	-1121	-0-	9096	2	106	9	Y	96	105	1			37

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

02	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	36389	2	364	9	Y	331	231	1			197
03	38874	X	19460	-0-	-19414	-0-	19259	2	201	9	Y	183	236	1			144
04	41028	X	41028	-0-	-0-	-0-	40646	2	382	9	Y	347	322	1			169
05	38874	X	36539	-0-	-2335	-0-	36206	2	333	9	Y	303	365	1			107
06	37736	X	37736	-0-	-0-	-0-	37407	2	329	9	Y	299	236	1			170
07	38874	X	37588	-0-	-1286	-0-	37278	2	310	9	Y	282	308	1			144

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

02	46197	X	39369	-0-	-6828	-0-	39218	2	151	9	Y	137	86	1			274
03	49383	X	27067	-0-	-22316	-0-	26910	2	157	9	Y	143	197	1			220
04	46440	X	41231	-0-	-5209	-0-	41034	2	197	9	Y	179	171	1			228
05	46996	X	36589	-0-	-10407	-0-	36423	2	166	9	Y	151	167	1			212
06	42900	X	33992	-0-	-8908	-0-	33867	2	125	9	Y	114	121	1			205
07	42594	X	34669	-0-	-7925	-0-	34511	2	158	9	Y	144	123	1			226

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

02	52635	X	51982	-0-	-653	-0-	51782	2	200	9	Y	182	113	1			170
03	56265	X	33367	-0-	-22898	-0-	33103	2	264	9	Y	240	406	1			4
04	57854	X	57854	-0-	-0-	-0-	57642	2	212	9	Y	193	184	1			13
05	56265	X	51846	-0-	-4419	-0-	51598	2	248	9	Y	225	237	1			1
06	54450	X	48917	-0-	-5533	-0-	48723	2	194	9	Y	176	175	1			2
07	56265	X	48440	-0-	-7825	-0-	48219	2	221	9	Y	201	172	1			31

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

02	72471	X	55507	-0-	-16964	-0-	55294	2	213	9	Y	194	120	1			174
03	77469	X	55747	-0-	-21722	-0-	55494	2	253	9	Y	230	242	1			162
04	68100	X	53693	-0-	-14407	-0-	53542	2	151	9	Y	137	131	1			168
05	70370	X	55008	-0-	-15362	-0-	54767	2	241	9	Y	219	251	1			136
06	61560	X	54301	-0-	-7259	-0-	54092	2	209	9	Y	190	194	1			132
07	59334	X	52906	-0-	-6428	-0-	52664	2	242	9	Y	220	188	1			164

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	7533	X		7256	-0-	-277	-0-	913 642	1 9	5701	3	Y	584	584	1			-0-
02	7047	X		6954	-0-	-93	-0-	914 515	1 9	5525	3	Y	468	468	1			-0-
03	7533	X		6756	-0-	-777	-0-	991	1	5765	3	Y	-0-					-0-
04	7290	X		6602	-0-	-688	-0-	871 557	1 9	5174	3	Y	506	506	1			-0-
*05	7533	X		7216	-0-	-317	-0-	972 537	1 9	5707	3	Y	488	488	1			-0-
*06	7290	X		5780	-0-	-1510	-0-	119 565	1 9	5096	3	Y	514	514	1			-0-
07	7440	X		7341	-0-	-99	-0-	900 539	1 9	5902	3	Y	490	490	1			-0-

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
*01	5084	X		4756	-0-	-328	-0-	741 77	1 9	3938	3	Y	70	70	1			-0-
02	4496	X		4496	-0-	-0-	-0-	776 62	1 9	3658	3	Y	56	56	1			-0-
03	4878	X		4878	-0-	-0-	-0-	902	1	3976	3	Y	-0-					-0-
04	5050	X		5050	-0-	-0-	-0-	863 67	1 9	4120	3	Y	61	61	1			-0-
*05	4781	X		4781	-0-	-0-	-0-	795 65	1 9	3921	3	Y	59	59	1			-0-
*06	4279	X		4279	-0-	-0-	-0-	97 68	1 9	4114	3	Y	62	62	1			-0-
07	4278	X		4246	-0-	-32	-0-	764 73	1 9	3409	3	Y	66	66	1			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	3441	X	2661	-0-	-780	-0-	65	1	2345	3	Y	228	248	1			10
							251	9									
*02	3219	X	2407	-0-	-812	-0-	68	1	2101	3	Y	216	220	1			6
							238	9									
*03	3286	X	2615	-0-	-671	-0-	170	1	2178	3	Y	243	243	1			6
							267	9									
04	3180	X	2209	-0-	-971	-0-	57	1	1911	3	Y	219	215	1			10
							241	9									
*05	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	219	1	2268	3	Y	170	175	1			5
							187	9									
*06	2700	X	2375	-0-	-325	-0-	63	1	2121	3	Y	174	164	1			15
							191	9									
07	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	57	1	1875	3	Y	168	173	1			10
							185	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
*01	2077	N	1707	-0-	-370	-0-	296	1	1376	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	354	1	2020	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	246	1	2148	3	Y	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	162	1	2035	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*05	2573	N	2079	-0-	-494	-0-	40	1	2009	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*06	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	47	1	1993	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	49	1	1948	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		180	-0-	180	1701	4	1	152	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
*02	1887	X	186	-0-	-1701	-0-	5	1	158	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	69	1	743	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	50	1	330	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	113	1	126	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*06	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	26	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	26	3	Y	17	17	1			1
							19	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

*08	713	N	574	-0-	-139	-0-	17	1	540	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	814	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	589	3	Y	28	27	1			4
							31	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	950	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	841	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
*02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	1005	3	Y	-0-	2	1			1
*03	744	N	729	-0-	-15	-0-	42	1	687	3	Y	-0-					1
*04	720	N	531	-0-	-189	-0-	15	1	516	3	Y	-0-					1
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	21	1	765	3	Y	-0-					1
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	27	1	958	3	Y	-0-					1
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	Y	-0-					1

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

*01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	304	1	1379	3	Y	241	261	1			11
							265	9									
*02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	395	1	2168	3	Y	227	232	1			6
							250	9									
*03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	243	1	1745	3	Y	258	257	1			7
							284	9									
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	372	1	964	3	Y	231	227	1			11
							254	9									
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	359	1	518	3	Y	178	184	1			5
							196	9									
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	183	173	1			15
07	899	N	619	-0-	-280	-0-	357	1	67	3	Y	177	182	1			10
							195	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	26	1	933	3	Y	-0-					-0-
*02	1247	N	115	-0-	-1132	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	51	-0-	-1375	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	68	1	2446	3	Y	66	72	1			3
							73	9									
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	52	1	1827	3	Y	63	64	1			2
							69	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	3	Y	78	78	1			2
							86	9									
04	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	42	1	1434	3	Y	70	69	1			3
							77	9									
*05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	44	1	1523	3	Y	54	56	1			1
							59	9									
*06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	37	1	1315	3	Y	56	52	1			5
							62	9									
07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	34	1	1444	3	Y	53	55	1			3
							58	9									

CLEMONS, TONY W. 160442
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1306	-0-	-231	-0-	23	1	1154	3	N	117	184	1			140
							129	9									
03	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	25	1	1233	3	N	136	186	1			90
							150	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	3	N	122					212
							134	9									
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	24	1	1191	3	N	107	183	1			136
							118	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	20	1	1286	3	N	112	185	1			63
							123	9									
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	20	1	1269	3	N	105					168
							116	9									

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
02	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	25	1	1283	3	N	298	164	1			159
							328	9									
03	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	28	1	1377	3	N	321	334	1			146
							353	9									
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	28	1	1357	3	N	290	330	1			106
							319	9									
05	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	28	1	1340	3	N	295	337	1			64
							325	9									
06	1710	N	1493	-0-	-217	-0-	7	1	1222	3	N	240	158	1			146
							264	9									
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	21	1	1337	3	N	271	320	1			97
							298	9									

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
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	37	1	1853	3	N	346	373	1			207
							381	9									
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	42	1	2053	3	N	374	371	1			210
							411	9									
04	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	41	1	1934	3	N	339	374	1			175
							373	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	42	1	2032	3	N	354	371	1			158
							389	9									
06	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	42	1	1972	3	N	317	374	1			101
							349	9									
*07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	34	1	2094	3	N	292	188	1			205
							321	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
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
02	2668	X	2606	-0-	-62	-0-	51	1	2555	3	N	-0-					68
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	59	1	2857	3	N	-0-					68
04	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	83	1	2557	3	N	-0-					68
05	2790	X	2762	-0-	-28	-0-	56	1	2706	3	N	-0-					68
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	42	1	2748	3	N	-0-					68
07	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	43	1	2607	3	N	-0-					68

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	27	1	1392	3	N	238	171	1			104
							262	9									
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1482	3	N	242	178	1			168
							266	9									
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	3	N	217	353	1			32
							239	9									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	32	1	1508	3	N	220	164	1			88
							242	9									
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	22	1	1464	3	N	196	177	1			107
							216	9									
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	25	1	1520	3	N	196	156	1			147
							216	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

08	0		3364	-0-	3364	11500	57	1	3264	3	N	39					133
							43	9									
09	0		6	-0-	6	11506	6	3			N	-0-					133
10	0		536	-0-	536	12042	10	1	515	3	N	10					143
							11	9									
*11	12561	X	519	-0-	-12042	-0-	11	1	508	3	N	-0-					143
12	23033	X	29	-0-	-23004	-0-	1	1	28	3	N	-0-					143
01	23033	X	177	-0-	-22856	-0-	3	1	171	3	N	3					146
							3	9									
02	21547	X	83	-0-	-21464	-0-	2	1	81	3	N	-0-					146
03	23033	X	222	-0-	-22811	-0-	4	1	194	3	N	22					168
							24	9									
04	22290	X	186	-0-	-22104	-0-	3	1	152	3	N	28					196
							31	9									
05	23033	X	307	-0-	-22726	-0-	5	1	244	3	N	53					249
							58	9									
06	22290	X	409	-0-	-21881	-0-	5	1	306	3	N	89	185	1			153
							98	9									
07	23033	X	-0-	-0-	-23033	-0-					N	-0-					153

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3210	3	39	9	Y	35					49
03	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	3288	3	48	9	Y	44					93
04	3300	X	3015	-0-	-285	-0-	3000	3	15	9	Y	14					107
05	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	2978	3	2	9	Y	2					109
06	3300	X	2900	-0-	-400	-0-	2878	3	22	9	Y	20					129
07	3410	X	2762	-0-	-648	-0-	2747	3	15	9	Y	14					143

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
02	1363	N	1247	-0-	-116	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1645	-0-	-545	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1131	N	704	-0-	-427	-0-	53	1	651	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	895	-0-	-531	-0-	214	1	681	2	N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	349	1	741	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	282	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	338	1	785	2	N	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	278	1	883	2	N	-0-					-0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1317	-0-	-153	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (TEXAS) RESOURCES LP 858348
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	490	1	13	9	N	12					175
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	499	1	66	9	N	60					235
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	1	6	9	N	5					240
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	549	1	17	9	N	15	150	1			105
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	543	1	7	9	N	6					111
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					111

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	604	1	26	9	N	24					71
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	1	4	9	N	4					75
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	1	7	9	N	6					81
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	588	1	22	9	N	20					101
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	1	3	9	N	3					104
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					104

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1922	1	109	9	N	99	186	1			5
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1982	1	50	9	N	45					50
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1904	1	46	9	N	42					92
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2222	1	33	9	N	30					122
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2069	1	94	9	N	85	185	1			22
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					22

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

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	32060					Y	-0-					-0-
*02	2900	N	765	-0-	-2135	29925	106	1	545	3	Y	104	102	1			2
							114	9									
*03	3100	N	62	-0-	-3038	26887	3	1	59	3	Y	-0-					2
*04	3000	N	90	-0-	-2910	23977	2	1	57	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	20877					Y	3	3	1			-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	17877					Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2936	-0-	-164	17713	86	1	2750	3	Y	91	88	1			3
							100	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

*01	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	122 8	1 9	1182	3	Y	7	7	1			-0-
02	T. A.	2490	-0-	2490	2490	297 6	1 9	2187	3	Y	5	5	1			-0-
03	T. A.	1985	-0-	1985	4475	214	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2306	-0-	2306	6781	302 7	1 9	1997	3	Y	6	6	1			-0-
*05	T. A.	2547	-0-	2547	9328	352 7	1 9	2188	3	Y	6	6	1			-0-
*06	T. A.	2803	-0-	2803	12131	361 7	1 9	2435	3	Y	6	6	1			-0-
07	T. A.	3213	-0-	3213	15344	376 7	1 9	2830	3	Y	6	6	1			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2014 - PLUGGED 09/02/14

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

02	213	X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-					116
03	217	X	193	-0-	-24	-0-	3	1	190	3	N	-0-					116
04	210	X	71	-0-	-139	-0-	2	1	69	3	N	-0-					116
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					116
06	210	X	108	-0-	-102	-0-	1	1	107	3	N	-0-					116
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					116

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	59	1	3040	3	N	8					47
							9	9									
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	63	1	3174	3	N	4					51
							4	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	62	1	2958	3	N	22					73
							24	9									
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	67	1	3181	3	N	8					81
							9	9									
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	47	1	3060	3	N	10					91
							11	9									
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	50	1	3167	3	N	9					100
							10	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 273050 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 6596 - 6980

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

INDIGO RESOURCES LLC 423831
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	103	2	25	9	N	23	122	1			53
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					53
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					53
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					53
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	83	2	4	9	N	4					57

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	N	2					22
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	278	2	6	9	N	5					27
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					27
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	N	8					35
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	206	2	6	9	N	5					40
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	X	1621	-0-	-206	-0-	1601	2	20	9	N	18	63	1			25
03	2201	X	1327	-0-	-874	-0-	1228	2	99	9	N	90					115
04	2130	X	1811	-0-	-319	-0-	1783	2	28	9	N	25					140
05	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1695	2	22	9	N	20					160
06	1740	X	914	-0-	-826	-0-	896	2	18	9	N	16	163	1			13
07	1860	X	1534	-0-	-326	-0-	1517	2	17	9	N	15					28

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					14
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					14
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					14
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					14
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					14

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

*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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

*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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

02	522 X	359	-0-	-163	-0-	7	1	352	3	N	-0-					90
03	434 X	422	-0-	-12	-0-	8	1	414	3	N	-0-					90
04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	16	1	795	3	N	-0-					90
05	445 X	445	-0-	-0-	-0-	9	1	436	3	N	-0-					90
06	437 X	437	-0-	-0-	-0-	6	1	431	3	N	-0-					90
07	837 X	454	-0-	-383	-0-	7	1	447	3	N	-0-					90

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2233	-0-	-348	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2060	-0-	-340	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1942	-0-	-368	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1842	-0-	-545	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1521	S	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					19
03	1292	S	1292	-0-	-0-	-0-	1157	2	135	9	N	123					142
04	1269	S	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					142
05	1712	S	1712	-0-	-0-	-0-	1649	2	63	9	N	57	180	1			19
06	1347	S	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					19
*07	1923	S	1923	-0-	-0-	-0-	1787	2	136	9	N	124					143

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3030	1	12	9	N	11					100
03	3348	X	2664	-0-	-684	-0-	2652	1	12	9	N	11					111
04	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	2838	1	2	9	N	2					113
05	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	2951	1	2	9	N	2					115
06	3150	X	2254	-0-	-896	-0-	2252	1	2	9	N	2					117
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					117

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213			Y	-0-			-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2263	X	1435	-0-	-828	-0-	25	1	1395	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	T. A.		1362	-0-	1362	1362	25	1	1325	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	T. A.		1362	-0-	1362	2724	25	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1284	-0-	1284	4008	24	1	1247	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*05	T. A.		1430	-0-	1430	5438	27	1	1391	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*06	T. A.		1339	-0-	1339	6777	31	1	1295	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	T. A.		1388	-0-	1388	8165	34	1	1340	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

*01	T. A.		19394	-0-	19394	19394	18925	3	469	9	Y	426	407	1			19
*02	0	W	44152	-0-	44152	63546	43097	3	1055	9	Y	959	952	1			26
*03	0	W	41539	-0-	41539	105085	41539	3			Y	-0-					26
*04	0	W	31075	-0-	31075	136160	916	1	30159	3	Y	-0-					26
*05	0	W	22955	-0-	22955	159115	726	1	21382	3	Y	770	776	1			20
							847	9									
*06	0	W	22617	-0-	22617	181732	21766	3	851	9	Y	774	729	1			65
07	0	W	20205	-0-	20205	201937	577	1	18807	3	Y	746	768	1			43
							821	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-0-
03	T. A.		5578	-0-	5578	5578	162	1	5339	3	Y	70	68	1			2
							77	9									
04	T. A.		3983	-0-	3983	9561	110	1	3805	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
*05	T. A.		2594	-0-	2594	12155	75	1	2466	3	Y	48	50	1			1
							53	9									
*06	T. A.		139	-0-	139	12294	3	1	81	3	Y	50	47	1			4
							55	9									
*07	12383	X	89	-0-	-12294	-0-	1	1	35	3	Y	48	49	1			3
							53	9									

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	2	2	1			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	129	129	1			-0-
07	T. A.		186	-0-	186	1269	1	1	34	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	172 89	1 9	6194	3	Y	81	88	1			4
*02	T. A.		6071	-0-	6071	6071	167 84	1 9	5820	3	Y	76	78	1			2
03	T. A.		6260	-0-	6260	12331	180 95	1 9	5985	3	Y	86	86	1			2
04	T. A.		7126	-0-	7126	19457	207 86	1 9	6833	3	Y	78	76	1			4
*05	T. A.		7516	-0-	7516	26973	212 66	1 9	7238	3	Y	60	62	1			2
*06	T. A.		7681	-0-	7681	34654	212 67	1 9	7402	3	Y	61	58	1			5
07	T. A.		8201	-0-	8201	42855	242 65	1 9	7894	3	Y	59	61	1			3

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 278607 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8005 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	89	1	917	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	82	1	943	2	N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	104	1	1159	2	N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	98	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	92	1	938	2	N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

02	1276	N	1177	-0-	-99	-0-	87	1	1073	2	Y	15					32
							17	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	93	1	1161	2	Y	14					46
							15	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	85	1	1145	2	Y	15	44	1			17
							17	9									
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	101	1	1328	2	Y	5					22
							6	9									
06	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	74	1	926	2	Y	4	21	1			5
							4	9									
07	1302	N	978	-0-	-324	-0-	75	1	900	2	Y	3					8
							3	9									

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

02	3741	X	2726	-0-	-1015	-0-	2634	2	92	9	N	84					284
03	3596	X	2563	-0-	-1033	-0-	2480	2	83	9	N	75					359
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2862	2	124	9	N	113	188	1			284
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2857	2	42	9	N	38					322
06	2820	X	2797	-0-	-23	-0-	2773	2	24	9	N	22	185	1			159
07	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	2975	2	68	9	N	62					221

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

02	1044	N	994	-0-	-50	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	974	-0-	-76	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	999	-0-	-334	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	761	-0-	-1369	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	358	-0-	-1843	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1501	-0-	-629	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	261	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	279	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	958	-0-	-242	-0-	261	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	853	-0-	-387	-0-	270	1	583	2	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	252	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	279	1	1323	2	Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

02	1856	X	1194	-0-	-662	-0-	1190	2	4	9	N	4					109
03	1860	X	882	-0-	-978	-0-	882	2			N	-0-					109
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	N	1					110
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					110
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1562	2	10	9	N	9					119
07	1798	X	1606	-0-	-192	-0-	1594	2	12	9	N	11					130

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

02	145	N	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					83
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					83
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					83
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					83
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					83
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1063	2	147	9	N	134					217

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

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	3					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

02	493	N	-0-	-0-	-493	-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	X	1575	-0-	-107	-0-	1573	1	2	9	N	2					173
03	1767	X	1623	-0-	-144	-0-	1621	1	2	9	N	2					175
04	1650	X	1558	-0-	-92	-0-	1557	1	1	9	N	1					176
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1818	1	2	9	N	2					178
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	1			N	-0-					178
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					178

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	X	957	-0-	-1073	-0-	928	1	29	9	N	26					156
03	2170	X	439	-0-	-1731	-0-	374	1	65	9	N	59					215
04	2040	X	346	-0-	-1694	-0-	291	1	55	9	N	50					265
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2091	1	3	9	N	3					268
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2092	1	31	9	N	28	176	1			120
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					120

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC 182848
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

02	1160	N	718	-0-	-442	B	-0-	718	3			N	-0-					82
03	744	N	494	-0-	-250	B	-0-	494	3			N	-0-					82
04	390	N	335	-0-	-55	B	-0-	335	3			N	-0-					82
05	775	N	330	-0-	-445	B	-0-	330	3			N	-0-					82
06	480	N	114	-0-	-366	B	-0-	114	3			N	-0-					82
07	341	N	18	-0-	-323	B	-0-	18	3			N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

02	1827	X	1597	-0-	-230	B	-0-	1568	3	29	9	Y	26	1	8			53
03	2418	X	1261	-0-	-1157	B	-0-	1237	3	24	9	Y	22	8	8			67
04	2340	X	1230	-0-	-1110	B	-0-	1218	3	12	9	Y	11	52	1	2	8	24
05	2418	X	1164	-0-	-1254	B	-0-	1160	3	4	9	Y	4	2	8			26
06	1770	X	778	-0-	-992	B	-0-	772	3	6	9	Y	5	2	8			29
07	1705	X	836	-0-	-869	B	-0-	829	3	7	9	Y	6	4	8			31

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10263 - 10371

02	957	N	780	-0-	-177	B	-0-	769	3	11	9	Y	10	1	8			94
03	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1032	3	14	9	Y	13	8	8			99
04	893	N	893	-0-	-0-	B	-0-	890	3	3	9	Y	3	3	8			99
05	845	N	845	-0-	-0-	B	-0-	824	3	21	9	Y	19	6	8			112
06	1020	N	754	-0-	-266	B	-0-	741	3	13	9	Y	12	74	1	3	8	47
07	930	N	822	-0-	-108	B	-0-	804	3	18	9	Y	16	4	8			59

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

02	2726	X	2118	-0-	-608	B	-0-	2081	3	37	9	Y	34	2	8			97
03	2821	X	2034	-0-	-787	B	-0-	1977	3	57	9	Y	52	20	8			129
04	2610	X	1780	-0-	-830	B	-0-	1754	3	26	9	Y	24	8	8			145
05	2511	X	1818	-0-	-693	B	-0-	1775	3	43	9	Y	39	8	8			176
06	2190	X	1634	-0-	-556	B	-0-	1603	3	31	9	Y	28	9	8			195
07	2263	X	1737	-0-	-526	B	-0-	1711	3	26	9	Y	24	13	8			206

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

02	1125	X	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			Y	-0-					6
03	1009	X	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			Y	-0-					6
04	900	X	865	-0-	-35	B	-0-	865	3			Y	-0-					6
05	1209	X	904	-0-	-305	B	-0-	901	3	3	9	Y	3					9
06	1170	X	851	-0-	-319	B	-0-	851	3			Y	-0-					9
07	1209	X	892	-0-	-317	B	-0-	892	3			Y	-0-					9

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	493	N	433	-0-	-60 B	-0-	433	3			Y	-0-					4
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			Y	-0-					4
04	480	N	357	-0-	-123 B	-0-	357	3			Y	-0-					4
05	465	N	359	-0-	-106 B	-0-	359	3			Y	-0-					4
06	450	N	309	-0-	-141 B	-0-	309	3			Y	-0-					4
*07	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			Y	-0-					4

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
02	464	N	271	-0-	-193 B	-0-	271	3			Y	-0-					37
03	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			Y	-0-					37
04	300	N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			Y	-0-					37
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			Y	-0-					37
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	448	3	1	9	Y	1	25	1			13
*07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			Y	-0-					13

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	627	3	20	9	Y	18	2	8			37
03	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	794	3	39	9	Y	35	20	8			52
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1236	3	24	9	Y	22	40	1	10	8	24
05	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1796	3	24	9	Y	22	10	8			36
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	2191	3	22	9	Y	20	7	8			49
*07	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2112	3	26	9	Y	24	15	8			58

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
02	261	N	222	-0-	-39 B	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

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
02	522	N	259	-0-	-263 B	-0-	259	3			Y	-0-					5
03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3			Y	-0-					5
04	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			Y	-0-					5
05	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	816	3	1	9	Y	1					6
06	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			Y	-0-					6
*07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			Y	-0-					6

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
02	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			Y	-0-					14
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					14
04	150	N	99	-0-	-51 B	-0-	99	3			Y	-0-					14
05	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			Y	-0-					14
06	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			Y	-0-	9	1			5
07	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			Y	-0-					5

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
02	116	N	83	-0-	-33 B	-0-	83	3			Y	-0-					2
03	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			Y	-0-					2
04	300	N	12	-0-	-288 B	-0-	11	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	93	N	16	-0-	-77 B	-0-	16	3			Y	-0-					1
06	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	3			Y	-0-					1

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848

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
02	493	X	352	-0-	-141 B	-0-	352	3			Y	-0-					1
03	558	X	434	-0-	-124 B	-0-	434	3			Y	-0-					1
04	510	X	380	-0-	-130 B	-0-	380	3			Y	-0-					1
05	527	X	444	-0-	-83 B	-0-	444	3			Y	-0-					1
06	420	X	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	434	X	343	-0-	-91 B	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

02	464	X	380	-0-	-84 B	-0-	380	3			Y	-0-					9
03	496	X	416	-0-	-80 B	-0-	416	3			Y	-0-					9
04	480	X	414	-0-	-66 B	-0-	414	3			Y	-0-					9
05	465	X	295	-0-	-170 B	-0-	295	3			Y	-0-					9
06	450	X	311	-0-	-139 B	-0-	311	3			Y	-0-	6	1			3
07	434	X	303	-0-	-131 B	-0-	303	3			Y	-0-					3

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

02	58	N	36	-0-	-22 B	-0-	36	3			Y	-0-					15
03	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			Y	-0-					15
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			Y	-0-					15
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			Y	-0-					15
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			Y	-0-	10	1			5
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	3			Y	-0-					5

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

02	435	N	231	-0-	-204 B	-0-	231	3			Y	-0-					16
03	403	N	278	-0-	-125 B	-0-	278	3			Y	-0-					16
04	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3			Y	-0-					16
05	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	724	3	7	9	Y	6					22
06	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	772	3	18	9	Y	16	15	1	2	8	21
*07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	570	3	4	9	Y	4	4	8			21

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

02	696	N	470	-0-	-226 B	-0-	468	3	2	9	Y	2					57
03	682	N	520	-0-	-162 B	-0-	517	3	3	9	Y	3	1	8			59
04	540	N	394	-0-	-146 B	-0-	394	3			Y	-0-					59
05	496	N	302	-0-	-194 B	-0-	302	3			Y	-0-					59
06	510	N	323	-0-	-187 B	-0-	323	3			Y	-0-	39	1			20
07	403	N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3			Y	-0-					20

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 10183 - 10384

02	1247	N	1191	-0-	-56 B	-0-	1180	3	11	9	Y	10	1	8			22
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1117	3	25	9	Y	23	10	8			35
04	1200	N	990	-0-	-210 B	-0-	976	3	14	9	Y	13	27	1	5	8	16
05	1271	N	951	-0-	-320 B	-0-	934	3	17	9	Y	15	5	8			26
06	1110	N	796	-0-	-314 B	-0-	776	3	20	9	Y	18	4	8			40
*07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	831	3	23	9	Y	21	9	8			52

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10158 - 10428

02	87	N	84	-0-	-3 B	-0-	84	3			Y	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			Y	-0-					1
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	108	-0-	-222 B	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COVEY PARK RESOURCES LLC //CONT.// 182848
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2711	-0-	-711 B	-0-	2686	3	25	9	Y	23	2	8			53
03	3875	X	3041	-0-	-834 B	-0-	2995	3	46	9	Y	42	19	8			76
04	3540	X	2526	-0-	-1014 B	-0-	2495	3	31	9	Y	28	59	1	9	8	36
05	3472	X	2295	-0-	-1177 B	-0-	2251	3	44	9	Y	40	10	8			66
06	3360	X	1843	-0-	-1517 B	-0-	1823	3	20	9	Y	18	6	8			78
07	3038	X	1596	-0-	-1442 B	-0-	1570	3	26	9	Y	24	13	8			89

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

02	377	N	71	-0-	-306 B	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	48	-0-	-169 B	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

02	696	N	265	-0-	-431 B	-0-	55	1	204	2	N	5	1	8			27
							6	9									
03	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	57	1	574	2	N	8					35
							9	9									
04	750	N	666	-0-	-84 B	-0-	57	1	596	2	N	12					47
							13	9									
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	70	1	505	2	N	8					55
							9	9									
06	630	N	583	-0-	-47 B	-0-	108	1	465	2	N	9	1	8			63
							10	9									
07	682	N	606	-0-	-76 B	-0-	108	1	491	2	N	6	1	8			68
							7	9									

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
04	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
07	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	1	1	8			57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

02	783	N	296	-0-	-487 B	-0-	284	2	12	9	N	11	1	8			87
03	620	N	301	-0-	-319 B	-0-	298	2	3	9	N	3					90
04	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					90
05	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	629	2	8	9	N	7					97
06	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	465	2	15	9	N	14	1	8			110
07	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2			N	-0-					110

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	942	-0-	-189 B	-0-	197 10	1 9	735	2	N	9	9	8			65
03	1240	N	920	-0-	-320 B	-0-	83 1	1 9	836	2	N	1	1	8			65
04	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	82 35	1 9	855	2	N	32	5	8			92
05	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	126	1	901	2	N	-0-					92
06	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	172 3	1 9	737	2	N	3	3	8			92
07	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	172 1	1 9	781	2	N	1	1	8			92

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	328	2	6	9	N	5					143
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	361	2	6	9	N	5					148
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	324	2	4	9	N	4					152
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	264	2	3	9	N	3					155
06	360	N	215	-0-	-145 B	-0-	213	2	2	9	N	2					157
07	341	N	223	-0-	-118 B	-0-	217	2	6	9	N	5					162

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	238	-0-	-197 B	-0-	238	2			N	-0-					80
03	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					80
04	600	N	589	-0-	-11 B	-0-	589	2			N	-0-					80
05	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	2			N	-0-					80
06	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					80
*07	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					80

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	2953	-0-	-991 B	-0-	2946	2	7	9	N	6					82
03	4216	X	1278	-0-	-2938 B	-0-	1278	2			N	-0-					82
04	4080	X	1371	-0-	-2709 B	-0-	1371	2			N	-0-					82
05	3596	X	2274	-0-	-1322 B	-0-	2212	2	62	9	N	56					138
06	3480	X	2224	-0-	-1256 B	-0-	2224	2			N	-0-					138
07	3162	X	3116	-0-	-46 B	-0-	3115	2	1	9	N	1	1	8			138

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	900	-0-	-405 B	-0-	319	1	581	2	N	-0-					89
03	1054	N	920	-0-	-134 B	-0-	334	1	586	2	N	-0-					89
04	960	N	873	-0-	-87 B	-0-	330	1	543	2	N	-0-					89
05	961	N	842	-0-	-119 B	-0-	341	1	501	2	N	-0-					89
06	900	N	769	-0-	-131 B	-0-	330	1	439	2	N	-0-					89
07	899	N	724	-0-	-175 B	-0-	341	1	383	2	N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2053	-0-	-180 B	-0-	2053	2			N	-0-					25
03	2449	N	2203	-0-	-246 B	-0-	2199	2	4	9	N	4	4	8			25
04	2220	N	2154	-0-	-66 B	-0-	2154	2			N	-0-					25
05	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2263	2	111	9	N	101	98	1	3	8	25
06	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2252	2	6	9	N	5	5	8			25
*07	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2354	2	1	9	N	1	1	8			25

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1894	-0-	-223 B	-0-	1892	2	2	9	N	2	2	8			27
03	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2422	2	6	9	N	5	5	8			27
04	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	2			N	-0-					27
05	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	2416	2	98	9	N	89	87	1	4	8	25
06	2340	N	2286	-0-	-54 B	-0-	2282	2	4	9	N	4	4	8			25
*07	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2419	2	1	9	N	1	1	8			25

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-					125
03	1271	N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	2			N	-0-					125
04	1260	N	1000	-0-	-260 B	-0-	1000	2			N	-0-					125
05	1271	N	724	-0-	-547 B	-0-	724	2			N	-0-					125
06	1140	N	582	-0-	-558 B	-0-	582	2			N	-0-					125
07	1023	N	354	-0-	-669 B	-0-	354	2			N	-0-					125

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1730	-0-	-155 B	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			24
03	2046	N	1880	-0-	-166 B	-0-	1879	2	1	9	N	1	1	8			24
04	1860	N	1805	-0-	-55 B	-0-	1803	2	2	9	N	2					26
05	1860	N	1837	-0-	-23 B	-0-	1835	2	2	9	N	2	2	8			26
06	1830	N	1793	-0-	-37 B	-0-	1790	2	3	9	N	3	3	8			26
07	1860	N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712	2			N	-0-					26

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1323	2	2	9	N	2	2	8			26
03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					26
04	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					26
05	1426	N	1262	-0-	-164 B	-0-	1260	2	2	9	N	2	2	8			26
06	1290	N	1067	-0-	-223 B	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8			26
07	1395	N	1075	-0-	-320 B	-0-	1075	2			N	-0-					26

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	162	-0-	-621 B	-0-	5 17	1 9	140	2	N	15	15	1			-0-
03	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	5 15	1 9	112	2	N	14	14	1			-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	5 13	1 9	170	2	N	12	12	1			-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1042	2	11	9	N	10	10	1			-0-
06	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	397	2	10	9	N	9	9	1			-0-
*07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	397	2	10	9	N	9	9	1			-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	98	-0-	-714 B	-0-	98	2			N	-0-					107
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					107
04	390	N	61	-0-	-329 B	-0-	61	2			N	-0-					107
05	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			N	-0-					107
06	420	N	132	-0-	-288 B	-0-	132	2			N	-0-					107
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	1525	-0-	-940 B	-0-	42 44	1 9	1439	2	N	40	40	1			-0-
03	2170	X	1769	-0-	-401 B	-0-	50 42	1 9	1677	2	N	38	38	1			-0-
04	2100	X	1374	-0-	-726 B	-0-	43 37	1 9	1294	2	N	34	34	1			-0-
05	2170	X	1377	-0-	-793 B	-0-	1346	2	31	9	N	28	28	1			-0-
06	1980	X	1409	-0-	-571 B	-0-	1385	2	24	9	N	22	22	1			-0-
07	1767	X	1409	-0-	-358 B	-0-	1385	2	24	9	N	22	22	1			-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	976	X	976	-0-	-0- B	-0-	790	2	186	9	N	169	169	1			-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0- B	-0-	926	2	177	9	N	161	161	1			-0-
*07	1103	X	1103	-0-	-0- B	-0-	926	2	177	9	N	161	161	1			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					30
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					30
04	150	N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2			N	-0-					30
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					30
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					30
07	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					30

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1060	-0-	-158 B	-0-	1060	2			N	-0-					59
03	1302	N	1170	-0-	-132 B	-0-	1170	2			N	-0-					59
04	1230	N	1183	-0-	-47 B	-0-	1182	2	1	9	N	1	1	8			59
05	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					59
06	1140	N	1127	-0-	-13 B	-0-	1127	2			N	-0-					59
*07	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1188	2	45	9	N	41					100

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	855	-0-	-44 B	-0-	855	2			N	-0-					147
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					147
04	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-					147
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					147
06	1020	N	984	-0-	-36 B	-0-	984	2			N	-0-					147
*07	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					147

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1164	-0-	-54 B	-0-	1164	2			N	-0-					112
03	1364	N	1067	-0-	-297 B	-0-	1067	2			N	-0-					112
04	1230	N	940	-0-	-290 B	-0-	940	2			N	-0-					112
05	1240	N	986	-0-	-254 B	-0-	986	2			N	-0-					112
06	1020	N	963	-0-	-57 B	-0-	963	2			N	-0-					112
*07	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1047	2	1	9	N	1	1	8			112

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					65
03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					65
04	1290	N	901	-0-	-389 B	-0-	901	2			N	-0-					65
05	1457	N	477	-0-	-980 B	-0-	477	2			N	-0-					65
06	1020	N	922	-0-	-98 B	-0-	922	2			N	-0-					65
07	930	N	756	-0-	-174 B	-0-	756	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-					135
03	2635	N	2362	-0-	-273 B	-0-	2362	2			N	-0-					135
04	2100	N	1951	-0-	-149 B	-0-	1951	2			N	-0-					135
05	2821	N	2156	-0-	-665 B	-0-	2145	2	11	9	N	10					145
06	2280	N	1685	-0-	-595 B	-0-	1618	2	67	9	N	61					206
07	2015	N	1660	-0-	-355 B	-0-	1660	2			N	-0-					206

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14012	X	14012	-0-	-0- B	-0-	14012	2			N	-0-					77
03	10146	X	10146	-0-	-0- B	-0-	10146	2			N	-0-					77
04	8672	X	8672	-0-	-0- B	-0-	8588	2	84	9	N	76					153
05	8897	X	7989	-0-	-908 B	-0-	7959	2	30	9	N	27	97	1			83
06	8610	X	7367	-0-	-1243 B	-0-	7345	2	22	9	N	20					103
07	8897	X	8002	-0-	-895 B	-0-	7993	2	9	9	N	8	1	8			110

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073	N	1052	-0-	-21 B	-0-	1035	2	17	9	N	15					158
03	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1149	2	28	9	N	25	153	1			30
04	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1101	2	13	9	N	12					42
05	1116	N	1084	-0-	-32 B	-0-	1070	2	14	9	N	13					55
06	1140	N	997	-0-	-143 B	-0-	989	2	8	9	N	7					62
07	1147	N	1006	-0-	-141 B	-0-	995	2	11	9	N	10					72

WAGNER OIL COMPANY 891175
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	811	-0-	-204 B	-0-	310	1	501	2	N	-0-					79
03	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	334	1	556	2	N	-0-					79
04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	314	1	480	2	N	-0-					79
05	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	349	1	716	2	N	-0-					79
06	870	N	808	-0-	-62 B	-0-	302	1	506	2	N	-0-					79
*07	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-					79

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	67	1	108	2	N	-0-					12
03	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	69	1	115	2	N	-0-					12
04	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	76	1	116	2	N	-0-					12
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	54	1	111	2	N	-0-					12
06	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	88	1	148	2	N	-0-					12
07	186	N	66	-0-	-120 B	-0-	66	2			N	-0-					12

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	N	231	-0-	-175	-0-	231	3			N	-0-	103	1			141
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					141
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					141
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					141
06	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	3			N	-0-					141
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					141

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	134	3	1	9	N	1	58	1			60
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	62	3	68	9	N	62					122
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	79	3	6	9	N	5					127
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	80	3	3	9	N	3					130
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	99	3	13	9	N	12					142
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	87	3	28	9	N	25					167

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	310 #		-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2114	-0-	2114	2114	60	1	2035	3	Y	17	16	1			1
							19	9									
*05	14B2	EXT	1033	-0-	1033	3147	27	1	992	3	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3147					Y	-0-					-0-
*07	3147	R	-0-	-0-	-3147	-0-					Y	-0-					-0-

NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4133	2	107	9	N	97					181
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4634	2	91	9	N	83	184	1			80
04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1700	2	39	9	N	35					115
05	1736	X	1036	-0-	-700	-0-	1001	4	35	9	N	32					147
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3436	4	109	9	N	99	178	1			68
*07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3263	4	101	9	N	92					160

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1130	2	66	9	N	60	173	1			84
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	910	2	77	9	N	70					154
04	690	N	300	-0-	-390	-0-	267	2	33	9	N	30					184
05	713	N	118	-0-	-595	-0-	100	4	18	9	N	16	170	1			30
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					30
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					30

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	X	824	-0-	-452	-0-	770	2	54	9	N	49					148
03	1364	X	1209	-0-	-155	-0-	1165	2	44	9	N	40	170	1			18
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	59					77
05	1364	X	885	-0-	-479	-0-	818	4	67	9	N	61					138
06	1320	X	823	-0-	-497	-0-	770	4	53	9	N	48	156	1			30
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	856	4	57	9	N	52					82

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	X	522	-0-	-319	-0-	476	2	46	9	N	42					259
03	899	X	713	-0-	-186	-0-	623	2	90	9	N	82	147	1			194
04	870	X	86	-0-	-784	-0-	45	2	41	9	N	37					231
05	899	X	101	-0-	-798	-0-	90	4	11	9	N	10					241
06	870	X	393	-0-	-477	-0-	359	4	34	9	N	31					272
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	355	4	47	9	N	43					315

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	1083	-0-	-1527	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1393	-0-	-1397	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	516	-0-	-2094	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19691	X	16083	-0-	-3608	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
03	21049	X	17520	-0-	-3529	-0-	17520	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	6002	-0-	-12268	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					N	-0-					-0-
06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					N	-0-					-0-
07	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13717	X	12902	-0-	-815	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
03	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	4622	-0-	-8998	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	-0-					-0-
06	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
07	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	21081		21081	-0-	-0-	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
03	30608		30608	-0-	-0-	-0-	30608	2			N	-0-					-0-
04	13650		-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
05	14105		-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-
06	13650		-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
07	14105		-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					-0-